GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	760	-0-	-740	-0-	760	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1161	-0-	-389	-0-	1161	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
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					22
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					22
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					22
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					22
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	210	2	11	9	N	10					32
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					32

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
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	454	2	9	9	N	8					10
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	483	2	6	9	N	5					15
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					15
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					15
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	581	2	6	9	N	5					20
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					20

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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					41
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					41
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					41
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					41
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					41
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	713	#	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					84
11	690	#	575	-0-	-115	-0-	575	2			N	-0-					84
12	682	#	562	-0-	-120	-0-	562	2			N	-0-					84
01	682	#	555	-0-	-127	-0-	555	2			N	-0-					84
02	609	#	519	-0-	-90	-0-	519	2			N	-0-					84
03	651	#	520	-0-	-131	-0-	520	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
10	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	87	#	68	-0-	-19	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-

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
10	868	#	836	-0-	-32	-0-	814	2	22	9	N	20					120
11	840	#	828	-0-	-12	-0-	795	2	33	9	N	30					150
12	837	#	808	-0-	-29	-0-	794	2	14	9	N	13					163
01	837	#	658	-0-	-179	-0-	657	2	1	9	N	1					164
02	783	#	474	-0-	-309	-0-	470	2	4	9	N	4					168
03	837	#	349	-0-	-488	-0-	347	2	2	9	N	2	170	1			-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 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
10	1302	#	1257	-0-	-45	-0-	1254	2	3	9	N	3					235
11	1322	R	1322	-0-	-0-	-0-	1308	2	14	9	N	13					248
12	1333	#	1188	-0-	-145	-0-	1151	2	37	9	N	34	191	1			91
01	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	1382	2	36	9	N	33					124
02	1218	#	864	-0-	-354	-0-	821	2	43	9	N	39					163
03	1271	#	813	-0-	-458	-0-	780	2	33	9	N	30					193

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	#	467	-0-	-215	-0-	2	1	465	3	Y	-0-					-0-
11	480	#	434	-0-	-46	-0-	2	1	432	3	Y	-0-					-0-
12	437	R	437	-0-	-0-	-0-	2	1	435	3	Y	-0-					-0-
01	434	#	420	-0-	-14	-0-	1	1	419	3	Y	-0-					-0-
02	406	#	384	-0-	-22	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	434	#	406	-0-	-28	-0-	1	1	405	3	Y	-0-					-0-

SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 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
10	806	#	766	-0-	-40	-0-	751	3	15	9	Y	14					86
11	780	#	728	-0-	-52	-0-	728	3			Y	-0-	72	1			14
12	742	R	742	-0-	-0-	-0-	731	3	11	9	Y	10	2	1			22
01	775	#	738	-0-	-37	-0-	718	3	20	9	Y	18					40
*02	725	#	704	-0-	-21	-0-	693	3	11	9	Y	10					50
03	775	#	749	-0-	-26	-0-	735	3	14	9	Y	13					63

BARCLAY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 195800 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5975 - 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
10	351	R	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	Y	-0-					18
11	330	#	284	-0-	-46	-0-	1	1	283	3	Y	-0-					18
12	274	R	274	-0-	-0-	-0-	1	1	273	3	Y	-0-					18
01	341	#	302	-0-	-39	-0-	1	1	301	3	Y	-0-					18
02	319	R	319	-0-	-0-	-0-	1	1	318	3	Y	-0-					18
*03	345	R	345	-0-	-0-	-0-	1	1	344	3	Y	-0-					18

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
10	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					86
11	630	#	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					86
12	682	#	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					86
01	682	#	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					86
02	638	#	636	-0-	-2	-0-	636	2			N	-0-					86
*03	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	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
10	692	R	692	-0-	-0-	-0-	620	2	72	9	N	65					208
11	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					208
12	620	#	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-					208
01	620	#	390	-0-	-230	-0-	390	2			N	-0-					208
02	580	#	348	-0-	-232	-0-	348	2			N	-0-					208
03	620	#	354	-0-	-266	-0-	354	2			N	-0-	174	1			34

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
10	1116	#	951	-0-	-165	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	992	#	736	-0-	-256	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	961	#	320	-0-	-641	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	1044	#	277	-0-	-767	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	271	-0-	-845	-0-	271	2			N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
TINNEY, T. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 045027 COMPL. DATE 03/17/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5723 - 5775

10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RAY, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 265355 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5825 - 5835

10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WILLIAMS, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 055857 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 5810 PERF. N/A

10	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
*03	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
10	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
01	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
*03	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-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
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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	T. A.		502	-0-	502	2479	495	2	7	9	Y	6					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2479					Y	8					26
12	2479	R	-0-	-0-	-2479	-0-					Y	-0-					26
01	527	#	468	-0-	-59	-0-	457	2	11	9	Y	10					36
02	493	#	-0-	-0-	-493	-0-					Y	16					52
*03	522	R	522	-0-	-0-	-0-	507	2	15	9	Y	14					66

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
10	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
*03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	186	#	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
*03	186	#	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-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
10	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					4
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
12	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					4
01	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					4
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					4
*03	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					4

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
10	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					50
11	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					50
12	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					50
01	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					50
02	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					50
*03	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					50

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

10	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	87	#	80	-0-	-7	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

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

10	744	#	673	-0-	-71	-0-	666	3	7	9	N	6					60
11	720	#	688	-0-	-32	-0-	679	3	9	9	N	8					68
12	744	#	655	-0-	-89	-0-	638	3	17	9	N	15					83
01	713	#	238	-0-	-475	-0-	235	3	3	9	N	3					86
02	667	#	553	-0-	-114	-0-	553	3			N	-0-					86
03	713	#	706	-0-	-7	-0-	695	3	11	9	N	10					96

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657

10	744	#	723	-0-	-21	-0-	716	3	7	9	N	6					102
11	720	#	713	-0-	-7	-0-	707	3	6	9	N	5					107
12	744	#	590	-0-	-154	-0-	588	3	2	9	N	2					109
01	744	#	618	-0-	-126	-0-	614	3	4	9	N	4					113
02	707	R	707	-0-	-0-	-0-	698	3	9	9	N	8					121
03	744	#	728	-0-	-16	-0-	724	3	4	9	N	4					125

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	403	#	392	-0-	-11	-0-	373	3	19	9	N	17					117
11	390	#	356	-0-	-34	-0-	336	3	20	9	N	18					135
12	403	#	380	-0-	-23	-0-	367	3	13	9	N	12					147
01	403	#	367	-0-	-36	-0-	344	3	23	9	N	21					168
02	377	#	360	-0-	-17	-0-	347	3	13	9	N	12					180
03	403	#	365	-0-	-38	-0-	355	3	10	9	N	9					189

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC 915407
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
10	796	R	796	-0-	-0-	-0-	781	3	15	9	N	14					62
11	750	#	706	-0-	-44	-0-	693	3	13	9	N	12					74
12	837	#	663	-0-	-174	-0-	649	3	14	9	N	13					87
01	837	#	464	-0-	-373	-0-	456	3	8	9	N	7					94
02	783	#	476	-0-	-307	-0-	476	3			N	-0-					94
03	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					94

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 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
10	248	#	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					170
11	240	#	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					170
12	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					170
01	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					170
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					170
03	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					2
11	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					2
12	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					2
01	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					2
02	145	#	98	-0-	-47	-0-	98	3			N	-0-					2
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					68
11	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					68
12	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					68
01	248	#	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					68
02	232	#	230	-0-	-2	-0-	230	3			N	-0-					68
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					68

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
10	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	87	#	74	-0-	-13	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-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
10	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					24
11	270	#	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					24
12	279	#	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					24
01	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					24
02	261	#	245	-0-	-16	-0-	245	3			N	-0-					24
03	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
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-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
10	1240	#	1223	-0-	-17	-0-	1144	2	79	9	N	72	174	1			43
11	1249	R	1249	-0-	-0-	-0-	1150	2	99	9	N	90					133
12	1339	R	1339	-0-	-0-	-0-	1185	2	154	9	N	140	183	1			90
01	1358	R	1358	-0-	-0-	-0-	1172	2	186	9	N	169	179	1			80
02	1160	#	840	-0-	-320	-0-	734	2	106	9	N	96					176
03	1240	#	838	-0-	-402	-0-	721	2	117	9	N	106	181	1			101

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
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-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	604	R	604	-0-	-0-	-0-	571	2	33	9	N	30	187	1			77
11	594	R	594	-0-	-0-	-0-	543	2	51	9	N	46					123
12	578	R	578	-0-	-0-	-0-	532	2	46	9	N	42					165
01	547	R	547	-0-	-0-	-0-	503	2	44	9	N	40					205
02	590	R	590	-0-	-0-	-0-	540	2	50	9	N	45					250
*03	621	R	621	-0-	-0-	-0-	587	2	34	9	N	31	179	1			102

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GREGG, CHARLIE A. WELL #: RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 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
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					7
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					7
12	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					7
01	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					7
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					7
*03	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					7

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

10	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	203	#	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
*03	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711

10	930	#	727	-0-	-203	-0-	16	1	711	3	N	-0-					81
11	900	#	636	-0-	-264	-0-	15	1	618	3	N	3					84
							3	9									
12	930	#	771	-0-	-159	-0-	16	1	748	3	N	6					90
							7	9									
01	930	#	768	-0-	-162	-0-	16	1	742	3	N	9					99
							10	9									
02	841	#	695	-0-	-146	-0-	15	1	674	3	N	5					104
							6	9									
*03	854	R	854	-0-	-0-	-0-	16	1	829	3	N	8					112
							9	9									

WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC 915407
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT) WELL #: 502 RRCID -> 178173 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5634 - 5646

10	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					25
11	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					25
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					25
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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

10	372	#	335	-0-	-37	-0-	323	2	12	9	N	11					80
11	330	#	329	-0-	-1	-0-	320	2	9	9	N	8					88
12	378	R	378	-0-	-0-	-0-	354	2	24	9	N	22					110
01	341	#	175	-0-	-166	-0-	175	2			N	-0-					110
02	319	#	306	-0-	-13	-0-	306	2			N	-0-					110
03	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					110

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

10	372	#	370	-0-	-2	-0-	357	2	13	9	N	12					105
11	390	#	330	-0-	-60	-0-	319	2	11	9	N	10					115
12	403	#	364	-0-	-39	-0-	347	2	17	9	N	15					130
01	403	#	351	-0-	-52	-0-	349	2	2	9	N	2					132
02	377	#	310	-0-	-67	-0-	310	2			N	-0-					132
03	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					132

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

10	353	R	353	-0-	-0-	-0-	333	3	20	9	N	18					55
11	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					55
12	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					55
01	211	R	211	-0-	-0-	-0-	205	3	6	9	N	5					60
02	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					60
*03	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					60

SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287986 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5706 - 5856

12	0		50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					-0-
01	0		58	-0-	58	108	58	2			N	-0-					-0-
02	0		50	-0-	50	158	50	2			N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	158					N	NO RPT					-0-

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

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-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			45
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2019 - P/A 09/30/19

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

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2019 - P/A 10/10/19

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

10	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
11	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
12	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
01	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
02	319	#	299	-0-	-20	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
03	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	3			Y	-0-					-0-

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

10	682	#	642	-0-	-40	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
11	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
12	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
01	651	#	631	-0-	-20	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
02	609	#	583	-0-	-26	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
03	651	#	608	-0-	-43	-0-	608	3			Y	-0-					-0-

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

10	310	#	265	-0-	-45	-0-	1	1	264	3	Y	-0-					-0-
11	300	#	248	-0-	-52	-0-	1	1	247	3	Y	-0-					-0-
12	296	R	296	-0-	-0-	-0-	1	1	295	3	Y	-0-					-0-
01	291	R	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	286	R	286	-0-	-0-	-0-	1	1	285	3	Y	-0-					-0-
*03	301	R	301	-0-	-0-	-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

10	186	#	181	-0-	-5	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	180	#	174	-0-	-6	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	184	R	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					-0-
01	186	#	182	-0-	-4	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	174	#	160	-0-	-14	-0-	1	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	176	-0-	-10	-0-	1	1	175	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
10	638	R	638	-0-	-0-	-0-	2	1	629	3	Y	6					22
							7	9									
11	630	#	594	-0-	-36	-0-	2	1	592	3	Y	-0-					22
12	609	R	609	-0-	-0-	-0-	2	1	603	3	Y	4	26	1			-0-
							4	9									
01	651	#	553	-0-	-98	-0-	2	1	549	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	609	#	577	-0-	-32	-0-	2	1	575	3	Y	-0-					-0-
03	651	#	609	-0-	-42	-0-	2	1	604	3	Y	3					3
							3	9									

LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 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
10	658	R	658	-0-	-0-	-0-	64	1	579	3	Y	14					132
							15	9									
11	626	R	626	-0-	-0-	-0-	62	1	549	3	Y	14					146
							15	9									
12	659	R	659	-0-	-0-	-0-	64	1	580	3	Y	14					160
							15	9									
01	636	R	636	-0-	-0-	-0-	63	1	558	3	Y	14					174
							15	9									
02	584	R	584	-0-	-0-	-0-	59	1	517	3	Y	7					181
							8	9									
*03	654	R	654	-0-	-0-	-0-	63	1	568	3	Y	21					202
							23	9									

SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 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
10	1556	R	1556	-0-	-0-	-0-	4	1	1549	3	Y	3					110
							3	9									
11	1603	R	1603	-0-	-0-	-0-	4	1	1586	3	Y	12					122
							13	9									
12	1685	R	1685	-0-	-0-	-0-	4	1	1647	3	Y	31	140	1			13
							34	9									
01	1612	#	1442	-0-	-170	-0-	4	1	1437	3	Y	1					14
							1	9									
*02	1537	#	1401	-0-	-136	-0-	3	1	1390	3	Y	7					21
							8	9									
03	1674	#	1476	-0-	-198	-0-	4	1	1465	3	Y	6					27
							7	9									

CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 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
10	279	#	277	-0-	-2	-0-	1	1	276	3	N	-0-					20
11	270	#	267	-0-	-3	-0-	1	1	266	3	N	-0-					20
12	279	#	276	-0-	-3	-0-	1	1	275	3	N	-0-					20
01	279	#	273	-0-	-6	-0-	1	1	272	3	N	-0-					20
02	265	R	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	3	N	-0-					20
*03	284	R	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	R	372	-0-	-0-	-0-	1	1	371	3	Y	-0-					-0-
11	360	#	358	-0-	-2	-0-	1	1	357	3	Y	-0-					-0-
12	373	R	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	-0-					-0-
01	373	R	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	-0-					-0-
02	348	#	347	-0-	-1	-0-	1	1	346	3	Y	-0-					-0-
*03	373	R	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	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
10	1400	R	1400	-0-	-0-	-0-	375	1	1025	3	Y	-0-					-0-
11	1397	R	1397	-0-	-0-	-0-	363	1	1034	3	Y	-0-					-0-
12	1582	R	1582	-0-	-0-	-0-	375	1	1207	3	Y	-0-					-0-
01	1449	R	1449	-0-	-0-	-0-	375	1	1074	3	Y	-0-					-0-
02	1326	R	1326	-0-	-0-	-0-	350	1	976	3	Y	-0-					-0-
03	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					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
10	434	#	373	-0-	-61	-0-	373	2			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-
02	377	#	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	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
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	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
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	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
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	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
10	1364	#	1363	-0-	-1	-0-	1359	2	4	9	N	4					87
11	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	1391	2	3	9	N	3					90
12	1457	#	1425	-0-	-32	-0-	1422	2	3	9	N	3					93
01	1457	#	1448	-0-	-9	-0-	1445	2	3	9	N	3					96
02	1363	#	1328	-0-	-35	-0-	1326	2	2	9	N	2					98
03	1426	#	1344	-0-	-82	-0-	1321	2	23	9	N	21					119

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
10	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
10	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	90	#	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	58	#	50	-0-	-8	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	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
10	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					27
11	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					27
12	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					27
01	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					27
02	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					27
*03	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					27

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
10	558	#	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					92
11	540	#	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					92
12	558	#	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-					92
01	558	#	87	-0-	-471	-0-	87	3			N	-0-					92
02	522	#	271	-0-	-251	-0-	271	3			N	-0-					92
03	527	#	285	-0-	-242	-0-	285	3			N	-0-					92

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
10	465	#	424	-0-	-41	-0-	421	3	3	9	N	3					142
11	450	#	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-					142
12	465	#	417	-0-	-48	-0-	411	3	6	9	N	5					147
01	465	#	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					147
02	435	#	387	-0-	-48	-0-	387	3			N	-0-					147
03	434	#	298	-0-	-136	-0-	298	3			N	-0-					147

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
10	2108	#	2104	-0-	-4	-0-	2101	3	3	9	N	3					161
11	2040	#	2029	-0-	-11	-0-	2028	3	1	9	N	1					162
12	2170	#	2074	-0-	-96	-0-	2072	3	2	9	N	2	113	1			51
01	2170	#	2051	-0-	-119	-0-	2047	3	4	9	N	4					55
02	2030	#	1911	-0-	-119	-0-	1905	3	6	9	N	5					60
03	2108	#	1403	-0-	-705	-0-	1397	3	6	9	N	5					65

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
10	248	#	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					19
11	240	#	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					19
12	248	#	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					19
01	248	#	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					19
02	203	#	194	-0-	-9	-0-	194	3			N	-0-					19
03	217	#	169	-0-	-48	-0-	169	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
10	790	R	790	-0-	-0-	-0-	780	3	10	9	N	9					77
11	750	#	558	-0-	-192	-0-	550	3	8	9	N	7					84
12	775	#	446	-0-	-329	-0-	445	3	1	9	N	1	37	1			48
01	798	R	798	-0-	-0-	-0-	788	3	10	9	N	9					57
02	753	R	753	-0-	-0-	-0-	736	3	17	9	N	15					72
*03	781	R	781	-0-	-0-	-0-	769	3	12	9	N	11					83

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
10	370	R	370	-0-	-0-	-0-	347	3	23	9	N	21					118
11	300	#	253	-0-	-47	-0-	238	3	15	9	N	14					132
12	315	R	315	-0-	-0-	-0-	312	3	3	9	N	3					135
01	330	R	330	-0-	-0-	-0-	318	3	12	9	N	11					146
02	467	R	467	-0-	-0-	-0-	453	3	14	9	N	13					159
*03	359	R	359	-0-	-0-	-0-	353	3	6	9	N	5					164

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	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
10	434	#	292	-0-	-142	-0-	288	3	4	9	N	4					46
11	420	#	275	-0-	-145	-0-	271	3	4	9	N	4					50
12	434	#	263	-0-	-171	-0-	262	3	1	9	N	1					51
01	403	#	253	-0-	-150	-0-	252	3	1	9	N	1					52
02	348	#	229	-0-	-119	-0-	229	3			N	-0-					52
03	279	#	252	-0-	-27	-0-	251	3	1	9	N	1					53

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
10	1798	#	1768	-0-	-30	-0-	1768	3			N	-0-					157
11	1729	R	1729	-0-	-0-	-0-	1723	3	6	9	N	5					162
12	1829	#	1751	-0-	-78	-0-	1739	3	12	9	N	11	69	1			104
01	1829	#	1698	-0-	-131	-0-	1696	3	2	9	N	2					106
02	1711	#	1601	-0-	-110	-0-	1600	3	1	9	N	1					107
03	1798	#	1231	-0-	-567	-0-	1220	3	11	9	N	10					117

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	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
10	992	#	685	-0-	-307	-0-	619	2	66	9	N	60					553
11	960	#	594	-0-	-366	-0-	532	2	62	9	N	56					609
12	868	#	790	-0-	-78	-0-	682	2	108	9	N	98	320	1			387
01	868	#	819	-0-	-49	-0-	705	2	114	9	N	104					491
02	812	#	791	-0-	-21	-0-	669	2	122	9	N	111					602
03	775	#	739	-0-	-36	-0-	672	2	67	9	N	61	163	1			500

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
10	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	310	#	210	-0-	-100	-0-	210	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
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					27
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					27
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					27

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HOLT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 222742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5862 - 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
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	423	3	22	9	N	20					59
11	420	N	272	-0-	-148	-0-	233	3	39	9	N	35					94
12	434	N	298	-0-	-136	-0-	289	3	9	9	N	8					102
01	434	N	236	-0-	-198	-0-	230	3	6	9	N	5					107
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	3	1	9	N	1	59	1			49
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					49

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	173	1			97
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					123
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 COMPL. DATE 06/19/1984 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
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	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 #: 7 RRCID -> 104975 COMPL. DATE 06/19/1984 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
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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2		N	-0-					46
11	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2		N	-0-					46
12	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2		N	-0-					46
01	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2		N	-0-					46
02	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2		N	-0-					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					46

ARCO (CONGLOMERATE) //CONT.// 03460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 280814 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
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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		1795	-0-	1795 B	1795	1795	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	1795					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1701	2	53	9	N	48	148	1			66
11	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					66
12	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1081	2	36	9	N	33	61	1			38
01	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1431	2	35	9	N	32					70
02	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1189	2	32	9	N	29	83	1			16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	234	2	34	9	N	31					76
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	740	2	1	9	N	1					77
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	982	2	44	9	N	40					117
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1030	2	3	9	N	3					120
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	881	2	1	9	N	1					121
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					121

HARBOR RESOURCES LLC 355716
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 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
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					133
11	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	1785	2			N	-0-					133
12	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	1765	2			N	-0-					133
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					133
02	1740	N	1330	-0-	-410	-0-	1304	2	26	9	N	24					157
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					157

AWALT (MARBLE FALLS) 04552 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RHYNE, J.V. 706379
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
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	436	2	35	9	N	32	104	1			-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					29
11	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					29
12	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					29
01	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					29
02	58	#	39	-0-	-19	-0-	39	2			N	-0-					29
03	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					29

BANDERA-LILA-LYN (VIOLA) 05430 438 ASSOCIATED CAPACITY 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
10	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	531	2	4	9	N	4					26
11	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	500	2	2	9	N	2					28
12	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	545	2	8	9	N	7					35
01	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	550	2	4	9	N	4					39
02	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	535	2	7	9	N	6					45
*03	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	573	2	4	9	N	4					49

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
10	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	532	2	4	9	N	4					37
11	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	500	2	2	9	N	2					39
12	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	545	2	8	9	N	7					46
01	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	550	2	4	9	N	4					50
02	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	535	2	6	9	N	5					55
*03	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	573	2	4	9	N	4					59

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
10	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					52
11	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					52
12	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					52
01	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					52
02	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					52
*03	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					52
11	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					52
12	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					52
01	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					52
02	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					52
*03	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					52

BYRD WELL #: 1 RRCID -> 200833 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4004 - 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
10	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	29	#	18	-0-	-11	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

ENERGYPRO, INC. 252085
PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 187386 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5775 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	837	N	747	-0-	-90	-0-	746	2	1	9	Y	1					25
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	752	2	2	9	Y	2					27
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	794	2	1	9	Y	1					28
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	699	2	2	9	Y	2					30
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					30
03	806	N	539	-0-	-267	-0-	525	2	14	9	Y	13					43

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
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	338	2	11	9	Y	10					37
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	334	2	9	9	Y	8					45
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					45
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					45
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					45
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					45

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	363	3	13	9	N	12					101
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	197	3	7	9	N	6					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1			16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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

10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					15
11	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-					15
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					15
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					15
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					15
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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

10	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	155	N	105	-0-	-50 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	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

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

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521

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

10	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					33
11	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					33
12	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					33
01	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					33
02	406	N	192	-0-	-214 B	-0-	192	2			N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	3			N	-0-					126
11	660	N	559	-0-	-101	-0-	559	3			N	-0-					126
12	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	3			N	-0-					126
01	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-					126
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					126
03	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					24
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					24
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084		1590	-0-	-3494	74988	1590	2			N	-0-					41
11	74988	X	1372	-0-	-73616	1372	1372	2			N	-0-					41
12	5084		65555	-0-	60471	61843	65555	2			N	-0-					41
01	5084		1293	-0-	-3791	58052	1293	2			N	-0-					41
02	4756		1150	-0-	-3606	54446	1150	2			N	-0-					41
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	54446					N	NO RPT					41

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
LANE GREEN WELL #: 1 RRCID -> 286498 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3237 - 3361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RYAN, JOSEPH G. 739833
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
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-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
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	88	1	320	2	N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	73	1	263	2	N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	82	1	299	2	N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	74	1	267	2	N	-0-					-0-
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	71	1	258	2	N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	860	X	860	-0-	-0-	-0-	834	3	26	9	N	24					153
11	800	X	800	-0-	-0-	-0-	777	3	23	9	N	21					174
12	867	X	867	-0-	-0-	-0-	846	3	21	9	N	19					193
01	850	X	850	-0-	-0-	-0-	822	3	28	9	N	25					218
02	686	X	686	-0-	-0-	-0-	666	3	20	9	N	18	160	1			76
*03	749	X	749	-0-	-0-	-0-	728	3	21	9	N	19					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT, E. M. "130" WELL #: 2 RRCID -> 084370 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3654 - 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
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-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

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-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

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN "C" WELL #: 2 RRCID -> 106187 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5287 PERF. 3501 - 3657

10	6	N	5	-0-	-1	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	5	N	3	-0-	-2	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	9	N	6	-0-	-3	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	7	N	4	-0-	-3	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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

10	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4	N	2	-0-	-2	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	6	N	1	-0-	-5	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3	N	2	-0-	-1	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

10	155	N	80	-0-	-75	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
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
10	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	145	N	132	-0-	-13 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	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

10	186	N	24	-0-	-162 B	-0-	24	3			N	-0-					42
11	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					42
12	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	145	3			N	-0-					42
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					42
02	174	N	150	-0-	-24 B	-0-	150	3			N	-0-					42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					42

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

10	341	N	45	-0-	-296 B	-0-	45	3			N	-0-					67
11	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					67
12	372	N	257	-0-	-115 B	-0-	257	3			N	-0-					67
01	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					67
02	406	N	331	-0-	-75 B	-0-	331	3			N	-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					67

NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A

10	372	N	52	-0-	-320 B	-0-	52	3			N	-0-					28
11	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					28
12	434	N	279	-0-	-155 B	-0-	279	3			N	-0-					28
01	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					28
02	435	N	386	-0-	-49 B	-0-	386	3			N	-0-					28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	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

10	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	217	N	127	-0-	-90 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*02	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2			N	-0-					5
11	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130	2			N	-0-					5
12	155	N	92	-0-	-63 B	-0-	92	2			N	-0-					5
01	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					5
*02	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					34
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					34
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					34
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					34
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					34
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	368	-0-	-4	-0-	361	3	7	9	N	6					215
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	353	3	3	9	N	3					218
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					218
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					218
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					218
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					218

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 280966 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5976 - 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
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	609	N	588	-0-	-21	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					125
11	1050	N	947	-0-	-103	-0-	947	2			N	-0-					125
12	1085	N	926	-0-	-159	-0-	926	2			N	-0-					125
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					125
02	928	N	835	-0-	-93	-0-	835	2			N	-0-					125
03	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	4229	-0-	-204	-0-	3948	2	281	9	N	255					454
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4106	2	340	9	N	309	322	1			441
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4254	2	316	9	N	287	322	1			406
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4038	2	265	9	N	241	325	1			322
02	4292	X	3403	-0-	-889	-0-	3224	2	179	9	N	163	328	1			157
03	4588	X	3676	-0-	-912	-0-	3472	2	204	9	N	185					342

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
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-					63
11	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	3			N	-0-					63
12	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	3			N	-0-					63
01	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					63
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	808	3			N	-0-					63
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	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
10	2604	N	2285	-0-	-319	-0-	2285	3			N	-0-					107
11	2370	N	2251	-0-	-119	-0-	2251	3			N	-0-					107
12	2387	N	2159	-0-	-228	-0-	2159	3			N	-0-					107
01	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	2186	3	24	9	N	22					129
02	2175	N	2020	-0-	-155	-0-	2020	3			N	-0-					129
*03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2172	3	12	9	N	11					140

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-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
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	N	-0-					78
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					78
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	N	-0-					78
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					78
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					78
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	N	-0-					78

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	48	1	71	2	Y	-0-					20
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	47	1	63	2	Y	-0-					20
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	48	1	72	2	Y	-0-					20
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	48	1	61	2	Y	-0-					20
02	116	N	91	-0-	-25	-0-	46	1	45	2	Y	-0-					20
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	48	1	77	2	Y	-0-					20

YATES, FAYETTE WELL #: 41 RRCID -> 283319 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4061 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

YATES, BILLIE WELL #: 20 RRCID -> 178756 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 4132 - 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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	46	1	26	2	N	-0-					16
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	46	1	52	2	N	-0-					16
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	48	1	143	2	N	33	39	1			10
							36	9									
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	49	1	167	2	N	18					28
							20	9									
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	49	1	171	2	N	11					39
							12	9									
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	49	1	162	2	N	9	43	1			5
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	104	-0-	-82	-0-	46	1	58	2	N	-0-					25
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	47	1	67	2	N	-0-					25
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	47	1	67	2	N	-0-					25
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	46	1	57	2	N	-0-					25
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	47	1	64	2	N	-0-					25
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	47	1	68	2	N	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	75	1	700	2	N	10					218
							11	9									
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	75	1	700	2	N	10					228
							11	9									
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	78	1	864	2	N	11					239
							12	9									
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	78	1	725	2	N	15					254
							17	9									
02	754	N	653	-0-	-101	-0-	73	1	571	2	N	8	173	1			89
							9	9									
03	806	N	577	-0-	-229	-0-	66	1	507	2	N	4					93
							4	9									

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 26 RRCID -> 194294 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 4074 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					2
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					2
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1024	2	40	9	N	36					38
*01	1116	N	417	-0-	-699	-0-	408	2	9	9	N	8	30	1			16
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					16
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					16

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1841					N	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1841					N	-0-					15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1841					N	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1841					N	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1841					N	-0-					15
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1841					N	-0-					15

DIBRELL WELL #: 2 RRCID -> 113525 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4586 - 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
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUEBERRY HILL (4900) //CONT.// 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 U RRCID -> 021218 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4912 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1062	2	9	9	N	8					39
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1158	2	9	9	N	8					47
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1277	2	8	9	N	7					54
01	1085	N	954	-0-	-131	-0-	950	2	4	9	N	4					58
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					58
03	1147	N	508	-0-	-639	-0-	508	2			N	-0-					58

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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2019 - PLUGGED 02/14/19

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
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
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-	15	7			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					12
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					12
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					12
01	403	N	178	-0-	-225	-0-	178	3			N	-0-					12
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BOEDEKER (CONGLOMERATE) 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
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
10	1647	R	1647	-0-	-0-	-0-	1603	2	44	9	N	40	180	1			-0-
11	1170	#	1114	-0-	-56	-0-	1108	2	6	9	N	5					5
12	1209	#	801	-0-	-408	-0-	795	2	6	9	N	5					10
01	1209	#	236	-0-	-973	-0-	230	2	6	9	N	5					15
02	1131	#	-0-	-0-	-1131	-0-					N	2					17
03	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	2					19

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
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	536	2	33	9	N	30					80
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					80
12	248	N	46	-0-	-202	-0-	46	2			N	-0-					80
01	310	N	15	-0-	-295	-0-	15	2			N	-0-					80
02	174	N	9	-0-	-165	-0-	9	2			N	-0-					80
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2019 - P/A 12/20/19

EDWARDS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 196464 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B	DENY	-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
10	635	R	635	-0-	-0-	-0-	585	3	50	9	N	45					64
11	515	R	515	-0-	-0-	-0-	464	3	51	9	N	46	4	8			106
12	483	R	483	-0-	-0-	-0-	431	3	52	9	N	47					153
01	646	R	646	-0-	-0-	-0-	609	3	37	9	N	34	1	8			186
02	450	R	450	-0-	-0-	-0-	432	3	18	9	N	16	181	1	4	8	17
*03	802	R	802	-0-	-0-	-0-	773	3	29	9	N	26	4	8			39

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
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					123
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					123
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					123
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					123
02	290	N	236	-0-	-54	-0-	236	2			N	-0-					123
03	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	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
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					70
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					70
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					70
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					70
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	2			N	-0-					70
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	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
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1280	2	11	9	N	10					129
11	1260	N	252	-0-	-1008	-0-	224	2	28	9	N	25	154	1			-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	N	1					1
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1993	2	21	9	N	19	4	8			16
*02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1112	2	11	9	N	10	1	8			25
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					25

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
10	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					19
11	988	R	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					19
12	868	R	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					19
*01	868	R	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					19
02	58	#	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					19
03	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
10	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	476	2	6	9	Y	5					75
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6	81	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	8					8
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

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
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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					20
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					20
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					20
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					20
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	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
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					112
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					112
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					112
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					112
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					112
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	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
10	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	1009	-0-	-35	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					29
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					29
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					29
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					29
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					29
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	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
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					36
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					36
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					36
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					36
02	290	N	281	-0-	-9	-0-	281	3			N	-0-					36
03	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					9
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					9
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					9
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					9
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					9
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					9
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					9
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					9
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					9
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					9
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	403	N	266	-0-	-137	-0-	224	1	42	3	N	-0-					30
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	224	1	143	3	N	-0-					30
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	224	1	108	3	N	-0-					30
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	224	1	14	3	N	-0-					30
02	348	N	288	-0-	-60	-0-	224	1	64	3	N	-0-					30
03	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

10	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	3			N	-0-					43
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					43
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					43
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					43
02	435	N	422	-0-	-13	-0-	422	3			N	-0-					43
03	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

10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					6
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					6
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					6
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					6
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					6
03	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

10	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	522	N	514	-0-	-8	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					19
11	780	N	667	-0-	-113	-0-	667	3			N	-0-					19
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					19
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					19
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					19
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	181	1	522	3	N	-0-					9
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	167	1	448	3	N	-0-					9
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	187	1	466	3	N	-0-					9
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	206	1	517	3	N	-0-					9
*02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	216	1	467	3	N	-0-					9
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					9

PRUETT, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 110577 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 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
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					15
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					15
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					15
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					15
02	377	N	162	-0-	-215	-0-	162	3			N	-0-					15
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					15

CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 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
10	775	N	41	-0-	-734	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	750	N	347	-0-	-403	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	166	-0-	-175	-0-	43	1	123	3	N	-0-					54
11	330	N	210	-0-	-120	-0-	57	1	153	3	N	-0-					54
12	310	N	129	-0-	-181	-0-	37	1	92	3	N	-0-					54
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	18	1	46	3	N	-0-					54
02	203	N	25	-0-	-178	-0-	8	1	17	3	N	-0-					54
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	174	N	160	-0-	-14	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	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
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	51	2	158	3	N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	55	2	171	3	N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	55	2	167	3	N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	50	2	157	3	N	-0-					-0-
02	203	N	195	-0-	-8	-0-	48	2	147	3	N	-0-					-0-
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	53	2	151	3	N	-0-					-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
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	2	24	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	2	24	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	2	23	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	2	25	3	N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	4	2	13	3	N	-0-					-0-
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	2	17	3	N	-0-					-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
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	33	2	131	3	N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	33	2	131	3	N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	32	2	125	3	N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	32	2	128	3	N	-0-					-0-
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	29	2	116	3	N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

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
10	14	N	13	-0-	-1	-0-	3	2	10	3	N	-0-					-0-
11	14	N	9	-0-	-5	-0-	2	2	7	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	3	N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	2	5	3	N	-0-					-0-
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	2	5	3	N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	105	2	394	3	N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	89	2	333	3	N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	110	2	413	3	N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	88	2	330	3	N	-0-					-0-
*02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	91	2	342	3	N	-0-					-0-
*03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	111	2	437	3	N	-0-					-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 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
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	7	2	22	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11	2	33	3	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	2	30	3	N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	13	2	38	3	N	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	2	28	3	N	-0-					-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	13	2	38	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	17	2	51	3	N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	2	46	3	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	15	2	47	3	N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	17	2	51	3	N	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	2	46	3	N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	17	2	49	3	N	-0-					-0-

MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 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
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	12	2	48	3	N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	11	2	40	3	N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11	2	39	3	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	2	42	3	N	-0-					-0-
02	58	N	39	-0-	-19	-0-	9	2	30	3	N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	2	52	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 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
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	55	2	225	3	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	66	2	267	3	N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	62	2	256	3	N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	45	2	183	3	N	-0-					-0-
02	174	N	164	-0-	-10	-0-	34	2	130	3	N	-0-					-0-
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	36	2	148	3	N	-0-					-0-

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
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	2	29	3	N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	2	42	3	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	2	47	3	N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	2	43	3	N	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	2	39	3	N	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	2	34	3	N	-0-					-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
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	2	28	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	2	29	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	2	35	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	2	26	3	N	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	2	27	3	N	-0-					-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	2	41	3	N	-0-					-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
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	115	2	435	3	N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	110	2	415	3	N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	88	2	337	3	N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	72	2	270	3	N	-0-					-0-
02	319	N	266	-0-	-53	-0-	56	2	210	3	N	-0-					-0-
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	56	2	208	3	N	-0-					-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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
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
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	54	2	189	3	N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	52	2	179	3	N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	53	2	185	3	N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	52	2	182	3	N	-0-					-0-
02	232	N	221	-0-	-11	-0-	50	2	171	3	N	-0-					-0-
*03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	56	2	180	3	N	-0-					-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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	16	2	52	3	N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	2	55	3	N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	18	2	56	3	N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	23	2	75	3	N	-0-					-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	10	2	43	3	N	-0-					-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-

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
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	2	18	3	N	-0-					-0-
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	2	18	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8	3	N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	3	N	-0-					-0-
02	11	N	7	-0-	-4	-0-	2	2	5	3	N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	75	-0-	-18	-0-	20	2	55	3	N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	20	2	56	3	N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	19	2	55	3	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	20	2	56	3	N	-0-					-0-
02	87	N	38	-0-	-49	-0-	10	2	28	3	N	-0-					-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	13	2	38	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BAJA PRODUCTION 044650
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120710 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5124 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					92
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					92
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					92
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					92
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					92
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					92

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 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
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					1
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					1
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					1
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					1
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					1
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					1

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

10	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	174	N	170	-0-	-4	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

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

10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					35
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					35
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					35
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					35
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					35
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					35

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

10	DLQ G-10		400	-0-	400	400	400	3			Y	-0-					12
11	DLQ G-10		425	-0-	425	825	425	3			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		425	-0-	425	1250	425	3			Y	-0-					12
01	DLQ G-10		375	-0-	375	1625	375	3			Y	-0-					12
02	1920	N	295	-0-	-1625	-0-	295	3			Y	-0-					12
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					12

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

10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	550	3	1	9	N	1					1
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					1
*03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					1

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	377	N	263	-0-	-114	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-

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

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
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					66
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					66
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					66
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					66
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					66
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	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
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1401	3	220	9	Y	200	171	1			82
11	3000	N	3748	-0-	748	748	3500	3	248	9	Y	225	254	1			53
12	3100	N	3500	-0-	400	1148	3500	3			Y	-0-					53
01	3100	N	3711	-0-	611	1759	3400	3	311	9	Y	283	250	1			86
02	4606	X	2847	-0-	-1759	-0-	2847	3			Y	-0-					86
*03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2800	3	197	9	Y	179	127	1			138

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
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	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
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					47
11	840	N	750	-0-	-90	-0-	750	3			N	-0-					47
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					47
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					47
02	725	N	450	-0-	-275	-0-	450	3			N	-0-					47
03	744	N	450	-0-	-294	-0-	450	3			N	-0-					47

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
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					22
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					22
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					22
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					22
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					22
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	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
10	279	N	150	-0-	-129	-0-	150	3			N	-0-					116
11	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	3			N	-0-					116
12	279	N	150	-0-	-129	-0-	150	3			N	-0-					116
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					116
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					116
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					116

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
10	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					43
11	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					43
12	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					43
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					43
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					43
*03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
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
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					20
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					20
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					20
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					20
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					20
*03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					20

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

10	DLQ G-10		350	-0-	350	350	350	3			Y	-0-					56
11	DLQ G-10		789	-0-	789	1139	689	3	100	9	Y	91	84	1			63
12	DLQ G-10		699	-0-	699	1838	689	3	10	9	Y	9					72
01	DLQ G-10		550	-0-	550	2388	550	3			Y	-0-					72
02	2800	N	450	-0-	-2350	38	450	3			Y	-0-					72
03	713	N	559	-0-	-154	-0-	450	3	109	9	Y	99	42	1			129

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

10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					24
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					24
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					24
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					24
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					24
*03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					24

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

10	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		150	-0-	150	165	150	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		150	-0-	150	315	150	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		150	-0-	150	465	150	3			Y	-0-					2
02	615	N	150	-0-	-465	-0-	150	3			Y	-0-					2
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					2

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

10	620	N	190	-0-	-430	-0-	150	3	40	9	N	36	70	1			54
11	390	N	227	-0-	-163	-0-	187	3	40	9	N	36	50	1			40
12	434	N	262	-0-	-172	-0-	250	3	12	9	N	11					51
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					51
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	250	3	14	9	N	13					64
*03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	450	3	40	9	N	36					100

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

10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					74
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					74
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					74
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					74
02	812	N	627	-0-	-185	-0-	627	3			N	-0-					74
03	837	N	650	-0-	-187	-0-	650	3			N	-0-					74

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

10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	210	N	70	-0-	-140	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	900	3	160	9	N	145	83	1			62
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					62
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					62

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

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
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					72
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	3			N	-0-					72
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					72
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					72
02	667	N	350	-0-	-317	-0-	350	3			N	-0-					72
03	713	N	350	-0-	-363	-0-	350	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
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					12
11	450	N	150	-0-	-300	-0-	150	3			N	-0-					12
12	465	N	150	-0-	-315	-0-	150	3			N	-0-					12
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					12
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					12
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	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
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					20
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-					20
12	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					20
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					20
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					20
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	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
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					8
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					8
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					8
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					8
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					8
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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
10	8816	X	1591	-0-	-7225	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					17
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					17
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					17
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					17
02	1015	N	725	-0-	-290	-0-	725	3			N	-0-					17
03	1085	N	725	-0-	-360	-0-	725	3			N	-0-					17

ASHE BCDE WELL #: E 8 RRCID -> 284418 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5145 - 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
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACK SHEEP OPERATING, LLC 072694
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 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
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	845	3	17	9	N	15					196
*11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	751	3	8	9	N	7					203
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	744	3	8	9	N	7					210
*01	868	N	700	-0-	-168	-0-	698	3	2	9	N	2					212
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	3	1	9	N	1					213
*03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	708	3	10	9	N	9					222

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	845	3	17	9	N	15					196
*11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	751	3	8	9	N	7					203
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	744	3	8	9	N	7					210
*01	868	N	700	-0-	-168	-0-	698	3	2	9	N	2					212
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	3	1	9	N	1					213
*03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	708	3	10	9	N	9					222

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 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
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	845	3	17	9	N	15					196
*11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	751	3	8	9	N	7					203
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	744	3	8	9	N	7					210
*01	868	N	700	-0-	-168	-0-	698	3	2	9	N	2					212
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	3	1	9	N	1					213
*03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	708	3	10	9	N	9					222

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	805	-0-	-1117	-0-	805	3			N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

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
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					23
11	690	N	595	-0-	-95	-0-	595	3			N	-0-					23
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					23
01	713	N	603	-0-	-110	-0-	603	3			N	-0-					23
02	638	N	556	-0-	-82	-0-	556	3			N	-0-					23
03	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					82
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					82
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					82
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					82
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					82
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					82

GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 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
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	580	N	535	-0-	-45	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-

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
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					106
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					106
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					106
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					106
02	145	N	130	-0-	-15	-0-	130	3			N	-0-					106
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	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
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					16
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					16
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					16
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					16
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	519	3	4	9	N	4					20
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					20

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
10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2538	3	17	9	N	15					99
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2328	3	21	9	N	19					118
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2455	3	25	9	N	23					141
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2220	3	21	9	N	19					160
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2005	3	52	9	N	47	165	1			42
*03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2199	3	21	9	N	19					61

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
10	372	N	312	-0-	-60	-0-	303	3	9	9	N	8					69
11	390	N	213	-0-	-177	-0-	211	3	2	9	N	2					71
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	3	2	9	N	2					73
01	310	N	208	-0-	-102	-0-	205	3	3	9	N	3					76
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	3	2	9	N	2					78
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	299	3	1	9	N	1					79

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

10	1953	N	644	-0-	-1309	-0-	644	2			N	-0-					80
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					80
12	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1714	2	1	9	N	1					81
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2053	2	1	9	N	1					82
02	1827	N	1608	-0-	-219	-0-	1608	2			N	-0-					82
*03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2014	2	11	9	N	10					92

COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639

10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

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

10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					32
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					32
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					32
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					32
02	232	N	215	-0-	-17	-0-	215	2			N	-0-					32
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	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

10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
10	DLQ G-10		629	-0-	629	629	146	1	483	2	Y	-0-					66
11	1408	N	779	-0-	-629	-0-	146	1	633	2	Y	-0-					66
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	146	1	681	2	Y	-0-					66
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	146	1	728	2	Y	-0-					66
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	146	1	656	2	Y	-0-					66
03	837	N	806	-0-	-31	-0-	146	1	660	2	Y	-0-					66

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

10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					28
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					28
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					28
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					28
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					28
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					28

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

10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARRIS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 081640 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5497 - 5508

10	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	3			N	-0-					42
11	600	N	436	-0-	-164	-0-	436	3			N	-0-					42
12	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	3			N	-0-					42
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					42
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					42
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					42

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

10	403	N	172	-0-	-231	-0-	172	3			N	-0-					42
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					42
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					42
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					42
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					42
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					42

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			125
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2019 - P/A 11/20/19

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
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					51
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					51
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					51
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					51
02	203	N	156	-0-	-47	-0-	156	2			N	-0-					51
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					51

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
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
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					46
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					46
12	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	-0-					46
01	372	N	228	-0-	-144	-0-	228	2			N	-0-					46
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					46
03	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					46

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
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1007	2	116	9	N	105					105
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	970	2	10	9	N	9					114
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	924	2	11	9	N	10					124
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					124
*03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	580	2	3	9	N	3					127

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
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	60	1	3392	2	N	1					149
							1	9									
11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	60	1	3136	2	N	-0-					149
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	60	1	3148	2	N	8					157
							9	9									
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	60	1	3207	2	N	9					166
							10	9									
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	60	1	2774	2	N	3					169
							3	9									
*03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	60	1	2906	2	N	7					176
							8	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
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					-0-

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
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	326	3	29	9	N	26	172	0			90
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	287	3	3	9	N	3					93
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	343	3	8	9	N	7					100
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	320	3	10	9	N	9					109
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	296	3	9	9	N	8					117
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	328	3	6	9	N	5					122

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 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
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178		-0-	-0-	-1178	-0-					N	303	303	1			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	310	310	1			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	305	305	1			7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	318	318	1			7
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B2	EXT	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					34
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					34
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					34

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	408	-0-	-57	-0-	62 25	1 9	321	3	N	23					187
11	390	N	329	-0-	-61	-0-	60 28	1 9	241	3	N	25					212
12	434	N	344	-0-	-90	-0-	62 28	1 9	254	3	N	25					237
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	62 28	1 9	273	3	N	25	174	1			88
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	58 29	1 9	273	3	N	26					114
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	62 4	1 9	204	3	N	4					118

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					41
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					41
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					41
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					41
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					41
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					41

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 075183 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6578 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
RHINE WELL #: 1 RRCID -> 077219 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					59
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					59
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					59
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					59
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					59
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					59

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

10	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	3			N	-0-					130
11	210	N	65	-0-	-145	-0-	65	3			N	-0-					130
12	217	N	59	-0-	-158	-0-	59	3			N	-0-					130
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					130
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	3			N	-0-					130
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					130

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	3	1	885	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	771	-0-	-69	-0-	3	1	768	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	765	-0-	-196	-0-	3	1	762	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	775	-0-	-124	-0-	3	1	772	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	691	-0-	-63	-0-	2	1	689	3	Y	-0-					-0-
*03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	3	1	808	3	Y	-0-					-0-

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

10	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	5	1	1291	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	5	1	1260	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	4	1	1289	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	4	1	1263	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1204	-0-	-14	-0-	4	1	1200	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	4	1	1277	3	Y	-0-					-0-

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

10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	3	Y	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	3	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	1	1	312	3	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	3	Y	-0-					-0-
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	Y	-0-					-0-

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

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
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	3	1	730	3	Y	-0-					17
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	2	1	576	3	Y	-0-					17
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	2	1	703	3	Y	-0-					17
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	2	1	725	3	Y	-0-					17
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	2	1	663	3	Y	-0-					17
*03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	2	1	728	3	Y	-0-					17

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	2	1	563	3	Y	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	2	1	543	3	Y	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	2	1	635	3	Y	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	2	1	578	3	Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	2	1	560	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	2	1	523	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
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	1	1	320	3	N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	1	1	369	3	N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342	3	N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	2	1	430	3	N	-0-					-0-
02	348	N	328	-0-	-20	-0-	1	1	327	3	N	-0-					-0-
*03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	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
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	10	1	2773	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3153	-0-	153	153	12	1	3128	3	Y	12					12
							13	9									
12	3100	N	3088	-0-	-12	141	10	1	3066	3	Y	11					23
							12	9									
01	3042	N	2901	-0-	-141	-0-	10	1	2874	3	Y	15					38
							17	9									
02	2755	X	2157	-0-	-598	-0-	7	1	2144	3	Y	5	43	1			-0-
							6	9									
03	2945	X	2590	-0-	-355	-0-	9	1	2579	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	685	1	1150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	663	1	843	3	Y	-0-					-0-
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	686	1	1272	3	Y	-0-					-0-
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	686	1	1228	3	Y	30					30
							33	9									
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	641	1	1010	3	Y	1	31	1			-0-
							1	9									
*03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	686	1	1160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	685	1	1130	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1713	-0-	-207	-0-	664	1	1049	3	Y	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	686	1	1155	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	686	1	1140	3	Y	-0-					-0-
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	644	1	1806	3	Y	-0-					-0-
*03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	687	1	1619	3	Y	-0-					-0-

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

10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	686	1	1080	3	Y	-0-					-0-
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	664	1	1052	3	Y	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	686	1	1046	3	Y	-0-					-0-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	686	1	1064	3	Y	-0-					-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	641	1	923	3	Y	-0-					-0-
*03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	685	1	1020	3	Y	-0-					-0-

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

10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	2	1	559	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	2	1	507	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	540	-0-	-18	-0-	2	1	538	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	2	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	2	1	536	3	Y	-0-					-0-
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	2	1	596	3	Y	-0-					-0-

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

10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	7	1	2024	3	Y	-0-					14
11	1920	N	1918	-0-	-2	-0-	7	1	1911	3	Y	-0-					14
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	7	1	1968	3	Y	-0-					14
01	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	6	1	1816	3	Y	1					15
							1	9									
02	1856	N	1761	-0-	-95	-0-	6	1	1755	3	Y	-0-					15
03	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	6	1	1841	3	Y	1					16
							1	9									

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	3	1	784	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	3	1	674	3	N	-0-					-0-
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	3	1	779	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
01	775	N	690	-0-	-85	-0-	2	1	688	3	N	-0-					-0-
02	667	N	643	-0-	-24	-0-	2	1	640	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	775	N	696	-0-	-79	-0-	2	1	693	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965

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
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	4	1	990	3	N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	4	1	970	3	N	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	3	1	1010	3	N	-0-					-0-
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	3	1	1016	3	N	-0-					-0-
02	928	N	911	-0-	-17	-0-	3	1	908	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	908	-0-	-115	-0-	3	1	905	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

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
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	2	1	555	3	N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	N	-0-					-0-
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	2	1	473	3	N	-0-					-0-
01	527	N	372	-0-	-155	-0-	1	1	371	3	N	-0-					-0-
02	464	N	276	-0-	-188	-0-	1	1	275	3	N	-0-					-0-
03	465	N	364	-0-	-101	-0-	1	1	363	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

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
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	1059	1	1493	3	Y	-0-					2
11	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	1027	1	1934	3	Y	-0-					2
12	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	1060	1	1842	3	Y	-0-					2
01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	1060	1	1808	3	Y	30	31	1			1
							33	9									
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	991	1	1525	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	1060	1	1823	3	Y	1					2
							1	9									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

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
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	2	1	571	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	2	1	545	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	398	-0-	-191	-0-	1	1	397	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	366	-0-	-192	-0-	1	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	2	1	578	3	Y	-0-					-0-
*03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	2	1	636	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	1	1	361	3	Y	-0-					18
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	2	1	603	3	Y	-0-					18
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	3	1	767	3	Y	-0-					18
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	3	1	981	3	Y	-0-	18	1			-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	3	1	1039	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	4	1	1177	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	8	1	2182	3	Y	-0-					2
11	1980	X	1655	-0-	-325	-0-	6	1	1649	3	Y	-0-					2
12	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	9	1	2608	3	Y	-0-					2
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	12	1	3505	3	Y	-0-					2
02	1914	X	1761	-0-	-153	-0-	6	1	1755	3	Y	-0-					2
*03	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	8	1	2470	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	3	1	847	3	N	-0-					-0-
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	3	1	896	3	N	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	3	1	905	3	N	-0-					-0-
01	837	N	647	-0-	-190	-0-	2	1	645	3	N	-0-					-0-
02	870	N	732	-0-	-138	-0-	2	1	730	3	N	-0-					-0-
03	899	N	561	-0-	-338	-0-	2	1	559	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	3	1	728	3	N	-0-					-0-
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	3	1	675	3	N	-0-					-0-
12	713	N	702	-0-	-11	-0-	2	1	700	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	696	-0-	-48	-0-	2	1	680	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	667	N	632	-0-	-35	-0-	2	1	629	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	2	1	690	3	Y	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	5	1	1446	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	632	-0-	-628	-0-	2	1	630	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	4					4
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					4
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	3	N	-0-			-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	3	N	-0-			-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	N	-0-			-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	3	N	-0-			-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	N	-0-			-0-
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	3	N	-0-			-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	2	1	682	3	Y	-0-			-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	3	1	670	3	Y	-0-			-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	2	1	691	3	Y	-0-			-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	2	1	703	3	Y	-0-			-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	2	1	640	3	Y	-0-			-0-
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	2	1	679	3	Y	-0-			-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	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

10	899	N	779	-0-	-120	-0-	3	1	776	3	N	-0-			-0-
11	840	N	469	-0-	-371	-0-	2	1	467	3	N	-0-			-0-
12	899	N	455	-0-	-444	-0-	2	1	453	3	N	-0-			-0-
01	775	N	356	-0-	-419	-0-	1	1	355	3	N	-0-			-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	2	1	730	3	N	-0-			-0-
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	1	1	430	3	N	-0-			-0-

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204

10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	2	1	502	3	N	-0-			-0-
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	2	1	467	3	N	-0-			-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	2	1	468	3	N	-0-			-0-
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	2	1	457	3	N	-0-			-0-
02	464	N	426	-0-	-38	-0-	1	1	425	3	N	-0-			-0-
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	N	-0-			-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

10	403	N	380	-0-	-23	-0-	1	1	379	3	Y	-0-			13
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	1	1	384	3	Y	-0-			13
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	1	1	377	3	Y	-0-			13
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	Y	-0-			13
02	377	N	361	-0-	-16	-0-	1	1	360	3	Y	-0-			13
*03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	1	1	395	3	Y	-0-			13

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

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
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	2	1	670	3	Y	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	2	1	657	3	Y	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	2	1	657	3	Y	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	2	1	653	3	Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	2	1	565	3	Y	-0-					-0-
*03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	2	1	646	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
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	3	1	850	3	Y	-0-	14	1			-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	3	1	820	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	3	1	826	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	813	-0-	-55	-0-	3	1	810	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	730	-0-	-53	-0-	2	1	728	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	3	1	801	3	Y	-0-					-0-

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
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	1	1	360	3	Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	Y	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	1	347	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	1	1	348	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	331	-0-	-17	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-
*03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	352	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
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	3	1	711	3	Y	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	2	1	668	3	Y	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	2	1	687	3	Y	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	2	1	690	3	Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	2	1	654	3	Y	-0-					-0-
*03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	2	1	703	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
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	3	1	778	3	N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	3	1	753	3	N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	3	1	803	3	N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	3	1	778	3	N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	2	1	730	3	N	-0-					-0-
03	775	N	737	-0-	-38	-0-	2	1	735	3	N	-0-					-0-

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
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	10	1	2703	3	Y	-0-					-0-
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	9	1	2558	3	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2475	-0-	-160	-0-	8	1	2460	3	Y	6					6
							7	9									
01	2666	N	2354	-0-	-312	-0-	8	1	2339	3	Y	6	12	1			-0-
							7	9									
02	2494	N	2214	-0-	-280	-0-	7	1	2206	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2480	N	2322	-0-	-158	-0-	8	1	2314	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 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
10	1085	N	977	-0-	-108	-0-	4	1	973	3	Y	-0-					1
11	990	N	933	-0-	-57	-0-	3	1	915	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
12	992	N	927	-0-	-65	-0-	3	1	924	3	Y	-0-					1
01	992	N	891	-0-	-101	-0-	3	1	888	3	Y	-0-					1
02	899	N	806	-0-	-93	-0-	3	1	803	3	Y	-0-					1
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	3	1	911	3	Y	-0-					1

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
10	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	7	1	1841	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	7	1	1835	3	N	-0-					-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	7	1	1922	3	N	-0-					-0-
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	7	1	1917	3	N	-0-					-0-
02	1769	N	1674	-0-	-95	-0-	5	1	1669	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	6	1	1877	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
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	3	1	785	3	Y	-0-					1
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	3	1	706	3	Y	-0-					1
12	806	N	482	-0-	-324	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					1
01	775	N	700	-0-	-75	-0-	2	1	691	3	Y	6					7
							7	9									
02	696	N	649	-0-	-47	-0-	2	1	640	3	Y	6					13
							7	9									
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	2	1	440	3	Y	-0-					13

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	5	1	1399	3	Y	-0-					-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	5	1	1330	3	Y	-0-					-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	5	1	1363	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	5	1	1323	3	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1256	-0-	-20	-0-	4	1	1252	3	Y	-0-					-0-
*03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	5	1	1372	3	Y	9					9
							10	9									

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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2019 - P/A 10/28/19

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
10	558	N	517	-0-	-41	-0-	2	1	515	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	2	1	468	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	457	-0-	-101	-0-	2	1	455	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	462	-0-	-65	-0-	2	1	460	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	413	-0-	-51	-0-	1	1	412	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	1	1	439	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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	4	1	1080	3	Y	-0-					-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	4	1	1062	3	Y	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	3	1	921	3	Y	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	4	1	1035	3	Y	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	3	1	961	3	Y	-0-					-0-
*03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	3	1	1001	3	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	6	1	1761	3	Y	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	6	1	1689	3	Y	-0-					-0-
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	6	1	1728	3	Y	-0-					-0-
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	6	1	1628	3	Y	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	5	1	1524	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	5	1	1428	3	Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	2	1	590	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	597	-0-	-63	-0-	2	1	595	3	Y	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	2	1	679	3	Y	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	2	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	446	-0-	-134	-0-	1	1	445	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	2	1	590	3	Y	-0-					-0-

ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 6325

10	T. A.		-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923

10	682	N	635	-0-	-47	-0-	2	1	633	3	Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	2	1	694	3	Y	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	1	1	539	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	5	1	1979	3	Y	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	5	1	1968	3	Y	-0-					-0-
*03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	5	1	2138	3	Y	-0-					-0-

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

10	2077	N	1751	-0-	-326	-0-	6	1	1745	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1645	-0-	-245	-0-	6	1	1639	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1708	-0-	-121	-0-	6	1	1702	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	6	1	1632	3	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1466	-0-	-129	-0-	5	1	1461	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	6	1	1656	3	Y	-0-					-0-

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

PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 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
10	T. A.		88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		95	-0-	95	183	95	3			Y	-0-					-0-
12	278	X	95	-0-	-183	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		93	-0-	93	190	93	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		101	-0-	101	291	101	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	684	1	629	3	Y	-0-					9
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	662	1	567	3	Y	-0-					9
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	684	1	638	3	Y	-0-					9
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	684	1	755	3	Y	-0-					9
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	640	1	707	3	Y	-0-					9
*03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	684	1	830	3	Y	7					16
							8	9									

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
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	3	1	845	3	N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	3	1	783	3	N	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	3	1	858	3	N	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	3	1	848	3	N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	2	1	723	3	N	-0-					-0-
*03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	3	1	794	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
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	2	1	422	3	Y	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	1	1	231	3	Y	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	285	3	Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	1	1	210	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
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	2	1	455	3	N	-0-					-0-
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	2	1	438	3	N	-0-					-0-
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	2	1	457	3	N	-0-					-0-
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	2	1	456	3	N	-0-					-0-
02	435	N	428	-0-	-7	-0-	1	1	427	3	N	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	2	1	462	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 028806 COMPL. DATE 09/29/1953 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5705 - 5750

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 028820 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 5214 - 5641

10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	2	1	557	3	N	-0-					-0-
11	570	N	512	-0-	-58	-0-	2	1	510	3	N	-0-					-0-
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	2	1	530	3	N	-0-					-0-
01	558	N	517	-0-	-41	-0-	2	1	515	3	N	-0-					-0-
02	493	N	485	-0-	-8	-0-	2	1	483	3	N	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	2	1	523	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5290 - 6460

10	310	N	288	-0-	-22	-0-	1	1	287	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	3	Y	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	313	3	Y	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	1	1	306	3	Y	-0-					-0-
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	1	1	274	3	N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	3	N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	1	1	269	3	N	-0-					-0-
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	1	1	300	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

10	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	7	1	1994	3	N	-0-					-0-
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	7	1	1949	3	N	-0-					-0-
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	7	1	2032	3	N	-0-					-0-
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	7	1	2008	3	N	-0-					-0-
02	1885	N	1864	-0-	-21	-0-	6	1	1858	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	7	1	1985	3	N	-0-					-0-

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	2	1	434	3	N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	1	1	367	3	N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	2	1	443	3	N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	1	1	451	3	N	-0-					-0-
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	N	-0-					-0-

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

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
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	5	1	1400	3	Y	-0-					16
11	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	5	1	1305	3	Y	-0-					16
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	5	1	1387	3	Y	-0-					16
01	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	5	1	1328	3	Y	-0-					16
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	4	1	1302	3	Y	-0-					16
*03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	7	1	2157	3	Y	10	20	1			6
							11	9									

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
10	961	N	923	-0-	-38	-0-	3	1	916	3	Y	4					35
							4	9									
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	3	1	866	3	Y	5	39	1			1
							6	9									
12	961	N	922	-0-	-39	-0-	3	1	916	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	3	1	1003	3	Y	4					7
							4	9									
*02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	3	1	915	3	Y	4					11
							4	9									
*03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	3	1	999	3	Y	8					19
							9	9									

DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6240 - 6251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2019 - P/A 11/13/19

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 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
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 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
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	2	1	428	3	Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	2	1	420	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	1	1	425	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	1	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	388	-0-	-18	-0-	1	1	387	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	1	1	410	3	Y	-0-					-0-

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 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
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	4	1	991	3	Y	-0-					5
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	4	1	974	3	Y	-0-					5
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	3	1	1001	3	Y	-0-					5
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	3	1	969	3	Y	-0-					5
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	3	1	922	3	Y	-0-					5
*03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	3	1	1001	3	Y	-0-					5

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

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	430	-0-	-4	-0-	2	1	428	3	Y	-0-			-0-
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	1	1	392	3	Y	-0-			-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	2	1	451	3	Y	-0-			-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	2	1	437	3	Y	-0-			-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	1	1	396	3	Y	-0-			-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	1	1	425	3	Y	-0-			-0-

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
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	374	1	724	3	Y	-0-			-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	362	1	657	3	Y	-0-			-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	374	1	710	3	Y	-0-			-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	374	1	673	3	Y	-0-			-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	350	1	609	3	Y	-0-			-0-
*03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	374	1	674	3	Y	-0-			-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	3	1	778	3	Y	-0-			-0-
11	750	N	740	-0-	-10	-0-	3	1	737	3	Y	-0-			-0-
12	775	N	763	-0-	-12	-0-	3	1	760	3	Y	-0-			-0-
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	3	1	764	3	Y	-0-			-0-
02	725	N	674	-0-	-51	-0-	2	1	672	3	Y	-0-			-0-
*03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	3	1	792	3	Y	-0-			-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	1	1	324	3	N	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	1	1	313	3	N	-0-					-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	1	1	329	3	N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	1	1	335	3	N	-0-					-0-
02	290	N	282	-0-	-8	-0-	1	1	281	3	N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	1	1	333	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
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	4	1	1221	3	N	-0-					-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	4	1	1041	3	N	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	4	1	1184	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	4	1	1100	3	N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	4	1	1122	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	4	1	1124	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
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	2	1	655	3	Y	-0-					14
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	2	1	471	3	Y	-0-					14
12	496	N	340	-0-	-156	-0-	1	1	339	3	Y	-0-					14
01	620	N	479	-0-	-141	-0-	2	1	477	3	Y	-0-					14
02	464	N	461	-0-	-3	-0-	2	1	459	3	Y	-0-					14
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	371	3	Y	-0-					14

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
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	3	1	786	3	Y	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	3	1	752	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	2	1	668	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	3	1	752	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	700	-0-	-25	-0-	2	1	698	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	2	1	648	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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2019 - P/A 10/14/19

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
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	2	1	510	3	Y	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	2	1	599	3	Y	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	2	1	599	3	Y	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	2	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	557	-0-	-23	-0-	2	1	555	3	Y	-0-					-0-
*03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	Y	-0-					-0-

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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			Y	-0-					12
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			Y	-0-					12
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			Y	-0-					12
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	3	1	9	Y	1	13	1			-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

10	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	1488	3	7	9	Y	6					6
11	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	1514	3	11	9	Y	10					16
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1443	3	7	9	Y	6					22
01	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1438	3	13	9	Y	12	29	1			5
02	1479	N	1409	-0-	-70	-0-	1397	3	12	9	Y	11	2	1			14
03	1457	N	1032	-0-	-425	-0-	1031	3	1	9	Y	1	15	1			-0-

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
02	377	N	368	-0-	-9	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	1	1	353	3	Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	1	1	334	3	Y	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	351	3	Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	1	1	326	3	Y	-0-					-0-
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

10	2170	N	1477	-0-	-693	-0-	5	1	1464	3	Y	7					7
							8	9									
11	1980	N	1770	-0-	-210	-0-	6	1	1758	3	Y	5					12
							6	9									
12	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	7	1	2097	3	Y	8					20
							9	9									
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	7	1	2084	3	Y	10	25	1			5
							11	9									
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	6	1	1964	3	Y	13	1	1			17
							14	9									
*03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	7	1	2111	3	Y	4	16	1			5
							4	9									

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

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 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
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	4	1	1000	3	Y	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	4	1	979	3	Y	3					3
							3	9									
12	930	N	791	-0-	-139	-0-	3	1	779	3	Y	8	11	1			-0-
							9	9									
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	4	1	1124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	3	1	1067	3	Y	3					3
							3	9									
*03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	4	1	1118	3	Y	2					5
							2	9									

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	116	N	88	-0-	-28	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 6408

10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					8
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					8
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					8
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					8
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					8
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					8

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

10	248	N	237	-0-	-11	-0-	1	1	236	3	Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	1	1	238	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	1	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	215	-0-	-17	-0-	1	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	1	1	223	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	620	N	582	-0-	-38	-0-	2	1	580	3	N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	2	1	585	3	N	-0-					-0-
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	2	1	594	3	N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	2	1	589	3	N	-0-					-0-
02	580	N	559	-0-	-21	-0-	2	1	557	3	N	-0-					-0-
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	2	1	597	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	4	1	1008	3	N	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	4	1	970	3	N	-0-					-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	3	1	1008	3	N	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	3	1	1000	3	N	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	3	1	949	3	N	-0-					-0-
*03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	3	1	1007	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	547	-0-	-197	-0-	2	1	545	3	Y	-0-					2
11	720	N	509	-0-	-211	-0-	2	1	505	3	Y	2					4
							2	9									
12	713	N	634	-0-	-79	-0-	2	1	631	3	Y	1					5
							1	9									
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	2	1	628	3	Y	2					7
							2	9									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	589	3	Y	5					12
							6	9									
*03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	Y	5					17
							6	9									

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 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
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	1	1	250	3	N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	1	1	274	3	N	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	1	1	262	3	N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	3	N	-0-					-0-
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	1	1	287	3	N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5821 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	4	1	1040	3	Y	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	4	1	1184	3	Y	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	4	1	1122	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	955	-0-	-99	-0-	3	1	952	3	Y	-0-					-0-
02	986	N	831	-0-	-155	-0-	3	1	828	3	Y	-0-					-0-
*03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	5	1	1348	3	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					2
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					2
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					2
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					2
02	58	N	22	-0-	-36	-0-	22	3			Y	-0-					2
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	1	1	377	3	Y	1					3
							1	9									
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	1	1	359	3	Y	-0-					3
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	1	1	369	3	Y	-0-					3
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	1	1	353	3	Y	-0-					3
02	348	N	330	-0-	-18	-0-	1	1	329	3	Y	-0-					3
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	1	1	355	3	Y	-0-					3

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 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
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	1	1	505	3	Y	-0-					1
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	1	1	415	3	Y	-0-					1
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	1	1	405	3	Y	-0-					1
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					1
02	348	N	324	-0-	-24	-0-	1	1	323	3	Y	-0-					1
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	1	1	344	3	Y	-0-					1

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 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
10	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	4	1	1030	3	Y	-0-					10
11	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	4	1	1006	3	Y	-0-					10
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	4	1	1080	3	Y	-0-					10
01	1023	N	988	-0-	-35	-0-	3	1	985	3	Y	-0-					10
02	986	N	925	-0-	-61	-0-	3	1	922	3	Y	-0-					10
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	4	1	1050	3	Y	-0-					10

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
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	1	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	351	3	Y	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	1	345	3	Y	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	1	1	336	3	Y	-0-					-0-
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	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
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	1	1	159	3	N	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	1	1	149	3	N	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	1	1	160	3	N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	N	-0-					-0-
02	145	N	143	-0-	-2	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS, ETTA T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 042139 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 6242

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

10	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	4	1	1060	3	Y	-0-	69	1			4
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	4	1	1168	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	4	1	1131	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	4	1	1081	3	Y	-0-					-0-
*02	1160	N	1093	-0-	-67	-0-	3	1	1014	3	Y	69	68	1			1
							76	9									
*03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	4	1	1148	3	Y	16	3	1			14
							18	9									

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	2	1	903	3	Y	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	2	1	891	3	Y	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	2	1	854	3	Y	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	2	1	962	3	Y	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	2	1	815	3	Y	-0-					-0-
*03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	2	1	920	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	2	1	570	3	Y	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	2	1	565	3	Y	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	2	1	589	3	Y	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	2	1	592	3	Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	2	1	552	3	Y	-0-					-0-
*03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	2	1	571	3	Y	-0-					-0-

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

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
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	1	1	363	3	Y	-0-					9
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					9
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	2	1	512	3	Y	-0-					9
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-					9
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	1	1	396	3	Y	-0-					9
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	1	1	420	3	Y	-0-					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
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	Y	-0-					2
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	2	1	654	3	Y	-0-					2
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	2	1	643	3	Y	-0-					2
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	Y	-0-					2
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	2	1	585	3	Y	-0-					2
*03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	2	1	635	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
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	4	1	1044	3	Y	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	4	1	1000	3	Y	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	4	1	1039	3	Y	-0-					-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	4	1	1030	3	Y	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	3	1	937	3	Y	-0-					-0-
*03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	3	1	1021	3	Y	-0-					-0-

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
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	2	1	417	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	2	1	405	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	1	1	421	3	N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	418	3	N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	N	-0-					-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	1	1	394	3	N	-0-					-0-

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
10	T. A.		213	-0-	213	213	1	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		195	-0-	195	408	1	1	194	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		202	-0-	202	610	1	1	201	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		230	-0-	230	840	1	1	229	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		207	-0-	207	1047	1	1	206	3	Y	-0-					-0-
*03	1264	X	217	-0-	-1047	-0-	1	1	216	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
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	2	1	721	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	699	-0-	-231	-0-	2	1	697	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	705	-0-	-132	-0-	2	1	703	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	648	-0-	-65	-0-	2	1	646	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	599	-0-	-68	-0-	1	1	598	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	643	-0-	-70	-0-	2	1	641	3	Y	-0-					-0-

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

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
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	2	1	423	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	2	1	440	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	2	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	405	-0-	-1	-0-	1	1	404	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	1	1	429	3	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	2	1	690	3	Y	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	2	1	657	3	Y	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	2	1	663	3	Y	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	2	1	638	3	Y	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	1	1	574	3	Y	-0-					-0-
*03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	2	1	616	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	2	1	634	3	Y	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	2	1	604	3	Y	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	2	1	631	3	Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	1	1	589	3	Y	-0-					-0-
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

10	961	N	940	-0-	-21	-0-	3	1	937	3	N	-0-					-0-
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	3	1	889	3	N	-0-					-0-
12	930	N	914	-0-	-16	-0-	3	1	911	3	N	-0-					-0-
01	930	N	902	-0-	-28	-0-	3	1	899	3	N	-0-					-0-
02	870	N	856	-0-	-14	-0-	3	1	853	3	N	-0-					-0-
*03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	3	1	912	3	N	-0-					-0-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	1	1	318	3	Y	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	1	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	3	Y	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	3	Y	-0-					-0-
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-

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

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	415	-0-	-19	-0-	1	1	414	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	1	1	406	3	Y	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	1	1	460	3	Y	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	1	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	1	1	422	3	Y	2					2
							2	9									
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	1	1	468	3	Y	2					4
							2	9									

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

10	496	N	482	-0-	-14	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					6
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	Y	-0-					6
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	2	1	492	3	Y	-0-					6
01	496	N	359	-0-	-137	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					6
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	2	1	473	3	Y	-0-					6
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	2	1	491	3	Y	-0-					6

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 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
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	4	1	1139	3	Y	-0-			1
11	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	4	1	996	3	Y	-0-			1
12	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	4	1	1028	3	Y	-0-			1
01	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	4	1	1058	3	Y	-0-			1
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	3	1	1034	3	Y	-0-			1
*03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	3	1	1037	3	Y	-0-			1

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	680	-0-	-2	-0-	2	1	678	3	Y	-0-			-0-
11	660	N	634	-0-	-26	-0-	2	1	632	3	Y	-0-			-0-
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	2	1	648	3	Y	-0-			-0-
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	2	1	659	3	Y	-0-			-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	2	1	610	3	Y	-0-			-0-
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	2	1	618	3	Y	-0-			-0-

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 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
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	4	1	988	3	Y	-0-			-0-
11	960	N	952	-0-	-8	-0-	4	1	948	3	Y	-0-			-0-
12	992	N	969	-0-	-23	-0-	3	1	966	3	Y	-0-			-0-
01	992	N	967	-0-	-25	-0-	3	1	964	3	Y	-0-			-0-
02	928	N	909	-0-	-19	-0-	3	1	906	3	Y	-0-			-0-
*03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	3	1	987	3	Y	-0-			-0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	3	1	728	3	Y	-0-			-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	3	1	672	3	Y	-0-			-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	2	1	717	3	Y	-0-			-0-
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	2	1	699	3	Y	-0-			-0-
02	667	N	642	-0-	-25	-0-	2	1	640	3	Y	-0-			-0-
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	2	1	697	3	Y	-0-			-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	641	-0-	-10	-0-	2	1	639	3	Y	-0-			-0-
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	2	1	613	3	Y	-0-			-0-
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	2	1	635	3	Y	-0-			-0-
01	651	N	621	-0-	-30	-0-	2	1	619	3	Y	-0-			-0-
02	609	N	580	-0-	-29	-0-	2	1	578	3	Y	-0-			-0-
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	2	1	623	3	Y	-0-			-0-

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
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	3	1	789	3	Y	-0-			5
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	3	1	920	3	Y	-0-			5
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	3	1	785	3	Y	-0-			5
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	3	1	867	3	Y	-0-			5
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	2	1	699	3	Y	-0-			5
*03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	3	1	809	3	Y	-0-			5

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

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
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	2	1	897	3	Y	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	3	1	1211	3	Y	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	3	1	1220	3	Y	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	2	1	949	3	Y	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	2	1	935	3	Y	5					5
							6	9									
03	961	N	909	-0-	-52	-0-	2	1	907	3	Y	-0-					5

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
10	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	178	1	1476	3	Y	-0-					-0-
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	207	1	1635	3	Y	-0-					-0-
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	203	1	1590	3	Y	-0-					-0-
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	215	1	1693	3	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1657	-0-	-112	-0-	191	1	1466	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1502	-0-	-296	-0-	142	1	1360	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
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	1	1	199	3	N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	1	1	198	3	N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	2	1	699	3	N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	1	1	398	3	N	-0-					-0-
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	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
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	N	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	174	N	110	-0-	-64	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	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
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	50	1	418	3	Y	3					5
							3	9									
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	47	1	375	3	Y	3					8
							3	9									
12	403	N	288	-0-	-115	-0-	32	1	254	3	Y	2					10
							2	9									
01	465	N	444	-0-	-21	-0-	56	1	388	3	Y	-0-					10
02	406	N	388	-0-	-18	-0-	45	1	343	3	Y	-0-					10
*03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	42	1	401	3	Y	9	18	1			1
							10	9									

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
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	1	1	461	3	Y	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	1	1	435	3	Y	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	1	1	458	3	Y	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	1	1	443	3	Y	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	1	1	433	3	Y	-0-					-0-
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	1	1	465	3	Y	-0-					-0-

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

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 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
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	101	1	841	3	Y	-0-					124
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	104	1	824	3	Y	-0-					124
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	107	1	832	3	Y	-0-	124	1			-0-
01	930	N	905	-0-	-25	-0-	114	1	778	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
02	899	N	884	-0-	-15	-0-	100	1	767	3	Y	15					17
							17	9									
03	930	N	913	-0-	-17	-0-	85	1	814	3	Y	13					30
							14	9									

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	471	-0-	-22	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	3			Y	-0-					-0-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 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
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	1	1	270	3	Y	-0-					9
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	301	3	Y	-0-					9
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	309	3	Y	-0-					9
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	Y	-0-					9
02	290	N	287	-0-	-3	-0-	1	1	286	3	Y	-0-					9
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	1	1	300	3	Y	-0-					9

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 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
10	992	N	865	-0-	-127	-0-	3	1	862	3	Y	-0-					-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	4	1	1134	3	Y	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	4	1	1266	3	Y	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	4	1	1214	3	Y	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	4	1	1168	3	Y	-0-					-0-
*03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	4	1	1313	3	Y	-0-					-0-

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
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	4	1	978	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	927	-0-	-33	-0-	3	1	924	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	951	-0-	-41	-0-	3	1	948	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	922	-0-	-70	-0-	3	1	919	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	888	-0-	-11	-0-	3	1	885	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	904	-0-	-57	-0-	3	1	901	3	Y	-0-					-0-

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

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
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	563	1	1344	3	Y	-0-					-0-
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	545	1	1296	3	Y	-0-					-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	562	1	1177	3	Y	37					37
							41	9									
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	563	1	1318	3	Y	31	68	1			-0-
							34	9									
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	526	1	1210	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	562	1	1290	3	Y	-0-					-0-

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	72	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	70	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	74	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	76	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	75	1	129	3	Y	-0-					-0-
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	77	1	140	3	Y	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

10	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	3	1	1178	3	Y	4					16
							4	9									
11	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	3	1	1133	3	Y	-0-					16
12	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	3	1	1230	3	Y	-0-					16
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	3	1	1228	3	Y	-0-					16
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	3	1	1174	3	Y	-0-					16
*03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	3	1	1268	3	Y	20					36
							22	9									

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	1	1	494	3	Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	1	1	460	3	Y	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	485	3	Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	1	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	1	1	447	3	Y	-0-					-0-
*03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	485	3	Y	-0-					-0-

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

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
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	128	1	547	3	Y	-0-			-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	128	1	542	3	Y	-0-			-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	131	1	539	3	Y	-0-			-0-
01	682	N	629	-0-	53	-0-	134	1	495	3	Y	-0-			-0-
02	638	N	628	-0-	10	-0-	124	1	504	3	Y	-0-			-0-
03	682	N	651	-0-	31	-0-	117	1	534	3	Y	-0-			-0-

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-			-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-			-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-			-0-
01	589	N	587	-0-	2	-0-	587	3			Y	-0-			-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-			-0-
03	589	N	574	-0-	15	-0-	574	3			Y	-0-			-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	3	Y	-0-			-0-
11	270	N	253	-0-	17	-0-	1	1	252	3	Y	-0-			-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	Y	-0-			-0-
01	279	N	246	-0-	33	-0-	1	1	245	3	Y	-0-			-0-
02	232	N	225	-0-	7	-0-	1	1	224	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	254	-0-	25	-0-	1	1	253	3	Y	-0-			-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

10	310	N	298	-0-	12	-0-	1	1	297	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	296	-0-	4	-0-	1	1	295	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	308	-0-	2	-0-	1	1	307	3	Y	-0-			-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	-0-			-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	1	1	338	3	Y	-0-			-0-
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	375	3	Y	-0-			-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	1	1	479	3	Y	-0-			-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1	1	322	3	Y	-0-			-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	1	1	551	3	Y	-0-			-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	1	1	549	3	Y	-0-			-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	1	1	581	3	Y	-0-			-0-
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	434	3	Y	-0-			-0-

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	3	1	966	3	Y	-0-			-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	4	1	980	3	Y	-0-			-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	1020	3	Y	1			1
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	4 8	1 9	1040	3	Y	7			8
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	909	3	Y	5			13
*03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	974	3	Y	5			18

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
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
*03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-

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
10	434	N	292	-0-	-142	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	274	-0-	-206	-0-	1	1	273	3	Y	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	1	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	235	-0-	-26	-0-	1	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	236	-0-	-74	-0-	1	1	235	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	375	1	1100	3	Y	7					14
							8	9									
11	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	291	1	936	3	Y	-0-					14
12	1302	N	1009	-0-	-293	-0-	374	1	626	3	Y	8					22
							9	9									
01	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	374	1	792	3	Y	16					38
							18	9									
*02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	350	1	943	3	Y	1					39
							1	9									
*03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	375	1	1000	3	Y	23					62
							25	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
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	1	1	447	3	Y	2					20
							2	9									
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	1	1	399	3	Y	-0-					20
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	1	1	422	3	Y	7	27	1			-0-
							8	9									
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	1	1	439	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	1	1	416	3	Y	-0-					-0-
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	1	1	440	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
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					25
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	31	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	94	1	256	3	Y	15					97
							17	9									
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	91	1	242	3	Y	15					112
							17	9									
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	94	1	287	3	Y	-0-	90	1			22
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	94	1	242	3	Y	19	7	1			34
							21	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	88	1	192	3	Y	6					40
							7	9									
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	94	1	302	3	Y	22					62
							24	9									

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

10	DLQ G-10	930	-0-	930	930	3	1	924	3	Y	3					35
						3	9									
11	DLQ G-10	885	-0-	885	1815	2	1	875	3	Y	7					42
						8	9									
12	DLQ G-10	913	-0-	913	2728	2	1	903	3	Y	7					49
						8	9									
01	1700	N	923	-0-	-777	1951	2	1	909	3	Y	11					60
							12	9									
*02	2810	N	859	-0-	-1951	-0-	2	1	851	3	Y	5					65
							6	9									
*03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	2	1	923	3	Y	4					69
							4	9									

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

10	930	N	911	-0-	-19	-0-	3	1	908	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	893	-0-	-7	-0-	3	1	890	3	Y	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	3	1	921	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	895	-0-	-4	-0-	3	1	892	3	Y	-0-					-0-
02	870	N	811	-0-	-59	-0-	3	1	808	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	822	-0-	-108	-0-	3	1	819	3	Y	-0-					-0-

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	1	1	127	3	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	1	1	152	3	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	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
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	1	1	287	3	N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	1	1	266	3	N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	1	1	269	3	N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	1	1	273	3	N	-0-					-0-
02	261	N	252	-0-	-9	-0-	1	1	251	3	N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	1	1	268	3	N	-0-					-0-

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	2	1	667	3	Y	-0-					9
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	2	1	644	3	Y	-0-					9
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	2	1	703	3	Y	4	13	1			-0-
							4	9									
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	2	1	669	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	609	N	548	-0-	-61	-0-	2	1	546	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	2	1	621	3	Y	-0-					-0-

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 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
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
02	348	N	341	-0-	-7	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 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
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	68	1	569	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	66	1	522	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	68	1	534	3	Y	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	79	1	542	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	569	-0-	-11	-0-	66	1	503	3	Y	-0-					-0-
*03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	59	1	565	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 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
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	685	1	914	3	Y	-0-					-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	663	1	862	3	Y	-0-					-0-
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	685	1	841	3	Y	-0-					-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	685	1	844	3	Y	-0-					-0-
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	643	1	1470	3	Y	21					21
							23	9									
*03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	689	1	2008	3	Y	15					36
							17	9									

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	3	1	696	3	Y	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	2	1	653	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	2	1	640	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	2	1	610	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	579	-0-	-30	-0-	2	1	577	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	2	1	637	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
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	1	1	366	3	N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	3	N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	373	3	N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	3	N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	351	3	N	-0-					-0-
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	1	1	384	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
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	2	1	629	3	N	-0-					-0-
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	2	1	496	3	N	-0-					-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	2	1	527	3	N	-0-					-0-
01	620	N	488	-0-	-132	-0-	2	1	486	3	N	-0-					-0-
02	493	N	460	-0-	-33	-0-	2	1	458	3	N	-0-					-0-
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	2	1	538	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
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	2	1	575	3	Y	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	2	1	586	3	Y	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	2	1	573	3	Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	2	1	737	3	Y	-0-					-0-
*03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	2	1	700	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
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	3	1	727	3	Y	-0-					23
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	3	1	678	3	Y	-0-					23
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	2	1	697	3	Y	-0-					23
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	2	1	690	3	Y	-0-					23
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	2	1	674	3	Y	-0-					23
*03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	718	3	Y	-0-					23

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 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
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	282	1	760	3	Y	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	272	1	566	3	Y	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	282	1	764	3	Y	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	281	1	677	3	Y	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	263	1	541	3	Y	-0-					-0-
*03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	281	1	652	3	Y	-0-					-0-

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 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
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	2	1	592	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	552	-0-	-78	-0-	2	1	550	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	544	-0-	-76	-0-	2	1	542	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	2	1	557	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	513	-0-	-9	-0-	2	1	511	3	Y	-0-					-0-
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	607	3	Y	-0-					-0-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	685	1	1076	3	Y	-0-					8
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	663	1	1104	3	Y	-0-					8
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	685	1	1049	3	Y	8					16
							9	9									
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	685	1	1051	3	Y	9					25
							10	9									
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	641	1	1071	3	Y	-0-					25
*03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	686	1	1430	3	Y	1					26
							1	9									

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

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
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	3	1	839	3	N	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	3	1	825	3	N	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	3	1	912	3	N	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	3	1	893	3	N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	3	1	860	3	N	-0-					-0-
03	930	N	917	-0-	-13	-0-	3	1	914	3	N	-0-					-0-

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
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	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
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	5	1	1335	3	Y	-0-					3
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	5	1	1329	3	Y	-0-					3
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	5	1	1347	3	Y	2					5
							2	9									
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	5	1	1330	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	3	1	1250	3	Y	-0-					-0-
*03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	3	1	1311	3	Y	-0-					-0-

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
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	2	1	410	3	N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	1	1	390	3	N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	1	1	404	3	N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	1	1	382	3	N	-0-					-0-
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	N	-0-					-0-

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
10	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	4	1	1468	3	Y	-0-					12
11	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	4	1	1360	3	Y	-0-	12	1			-0-
12	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	4	1	1374	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	4	1	1417	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1304	-0-	-1	-0-	3	1	1301	3	Y	-0-					-0-
*03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	3	1	1380	3	Y	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 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
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
*03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	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 #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

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
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	2	1	442	3	Y	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	2	1	423	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	2	1	432	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	2	1	431	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	399	-0-	-7	-0-	1	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	1	1	419	3	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 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
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	1	1 1 9	230	3	N	1	1	0			-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1 1 9	205	3	N	1	1	0			-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1 1 9	210	3	N	1	1	0			-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1 1 9	203	3	N	1	1	0			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1 1 9	195	3	N	1	1	0			-0-
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	1	1 1 9	230	3	N	1	1	0			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	2	1	529	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	2	1	518	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	2	1	555	3	Y	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	2	1	564	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	2	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	2	1	552	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	2	1	526	3	Y	-0-					10
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	513	3	Y	1					11
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1 1 9	410	3	Y	1					12
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	2	1 7 9	595	3	Y	6	15	1			3
*02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	3	1 6 9	796	3	Y	5	1	1			7
*03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	3	1 6 9	912	3	Y	5					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	1	1	296	3	N	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	1	1	273	3	N	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	1	1	280	3	N	-0-					-0-
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	1	1	272	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	258	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									

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
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	10	1	2871	3	Y	11					11
							12	9									
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	9	1	2531	3	Y	16					27
							18	9									
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	9	1	2591	3	Y	18					45
							20	9									
01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	9	1	2738	3	Y	12	45	1			12
							13	9									
02	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	9	1	2659	3	Y	21	2	1			31
							23	9									
*03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	9	1	2692	3	Y	10	29	1			12
							11	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
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	158	1	250	2	Y	-0-					9
							765	3									
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	153	1	219	2	Y	-0-					9
							673	3									
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	157	1	224	2	Y	-0-					9
							691	3									
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	157	1	235	2	Y	-0-					9
							718	3									
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	147	1	228	2	Y	-0-					9
							695	3									
*03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	157	1	240	2	Y	-0-					9
							733	3									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	2	1	543	3	N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	2	1	512	3	N	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	2	1	541	3	N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	3	N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	2	1	511	3	N	-0-					-0-
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	2	1	518	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	1	1	438	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	1	1	433	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	1	1	439	3	Y	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	1	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	1	1	442	3	Y	-0-					-0-
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	1	1	479	3	Y	-0-					-0-

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-					7
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					7
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	1	1	399	3	Y	-0-					7
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	1	1	380	3	Y	-0-					7
02	377	N	343	-0-	-34	-0-	1	1	342	3	Y	-0-					7
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	1	1	362	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	1	1	362	3	Y	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	1	1	359	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	1	1	364	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	335	-0-	-71	-0-	1	1	334	3	Y	-0-					-0-
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	3	Y	-0-					3
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					3
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					3
01	248	N	142	-0-	-106	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					3
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	3	Y	-0-					3
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	1	1	220	3	Y	-0-					3

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1231	-0-	1231	1231	4	1	1227	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1127	-0-	1127	2358	4	1	1123	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1259	-0-	1259	3617	4	1	1255	3	Y	-0-					-0-
01	1700	N	1183	-0-	-517	3100	4	1	1179	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	1084	-0-	-1816	1284	4	1	1080	3	Y	-0-					-0-
*03	2447	N	1163	-0-	-1284	-0-	4	1	1159	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 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
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	3	1	924	3	N	-0-					2
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	3	1	850	3	N	-0-					2
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	3	1	882	3	N	-0-					2
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	3	1	910	3	N	-0-					2
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	3	1	848	3	N	-0-					2
*03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	3	1	902	3	N	-0-					2

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
10	899	N	531	-0-	-368	-0-	1	1	530	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	502	-0-	-368	-0-	1	1	501	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	472	-0-	-179	-0-	1	1	471	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	382	-0-	-145	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	1	1	525	3	Y	-0-					-0-
*03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	1	1	525	3	Y	-0-					-0-

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
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	4	1	1182	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	852	-0-	-288	-0-	3	1	849	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	4	1	1145	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	4	1	1137	3	Y	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	3	1	1069	3	Y	-0-					-0-
*03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	4	1	1148	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
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	2	1	585	3	Y	-0-					30
11	570	N	429	-0-	-141	-0-	2	1	427	3	Y	-0-					30
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	3	1	846	3	Y	-0-					30
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	4	1	1310	3	Y	-0-	30	1			-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	3	1	916	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	3	1	986	3	Y	13					13
							14	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	4 23	1 9	1626	3	Y	21					139
11	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	4	1	1603	3	Y	-0-					139
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	5	1	1795	3	Y	-0-	139	1			-0-
01	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	4 22	1 9	1614	3	Y	20	11	1			9
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	4 53	1 9	1582	3	Y	48	1	1			56
*03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	1754	3	Y	2					58

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
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	2	1	661	3	Y	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	2	1	630	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	2	1	648	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	2	1	649	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	598	-0-	-11	-0-	2	1	596	3	Y	-0-					-0-
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	2	1	659	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
10	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	10	1	2820	3	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2745	-0-	-105	-0-	10	1	2735	3	Y	-0-					-0-
12	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	10	1	2894	3	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2680	-0-	-141	-0-	9	1	2671	3	Y	-0-					-0-
02	2668	X	2597	-0-	-71	-0-	8	1	2589	3	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2663	-0-	-251	-0-	9	1	2654	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
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	375	3	N	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	1	1	358	3	N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	1	1	376	3	N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	1	1	386	3	N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	3	N	-0-					-0-
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	380	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	7	1	1915	3	N	-0-					-0-
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	7	1	1840	3	N	-0-					-0-
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	6	1	1851	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	6	1	1699	3	N	-0-					-0-
02	1711	N	1678	-0-	-33	-0-	5	1	1673	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	6	1	1796	3	N	-0-					-0-

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
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	4	1	1124	3	N	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	4	1	1164	3	N	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	3	1	939	3	N	-0-					-0-
01	837	N	628	-0-	-209	-0-	2	1	626	3	N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	3	1	988	3	N	-0-					-0-
*03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	3	1	998	3	N	-0-					-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	129	-0-	-57	-0-	1	1	128	3	Y	-0-					18
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					18
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					18
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	113	3	36	9	Y	33	51	1			-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		674	-0-	674	674	2	1	672	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		612	-0-	612	1286	2	1	610	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		608	-0-	608	1894	2	1	606	3	Y	-0-					-0-
01	1700	N	600	-0-	-1100	794	2	1	598	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	569	-0-	-794	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	2	1	577	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 WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	3	N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	3	N	-0-					-0-
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	3	N	-0-					-0-

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
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
10	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	4	1	1021	3	Y	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	4	1	1138	3	Y	-0-					-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	4	1	1142	3	Y	-0-					-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	4	1	1072	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1044	-0-	-58	-0-	3	1	1041	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	4	1	1106	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
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	3	1	845	3	Y	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	3	1	834	3	Y	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	3	1	873	3	Y	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	3	1	861	3	Y	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	3	1	768	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	3	1	748	3	Y	-0-					-0-

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
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1800	3	4	9	Y	4					10
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1622	3	8	9	Y	7	13	1			4
12	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1664	3	9	9	Y	8					12
01	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	1619	3	9	9	Y	8	15	1			5
02	1566	N	1510	-0-	-56	-0-	1498	3	12	9	Y	11	1	1			15
03	1674	N	1235	-0-	-439	-0-	1232	3	3	9	Y	3	14	1			4

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
10	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	5	1	1273	3	Y	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	5	1	1254	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	4	1	1260	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	4	1	1245	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1177	-0-	-41	-0-	4	1	1173	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	4	1	1254	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
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	4	1	1043	3	Y	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	4	1	994	3	Y	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	3	1	1006	3	Y	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	3	1	991	3	Y	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	3	1	941	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	976	-0-	-16	-0-	3	1	973	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
10	5208	X	4850	-0-	-358	-0-	693	1	4157	3	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4843	-0-	-197	-0-	672	1	4171	3	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4574	-0-	-572	-0-	692	1	3882	3	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4337	-0-	-809	-0-	691	1	3646	3	Y	-0-					-0-
02	4814	X	4061	-0-	-753	-0-	646	1	3415	3	Y	-0-					-0-
*03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	694	1	4813	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
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	352	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	1	1	341	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	1	1	352	3	Y	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	351	3	Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	1	331	3	Y	-0-					-0-
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	1	345	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

10	434	N	403	-0-	-31	-0-	1	1	402	3	Y	-0-					2
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	2	1	490	3	Y	-0-					2
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	2	1	662	3	Y	-0-					2
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	1	1	388	3	Y	-0-					2
02	464	N	222	-0-	-242	-0-	1	1	221	3	Y	-0-					2
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					2

DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	3	1	867	3	N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	3	1	780	3	N	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	2	1	719	3	N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	2	1	680	3	N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	2	1	593	3	N	-0-					-0-
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	2	1	679	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	4193	3	Y	2	87	1			-0-
11	4020	X	3998	-0-	-22	-0-	15 11	1 9	3972	3	Y	10	4	1			6
12	4154	X	4102	-0-	-52	-0-	14 22	1 9	4066	3	Y	20					26
01	4154	X	4113	-0-	-41	-0-	14 24	1 9	4075	3	Y	22					48
02	3886	X	3388	-0-	-498	-0-	11 21	1 9	3356	3	Y	19					67
*03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	14 20	1 9	4171	3	Y	18					85

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	1	1	390	3	Y	17					117
							19	9									
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	364	3	Y	14					131
							15	9									
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	1	1	458	3	Y	-0-	131	1			-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	1	1	401	3	Y	41	11	1			30
							45	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	1	1	427	3	Y	21	1	1			50
							23	9									
*03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	1	1	456	3	Y	20					70
							22	9									

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
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	3	1	841	3	Y	-0-					25
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	3	1	781	3	Y	-0-	24	1			1
12	837	N	739	-0-	-98	-0-	3	1	735	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	837	N	371	-0-	-466	-0-	1	1	370	3	Y	-0-					1
02	754	N	2	-0-	-752	-0-	2	3			Y	-0-					1
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1

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
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	1	1	352	3	N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	1	1	319	3	N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	1	1	332	3	N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	1	345	3	N	-0-					-0-
02	319	N	303	-0-	-16	-0-	1	1	302	3	N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	1	1	339	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
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	2	1	440	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	1	1	380	3	Y	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	2	1	457	3	Y	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	2	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	Y	-0-					-0-
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	434	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
10	1240	N	172	-0-	-1068	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	188	-0-	-982	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	Y	-0-					-0-
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	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
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	2	1	680	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	2	1	596	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	557	-0-	-63	-0-	2	1	555	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	2	1	569	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	2	1	578	3	Y	-0-					-0-
*03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	2	1	641	3	Y	-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
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	2	1	670	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	2	1	506	3	Y	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	2	1	615	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	598	-0-	-84	-0-	2	1	596	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	479	-0-	-14	-0-	1	1	478	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	2	1	586	3	Y	-0-					-0-

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
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	4	1	1065	3	Y	-0-					-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	4	1	1070	3	Y	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	4	1	1055	3	Y	-0-					-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	4	1	1061	3	Y	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	3	1	1065	3	Y	-0-					-0-
*03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	4	1	1090	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
10	DLQ G-10		1331	-0-	1331	1331	5	1	1326	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1266	-0-	1266	2597	5	1	1261	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1354	-0-	1354	3951	5	1	1349	3	Y	-0-					-0-
01	1700	N	1375	-0-	-325	3626	5	1	1370	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	1361	-0-	-1539	2087	4	1	1357	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1518	-0-	-1582	505	5	1	1513	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
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	4	1	1089	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	550	-0-	-620	-0-	2	1	548	3	Y	-0-					-0-
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	6	1	1802	3	Y	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	5	1	1379	3	Y	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	3	1	1060	3	Y	19					19
							21	9									
*03	1302	N	1023	-0-	-279	-0-	3	1	1020	3	Y	-0-	1	6			18

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
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	59	1	490	3	Y	-0-					3
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	51	1	405	3	Y	-0-					3
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	53	1	418	3	Y	-0-					3
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	60	1	409	3	Y	-0-					3
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	50	1	385	3	Y	-0-					3
*03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	45	1	433	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
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	8	1	2369	3	Y	-0-					-0-
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	9	1	2328	3	Y	-0-					-0-
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	8	1	2360	3	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	8	1	2282	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	2204	N	1904	-0-	-300	-0-	6	1	1897	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2356	N	1878	-0-	-478	-0-	6	1	1872	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
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	623	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	2	1	614	3	N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	2	1	504	3	N	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	2	1	529	3	N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	408	3	N	-0-					-0-
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	2	1	441	3	N	-0-					-0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	5	1	1407	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	5	1	1310	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	5	1	1385	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	5	1	1363	3	N	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	4	1	1279	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	5	1	1377	3	N	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 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
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	2	1	456	3	Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	2	1	512	3	Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	2	1	496	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	462	-0-	-2	-0-	2	1	460	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	2	1	485	3	Y	-0-					-0-

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
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	3	N	-0-					-0-
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	2	1	537	3	N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	2	1	561	3	N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	2	1	562	3	N	-0-					-0-
02	522	N	510	-0-	-12	-0-	2	1	508	3	N	-0-					-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	2	1	552	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
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	DLQ G-10		2320	-0-	2320	2320	8	1	2312	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2166	-0-	2166	4486	8	1	2158	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2296	-0-	2296	6782	8	1	2252	3	Y	33					33
							36	9									
01	1700	N	2261	-0-	561	7343	8	1	2238	3	Y	14					47
							15	9									
02	2900	N	2088	-0-	-812	6531	7	1	2081	3	Y	-0-	47	1			-0-
*03	3100	N	2253	-0-	-847	5684	7	1	2244	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	3	1	779	3	N	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	3	1	745	3	N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	3	1	775	3	N	-0-					-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	3	1	763	3	N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	2	1	709	3	N	-0-					-0-
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	3	1	775	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
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	127	1	718	3	Y	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	123	1	672	3	Y	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	126	1	699	3	Y	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	126	1	694	3	Y	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	118	1	644	3	Y	-0-					-0-
*03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	126	1	679	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-

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
10	899	N	859	-0-	-40	-0-	3	1	856	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	742	-0-	-398	-0-	3	1	739	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	568	-0-	-548	-0-	2	1	566	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	725	-0-	-143	-0-	2	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	2	1	729	3	Y	-0-					-0-
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	3	1	775	3	Y	-0-					-0-

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
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	2	1	580	3	N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	2	1	576	3	N	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	2	1	600	3	N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	2	1	593	3	N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	2	1	557	3	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	2	1	587	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
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	2	1	545	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	229	-0-	-191	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	114	-0-	-444	-0-	89	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	232	N	63	-0-	-169	-0-	62	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	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
10	3100	N	3129	-0-	29	29	905	1	2224	3	Y	-0-					3
11	2648	N	2619	-0-	-29	-0-	875	1	1744	3	Y	-0-					3
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	903	1	1632	3	Y	-0-					3
01	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	903	1	1632	3	Y	2					5
							2	9									
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	845	1	1693	3	Y	-0-					5
*03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	904	1	1833	3	Y	5					10
							6	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	4	1	1144	3	Y	-0-			1
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	4	1	1100	3	Y	-0-			1
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	3	1	908	3	Y	-0-			1
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	4	1	1180	3	Y	1			2
							1	9							
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	3	1	903	3	Y	4			6
							4	9							
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	3	1	852	3	Y	-0-			6

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
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	2	1	419	3	N	-0-			-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	2	1	403	3	N	-0-			-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	1	1	401	3	N	-0-			-0-
01	434	N	398	-0-	-36	-0-	1	1	397	3	N	-0-			-0-
02	406	N	366	-0-	-40	-0-	1	1	365	3	N	-0-			-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	1	1	379	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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	DLQ G-10		416	-0-	416	416	2	1	414	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		348	-0-	348	764	1	1	347	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		376	-0-	376	1140	1	1	375	3	Y	-0-			-0-
01	1476	N	336	-0-	-1140	-0-	1	1	335	3	Y	-0-			-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	1	1	268	3	Y	-0-			-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	1	1	357	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
10	837	N	375	-0-	-462	-0-	1	1	374	3	N	-0-			-0-
11	750	N	336	-0-	-414	-0-	1	1	335	3	N	-0-			-0-
12	403	N	247	-0-	-156	-0-	1	1	246	3	N	-0-			-0-
01	372	N	115	-0-	-257	-0-	115	3			N	-0-			-0-
02	319	N	119	-0-	-200	-0-	119	3			N	-0-			-0-
03	248	N	152	-0-	-96	-0-	1	1	151	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
10	837	N	750	-0-	-87	-0-	3	1	747	3	N	-0-			-0-
11	780	N	700	-0-	-80	-0-	3	1	697	3	N	-0-			-0-
12	806	N	701	-0-	-105	-0-	2	1	699	3	N	-0-			-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	3	1	792	3	N	-0-			-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	2	1	709	3	N	-0-			-0-
*03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	2	1	735	3	N	-0-			-0-

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

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
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-
02	SI	MULT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	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
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-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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
10	219	N	219	-0-		-0-		-0-	1	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	185	-0-		-55		-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	207	-0-		-72		-0-	1	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-		-9		-0-	1	1	207	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	166	-0-		-8		-0-	1	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-		-37		-0-	1	1	179	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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1638	N	1638	-0-		-0-		-0-	6	1	1632	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1530	-0-		-0-		-0-	6	1	1524	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1060	-0-		-366		-0-	4	1	1056	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	743	-0-		-683		-0-	3	1	740	3	Y	-0-					-0-
02	1334	N	382	-0-		-952		-0-	1	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	588	-0-		-466		-0-	2	1	586	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2019 - P/A 10/21/19

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	3	1	869	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	835	-0-	-5	-0-	3	1	832	3	Y	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	3	1	881	3	Y	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	3	1	886	3	Y	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	3	1	830	3	Y	-0-					-0-
*03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	3	1	893	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	6	1	1727	3	Y	-0-					-0-
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	6	1	1677	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	6	1	1692	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	6	1	1614	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1595	-0-	-29	-0-	5	1	1590	3	Y	-0-					-0-
*03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	6	1	1734	3	Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

10	4867	X	4461	-0-	-406	-0-	16	1	4441	3	Y	4					16
							4	9									
11	4710	X	4664	-0-	-46	-0-	17	1	4625	3	Y	20	36	1			-0-
							22	9									
12	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	15	1	4371	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	4464	X	3882	-0-	-582	-0-	13	1	3869	3	Y	-0-					2
02	4495	X	1886	-0-	-2609	-0-	5	1	1881	3	Y	-0-					2
03	4805	X	1721	-0-	-3084	-0-	4	1	1717	3	Y	-0-					2

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	4	1	990	3	N	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	3	1	929	3	N	-0-					-0-
12	961	N	883	-0-	-78	-0-	3	1	880	3	N	-0-					-0-
01	992	N	850	-0-	-142	-0-	3	1	847	3	N	-0-					-0-
02	899	N	748	-0-	-151	-0-	2	1	746	3	N	-0-					-0-
03	868	N	726	-0-	-142	-0-	2	1	724	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	2	1	558	3	Y	-0-					3
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					3
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	1	1	423	3	Y	-0-					3
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	2	1	547	3	Y	-0-					3
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	1	1	398	3	Y	-0-					3
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	1	1	421	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
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	3	1	869	3	Y	-0-					12
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	3	1	797	3	Y	-0-					12
12	899	N	852	-0-	-47	-0-	3	1	849	3	Y	-0-					12
01	868	N	228	-0-	-640	-0-	1	1	227	3	Y	-0-					12
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					Y	16	16	1			12
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1	1	1			12

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 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
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 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
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	6	1	1601	3	Y	7	13	1			-0-
							8	9									
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	6	1	1511	3	Y	7	1	1			6
							8	9									
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	5	1	1600	3	Y	10					16
							11	9									
01	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	5	1	1592	3	Y	11					27
							12	9									
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	5	1	1478	3	Y	8	35	1			-0-
							9	9									
03	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	5	1	1429	3	Y	4	1	1			3
							4	9									

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
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	5	1	1318	3	Y	-0-					-0-
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	5	1	1456	3	Y	-0-					-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	5	1	1419	3	Y	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	5	1	1352	3	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1273	-0-	-119	-0-	4	1	1259	3	Y	9					9
							10	9									
03	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	5	1	1348	3	Y	16					25
							18	9									

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	N	-0-					1
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	N	-0-					1
12	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					1
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	1	1	163	3	N	-0-					1
02	203	N	132	-0-	-71	-0-	132	3			N	-0-					1
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-					1

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

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 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
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 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
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	2	1	498	3	N	-0-					2
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	2	1	431	3	N	-0-					2
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	2	1	440	3	N	-0-					2
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	1	1	424	3	N	-0-					2
02	406	N	386	-0-	-20	-0-	1	1	385	3	N	-0-					2
03	434	N	346	-0-	-88	-0-	1	1	345	3	N	-0-					2

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	570	-0-	-19	-0-	2	1	568	3	Y	-0-					37
11	570	N	529	-0-	-41	-0-	2	1	527	3	Y	-0-					37
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	2	1	533	3	Y	-0-					37
01	558	N	525	-0-	-33	-0-	2	1	493	3	Y	27	64	1			-0-
							30	9									
02	522	N	449	-0-	-73	-0-	1	1	445	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	2	1	464	3	Y	-0-					-0-

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
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	407	1	1053	3	Y	-0-					19
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	394	1	1002	3	Y	1					20
							1	9									
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	407	1	1040	3	Y	10					30
							11	9									
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	406	1	972	3	Y	8					38
							9	9									
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	380	1	941	3	Y	12					50
							13	9									
*03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	393	1	885	3	Y	7					57
							8	9									

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
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	6	1	1753	3	N	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	6	1	1633	3	N	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	6	1	1653	3	N	-0-					-0-
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	6	1	1641	3	N	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	5	1	1557	3	N	-0-					-0-
*03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	6	1	1658	3	N	-0-					-0-

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	3	1	839	3	N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	3	1	815	3	N	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	3	1	825	3	N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	3	1	800	3	N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	2	1	732	3	N	-0-					-0-
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	3	1	804	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2019 - P/A 12/10/19

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	9	1	2612	3	Y	-0-					-0-
11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	10	1	2641	3	Y	-0-					-0-
12	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	9	1	2754	3	Y	-0-					-0-
01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	9	1	2696	3	Y	-0-					-0-
02	2407	N	2404	-0-	-3	-0-	8	1	2396	3	Y	-0-					-0-
*03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	9	1	2721	3	Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	3	1	749	3	Y	-0-					12
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	3	1	711	3	Y	-0-					12
12	713	N	702	-0-	-11	-0-	2	1	700	3	Y	-0-					12
01	713	N	686	-0-	-27	-0-	2	1	684	3	Y	-0-					12
02	667	N	660	-0-	-7	-0-	2	1	658	3	Y	-0-					12
*03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	2	1	715	3	Y	-0-					12

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	3	1	753	3	N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	3	1	676	3	N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	2	1	684	3	N	-0-					-0-
01	744	N	674	-0-	-70	-0-	2	1	672	3	N	-0-					-0-
02	667	N	582	-0-	-85	-0-	2	1	580	3	N	-0-					-0-
03	682	N	562	-0-	-120	-0-	2	1	560	3	N	-0-					-0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	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-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

10	806	N	727	-0-	-79	-0-	2	1	725	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	724	-0-	-56	-0-	2	1	722	3	Y	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	2	1	777	3	Y	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	2	1	762	3	Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	2	1	771	3	Y	-0-					-0-
*03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	2	1	851	3	Y	17					17
							19	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	372	N	349	-0-	-23	-0-	1	1	348	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	1	1	341	3	Y	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	Y	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	1	1	393	3	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	1	1	360	3	Y	-0-					-0-
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	1	1	386	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

10	434	N	431	-0-	-3	-0-	1	1	430	3	Y	-0-					20
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	1	1	419	3	Y	-0-					20
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	1	1	439	3	Y	-0-					20
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	1	1	450	3	Y	-0-					20
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	418	3	Y	-0-					20
*03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	1	1	452	3	Y	-0-					20

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

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 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
10	806	N	763	-0-	-43	-0-	3	1	760	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	754	-0-	-26	-0-	3	1	751	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	723	-0-	-83	-0-	2	1	721	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	716	-0-	-59	-0-	2	1	714	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	694	-0-	-31	-0-	2	1	692	3	Y	-0-					-0-
*03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	3	1	785	3	Y	-0-					-0-

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	2	1	452	3	N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	2	1	418	3	N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	3	N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	380	3	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	1	1	378	3	N	-0-					-0-
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	2	1	588	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	DLQ G-10		563	-0-	563	563	2	1	561	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		540	-0-	540	1103	2	1	538	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		562	-0-	562	1665	2	1	560	3	Y	-0-					-0-
01	1700	N	547	-0-	-1153	512	2	1	545	3	Y	-0-					-0-
02	1020	N	508	-0-	-512	-0-	2	1	506	3	Y	-0-					-0-
*03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	2	1	542	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
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	2	1	580	3	N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	572	3	N	-0-					-0-
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	2	1	580	3	N	-0-					-0-
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	2	1	577	3	N	-0-					-0-
02	551	N	550	-0-	-1	-0-	2	1	548	3	N	-0-					-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	2	1	585	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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2019 - P/A 10/31/19

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
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	5	1	1254	3	Y	-0-					1
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	4	1	1197	3	Y	-0-					1
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	4	1	1252	3	Y	-0-					1
01	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	4	1	1229	3	Y	-0-					1
02	1160	N	1071	-0-	-89	-0-	3	1	1068	3	Y	-0-					1
03	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	4	1	1161	3	Y	-0-					1

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

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
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	1	1	322	3	Y	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	2	1	474	3	Y	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	1	1	419	3	Y	-0-					-0-
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-					-0-

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
10	837	N	646	-0-	-191	-0-	2	1	644	3	Y	-0-					3
11	510	N	395	-0-	-115	-0-	1	1	394	3	Y	-0-					3
12	961	N	580	-0-	-381	-0-	2	1	578	3	Y	-0-					3
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					3
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	2	1	573	3	Y	-0-					3
*03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	2	1	635	3	Y	3					6
							3	9									

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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
*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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2019 - P/A 10/07/19

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	3	1	813	3	Y	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	3	1	769	3	Y	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	3	1	799	3	Y	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	3	1	793	3	Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	2	1	737	3	Y	-0-					-0-
*03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	3	1	790	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	9	1	2589	3	Y	-0-					-0-
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	9	1	2490	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	8	1	2372	3	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2352	-0-	-35	-0-	8	1	2344	3	Y	-0-					-0-
02	2233	N	2120	-0-	-113	-0-	7	1	2113	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2270	-0-	-117	-0-	8	1	2262	3	Y	-0-					-0-

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	1	1	385	3	N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	1	1	355	3	N	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	1	1	363	3	N	-0-					-0-
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	1	1	358	3	N	-0-					-0-
02	348	N	334	-0-	-14	-0-	1	1	333	3	N	-0-					-0-
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	3	Y	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	1	347	3	Y	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	1	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	370	3	Y	3					3
							3	9									
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	2	1	699	3	Y	2					5
							2	9									
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	2	1	587	3	Y	-0-					5

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

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1353	-0-	1353	1353	5	1	1348	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1242	-0-	1242	2595	5	1	1237	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1317	-0-	1317	3912	4	1	1313	3	Y	-0-					-0-
01	1700	N	1359	-0-	-341	3571	5	1	1317	3	Y	34					34
							37	9									
02	2900	N	1222	-0-	-1678	1893	4	1	1218	3	Y	-0-					34
*03	3100	N	1275	-0-	-1825	68	4	1	1252	3	Y	17	51	1			-0-
							19	9									

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
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	7	1	1904	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1987	-0-	-23	-0-	7	1	1980	3	Y	-0-					-0-
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	7	1	2059	3	Y	-0-					-0-
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	7	1	2025	3	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1715	-0-	-199	-0-	6	1	1709	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	7	1	1963	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	1	1	369	3	N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	3	N	-0-					-0-
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	N	2223	-0-	-288	-0-	8	1	2215	3	Y	-0-					-0-
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	8	1	2162	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	7	1	2179	3	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2119	-0-	-113	-0-	7	1	2112	3	Y	-0-					-0-
02	2088	N	2039	-0-	-49	-0-	7	1	2032	3	Y	-0-					-0-
*03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	7	1	2197	3	Y	-0-					-0-

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
10	1085	N	848	-0-	-237	-0-	3	1	845	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	826	-0-	-164	-0-	3	1	823	3	Y	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	3	1	858	3	Y	5					5
							6	9									
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	3	1	904	3	Y	2					7
							2	9									
02	812	N	763	-0-	-49	-0-	2	1	761	3	Y	-0-					7
03	868	N	468	-0-	-400	-0-	2	1	463	3	Y	3					10
							3	9									

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
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	2	1	649	3	Y	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	2	1	645	3	Y	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	2	1	684	3	Y	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	2	1	700	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	604	-0-	-34	-0-	1	1	603	3	Y	-0-					-0-
*03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	2	1	703	3	Y	-0-					-0-

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	1	1	213	3	N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	3	N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	3	N	-0-					-0-

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

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
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	3	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	3	N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	1	1	246	3	N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	236	3	N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	N	-0-					-0-
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	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
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	9	1	2640	3	Y	-0-					-0-
11	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	10	1	2767	3	Y	-0-					-0-
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	9	1	2677	3	Y	-0-					-0-
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	9	1	2765	3	Y	-0-					-0-
02	2378	N	2251	-0-	-127	-0-	7	1	2244	3	Y	-0-					-0-
*03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	8	1	2558	3	Y	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 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
10	930	N	876	-0-	-54	-0-	3 8	1 9	865	3	Y	7	18	1			1
11	870	N	769	-0-	-101	-0-	3 7	1 9	759	3	Y	6	1	1			6
12	992	N	919	-0-	-73	-0-	3 11	1 9	905	3	Y	10	1	1			15
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	3 13	1 9	885	3	Y	12					27
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	3 20	1 9	805	3	Y	18	45	1			-0-
03	930	N	886	-0-	-44	-0-	3 9	1 9	874	3	Y	8	2	1			6

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

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	4	1	1116	3	Y	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	3	1	906	3	Y	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	6	1	1893	3	Y	-0-					-0-
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	5	1	1435	3	Y	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	4	1	1113	3	Y	-0-					-0-
*03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	5	1	1631	3	Y	1					1
							1	9									

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

10	341	N	331	-0-	-10	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	1	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	1	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	277	-0-	-13	-0-	1	1	276	3	Y	-0-					-0-
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	286	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

10	DLQ G-10		3582	-0-	3582	3582	690	1	2892	3	Y	-0-	22	1			-0-
11	DLQ G-10		2503	-0-	2503	6085	667	1	1835	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	DLQ G-10		3078	-0-	3078	9163	690	1	2387	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	12634	X	3471	-0-	-9163	-0-	691	1	2780	3	Y	-0-					-0-
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	647	1	2700	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3528	-0-	-68	-0-	691	1	2837	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		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

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 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
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	3	1	743	3	Y	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	3	1	727	3	Y	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	3	1	744	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	731	-0-	-13	-0-	3	1	728	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	684	-0-	-12	-0-	2	1	682	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	2	1	730	3	Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 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
10	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	6	1	1661	3	Y	2					16
							2	9									
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	6	1	1539	3	Y	-0-					16
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	5	1	1589	3	Y	-0-					16
01	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	5	1	1548	3	Y	-0-					16
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	5	1	1485	3	Y	17					33
							19	9									
*03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	5	1	1581	3	Y	7					40
							8	9									

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
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	572	3	Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	2	1	546	3	Y	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	2	1	563	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	2	1	550	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	509	-0-	-13	-0-	2	1	507	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	2	1	546	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
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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	6	1	1559	3	Y	-0-					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	6	1	1580	3	Y	-0-					-0-
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	6	1	1621	3	Y	-0-					-0-
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	5	1	1606	3	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1503	-0-	-34	-0-	5	1	1498	3	Y	-0-					-0-
*03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	5	1	1618	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
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			Y	-0-					-0-

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

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
10	DLQ G-10		652	-0-	652	652	2	1	650	3	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		649	-0-	649	1301	2	1	647	3	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		637	-0-	637	1938	2	1	635	3	Y	-0-					3
01	1700	N	635	-0-	-1065	873	2	1	633	3	Y	-0-					3
02	1430	N	557	-0-	-873	-0-	2	1	555	3	Y	-0-					3
03	651	N	552	-0-	-99	-0-	2	1	550	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
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	1	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	1	1	262	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	1	1	271	3	Y	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	1	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1	1	322	3	Y	-0-					-0-
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	Y	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		482	-0-	482	482	2	1	480	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		472	-0-	472	954	2	1	470	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		485	-0-	485	1439	2	1	483	3	Y	-0-					-0-
01	1700	N	491	-0-	-1209	230	2	1	489	3	Y	-0-					-0-
02	681	N	451	-0-	-230	-0-	1	1	450	3	Y	-0-					-0-
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	2	1	468	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
10	2201	N	2094	-0-	-107	-0-	131	1	1963	3	Y	-0-					8
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	127	1	1977	3	Y	-0-	8	1			-0-
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	131	1	2102	3	Y	-0-					-0-
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	131	1	2129	3	Y	5					5
							6	9									
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	122	1	1960	3	Y	-0-					5
03	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	131	1	1985	3	Y	-0-					5

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
10	992	N	963	-0-	-29	-0-	3	1	960	3	Y	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	3	1	929	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	945	-0-	-47	-0-	3	1	942	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	932	-0-	-29	-0-	3	1	929	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	880	-0-	-19	-0-	3	1	877	3	Y	-0-					-0-
*03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	3	1	943	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
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	3	1	1088	3	Y	-0-					-0-
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	4	1	1030	3	Y	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	3	1	1062	3	Y	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	3	1	1044	3	Y	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	2	1	967	3	Y	-0-					-0-
*03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	3	1	1044	3	Y	-0-					-0-

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

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
10	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	5	1	1302	3	Y	-0-					3
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	5	1	1353	3	Y	-0-					3
12	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	5	1	1341	3	Y	-0-					3
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	5	1	1328	3	Y	-0-					3
02	1305	N	960	-0-	-345	-0-	3	1	957	3	Y	-0-					3
*03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	5	1	1431	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
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	3	1	925	3	Y	-0-					12
11	900	N	873	-0-	-27	-0-	3	1	870	3	Y	-0-					12
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	3	1	927	3	Y	-0-					12
01	930	N	893	-0-	-37	-0-	3	1	890	3	Y	-0-					12
02	841	N	837	-0-	-4	-0-	3	1	828	3	Y	5					17
							6	9									
*03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	3	1	930	3	Y	-0-					17

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
10	496	N	245	-0-	-251	-0-	1	1	244	3	Y	-0-					5
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	2	1	410	3	Y	-0-					5
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	3	1	768	3	Y	-0-					5
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	3	1	909	3	Y	6					11
							7	9									
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	2	1	743	3	Y	4					15
							4	9									
*03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	2	1	674	3	Y	2	17	1			-0-
							2	9									

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
10	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	4	1	1152	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	4	1	1095	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	4	1	1122	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	4	1	1131	3	Y	-0-					-0-
02	1073	N	1057	-0-	-16	-0-	3	1	1054	3	Y	-0-					-0-
*03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	4	1	1132	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
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	570	3	Y	2					2
							2	9									
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	2	1	610	3	Y	-0-					2
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	4					6
							4	9									
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	618	3	Y	4					10
							4	9									
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	2	1	572	3	Y	6	16	1			-0-
							7	9									
*03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	2	1	616	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

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
10	1054	N	900	-0-	-154	-0-	3	1	897	3	Y	-0-					55
11	1020	N	874	-0-	-146	-0-	3	1	871	3	Y	-0-					55
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	3	1	983	3	Y	-0-	46	1			9
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	3	1	950	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	3	1	894	3	Y	-0-					9
03	992	N	943	-0-	-49	-0-	3	1	939	3	Y	1					10
							1	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
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	4	1	1007	3	Y	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	3	1	911	3	Y	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	3	1	947	3	Y	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	3	1	907	3	Y	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	3	1	840	3	Y	-0-					-0-
*03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	3	1	923	3	Y	-0-					-0-

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
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	5	1	1391	3	Y	-0-					-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	5	1	1330	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	5	1	1346	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	5	1	1365	3	Y	9					9
							10	9									
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	4	1	1298	3	Y	11					20
							12	9									
*03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	5	1	1422	3	Y	14					34
							15	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
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	5	1	1270	3	Y	3					5
							3	9									
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	5	1	1274	3	Y	4					9
							4	9									
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	4	1	1277	3	Y	12					21
							13	9									
01	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	4	1	1249	3	Y	1	21	1			1
							1	9									
02	1189	N	1173	-0-	-16	-0-	4	1	1163	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
03	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	4	1	1250	3	Y	4					9
							4	9									

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
10	775	N	743	-0-	-32	-0-	3	1	740	3	Y	-0-					17
11	750	N	735	-0-	-15	-0-	3	1	732	3	Y	-0-					17
12	775	N	735	-0-	-40	-0-	3	1	732	3	Y	-0-					17
01	744	N	678	-0-	-66	-0-	2	1	676	3	Y	-0-					17
02	725	N	495	-0-	-230	-0-	2	1	493	3	Y	-0-					17
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	2	1	721	3	Y	-0-					17

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

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
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	5	1	1300	3	Y	-0-					35
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	5	1	1228	3	Y	-0-					35
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	4	1	1268	3	Y	-0-					35
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	4	1	1282	3	Y	-0-					35
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	4	1	1206	3	Y	-0-					35
*03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	4	1	1264	3	Y	-0-					35

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	3	1	863	3	Y	12	25	1			1
							13	9									
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	3	1	896	3	Y	6	1	1			6
							7	9									
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	3	1	915	3	Y	12	1	1			17
							13	9									
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	3	1	916	3	Y	11					28
							12	9									
*02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	3	1	849	3	Y	13					41
							14	9									
03	899	N	880	-0-	-19	-0-	3	1	877	3	Y	-0-	36	1			5

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	3	1	961	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	768	-0-	-162	-0-	3	1	765	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	680	-0-	-281	-0-	2	1	678	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	377	-0-	-584	-0-	1	1	376	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	349	-0-	-405	-0-	1	1	348	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	449	-0-	-233	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	3	1	886	3	Y	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	3	1	848	3	Y	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	3	1	870	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	853	-0-	-15	-0-	3	1	850	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	504	-0-	-308	-0-	2	1	502	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	322	-0-	-546	-0-	1	1	321	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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
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
10	1333	N	1044	-0-	-289	-0-	4	1	1034	3	Y	5					5
							6	9									
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	6	1	1639	3	Y	10	15	1			-0-
							11	9									
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	5	1	1409	3	Y	10					10
							11	9									
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	5	1	1486	3	Y	12	22	1			-0-
							13	9									
02	1508	N	1326	-0-	-182	-0-	4	1	1314	3	Y	7	1	1			6
							8	9									
03	1426	N	1054	-0-	-372	-0-	3	1	1040	3	Y	10					16
							11	9									

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

10	DLQ G-10		832	-0-	832	832	3	1	829	3	Y	-0-					12
11	DLQ G-10		809	-0-	809	1641	3	1	806	3	Y	-0-					12
12	DLQ G-10		858	-0-	858	2499	3	1	855	3	Y	-0-					12
01	1700	N	812	-0-	-888	1611	3	1	806	3	Y	3					15
							3	9									
02	2380	N	769	-0-	-1611	-0-	3	1	766	3	Y	-0-					15
03	868	N	807	-0-	-61	-0-	3	1	804	3	Y	-0-					15

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

10	527	N	510	-0-	-17	-0-	2	1	508	3	N	-0-					-0-
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	2	1	489	3	N	-0-					-0-
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	2	1	501	3	N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	2	1	509	3	N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	2	1	476	3	N	-0-					-0-
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	2	1	512	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

10	DLQ G-10		811	-0-	811	811	3	1	808	3	Y	-0-	12	1			-0-
11	DLQ G-10		921	-0-	921	1732	3	1	917	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	DLQ G-10		1044	-0-	1044	2776	4	1	1040	3	Y	-0-					-0-
01	1700	N	1105	-0-	-595	2181	4	1	1101	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	894	-0-	-2006	175	3	1	891	3	Y	-0-					-0-
*03	1297	N	1122	-0-	-175	-0-	4	1	1118	3	Y	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	1	1	326	3	N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	N	-0-					-0-
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	1	1	305	3	N	-0-					-0-
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	1	1	292	3	N	-0-					-0-
02	319	N	272	-0-	-47	-0-	1	1	271	3	N	-0-					-0-
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	N	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

10	1023	N	695	-0-	-328	-0-	3	1	692	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	842	-0-	-238	-0-	3	1	839	3	Y	-0-					-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	5	1	1349	3	Y	-0-					-0-
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	4	1	1261	3	Y	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	3	1	904	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	4	1	1122	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

10	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	4	1	1367	3	Y	-0-					3
11	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	4	1	1325	3	Y	-0-					3
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	4	1	1375	3	Y	15	18	1			-0-
							17	9									
01	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	3	1	1275	3	Y	10	1	1			9
							11	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	4	1	1340	3	Y	13					22
							14	9									
*03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	7	1	1998	3	Y	3					25
							3	9									

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	3	Y	-0-					2
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	3	Y	-0-					2
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	3	Y	-0-					2
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	1	1	234	3	Y	-0-					2
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					2
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	3	Y	-0-					2

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

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
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	2	1	462	3	Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	2	1	462	3	Y	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	2	1	479	3	Y	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	2	1	471	3	Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	Y	-0-					-0-
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	2	1	445	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	9 25	1 9	2381	3	Y	23					23
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	2323	3	Y	3	26	1			-0-
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	2388	3	Y	1	1	1			-0-
01	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	8	1	2394	3	Y	-0-					-0-
02	2262	N	2255	-0-	-7	-0-	7	1	2248	3	Y	-0-					-0-
*03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	8	1	2401	3	Y	-0-					-0-

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 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
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	1	1	400	3	Y	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	Y	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	Y	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	1	1	395	3	Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	Y	-0-					-0-
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	1 21	1 9	364	3	Y	19	18	1			1

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	N	2263	-0-	-434	-0-	8	1	2255	3	Y	-0-					2
11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	10	1	2672	3	Y	-0-					2
12	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	2903	3	Y	2					4
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	9	1	2781	3	Y	-0-					4
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	8	1	2616	3	Y	-0-					4
03	2697	N	2553	-0-	-144	-0-	8	1	2545	3	Y	-0-					4

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
02	406	N	384	-0-	-22	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			Y	-0-					-0-

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

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 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
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	2	1	543	3	Y	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	2	1	517	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	2	1	517	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	2	1	511	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	490	-0-	-3	-0-	2	1	488	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	2	1	512	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 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
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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	419	1	1244	2	Y	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	405	1	1177	2	Y	-0-					-0-
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	420	1	1259	2	Y	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	412	1	1176	2	Y	-0-					-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	388	1	1058	2	Y	-0-					-0-
*03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	412	1	1176	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
10	1023	N	940	-0-	-83	-0-	3	1	937	3	Y	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	4	1	946	3	Y	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	3	1	943	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	923	-0-	-7	-0-	3	1	920	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	859	-0-	-69	-0-	3	1	856	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	912	-0-	-49	-0-	3	1	909	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
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	288	-0-	-2	-0-	266	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	256	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					25
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					25
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					25
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					25
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					25
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					25

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

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
10	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	4	1	1078	3	Y	4					14
							4	9									
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	4	1	1059	3	Y	-0-					14
12	1116	N	879	-0-	-237	-0-	3	1	873	3	Y	3					17
							3	9									
01	1085	N	710	-0-	-375	-0-	2	1	696	3	Y	11					28
							12	9									
02	1015	N	898	-0-	-117	-0-	3	1	894	3	Y	1					29
							1	9									
*03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	3	1	969	3	Y	8					37
							9	9									

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
10	1054	N	983	-0-	-71	-0-	4	1	979	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	977	-0-	-13	-0-	4	1	973	3	Y	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	3	1	1023	3	Y	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	4	1	1041	3	Y	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	4	1	1086	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	4	1	1125	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			15
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					15
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	1	1	359	3	Y	-0-					1
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	1	333	3	Y	-0-					1
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	1	1	305	3	Y	-0-					1
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	1	1	326	3	Y	-0-					1
02	319	N	293	-0-	-26	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					1
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1	1	322	3	Y	-0-					1

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

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	1	1	486	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	331	-0-	-119	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	1	1	370	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	340	-0-	-125	-0-	1	1	339	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	292	-0-	-27	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	1	1	312	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	7	1	2579	3	Y	-0-					-0-
11	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	7	1	2603	3	Y	-0-					-0-
12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	7	1	2562	3	Y	-0-					-0-
01	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	7	1	2930	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3334	-0-	434	434	8	1	3326	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3176	-0-	76	510	8	1	3168	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

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
10	T. A.		569	-0-	569	569	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		556	-0-	556	1125	2	1	554	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		599	-0-	599	1724	2	1	597	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		573	-0-	573	2297	2	1	571	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		516	-0-	516	2813	2	1	514	3	Y	-0-					-0-
*03	3373	X	560	-0-	-2813	-0-	2	1	558	3	Y	-0-					-0-

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	2	1	668	3	Y	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	4	1	1296	3	Y	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	4	1	1404	3	Y	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	3	1	1212	3	Y	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	2	1	613	3	Y	-0-					-0-
*03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	3	1	1012	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 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
10	744	N	710	-0-	-34	-0-	3	1	707	3	Y	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	3	1	725	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	627	-0-	-117	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	627	-0-	-86	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	588	-0-	-108	-0-	2	1	586	3	Y	-0-					-0-
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	662	-0-	-299	-0-	24	1	638	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	613	-0-	-287	-0-	22	1	591	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	601	-0-	-112	-0-	22	1	579	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	571	-0-	-80	-0-	18	1	553	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	552	-0-	-28	-0-	20	1	532	2	Y	-0-					-0-
*03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	27	1	806	2	Y	-0-					-0-

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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		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
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	356	-0-	-47	-0-	1	1	355	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	1	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	1	1	387	3	Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	373	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	343	-0-	-5	-0-	1	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	1	1	359	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 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
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	2	1	666	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	628	-0-	-32	-0-	2	1	626	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	653	-0-	-29	-0-	2	1	651	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	645	-0-	-37	-0-	2	1	643	3	Y	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	2	1	615	3	Y	-0-					-0-
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	2	1	685	3	Y	-0-					-0-

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	267	3	Y	-0-					23
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	3	Y	-0-					23
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	1	1	270	3	Y	-0-					23
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	3	Y	-0-					23
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	Y	-0-					23
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	294	3	Y	-0-					23

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 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
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	2	1	616	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	2	1	568	3	Y	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	2	1	651	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	2	1	581	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	551	N	479	-0-	-72	-0-	2	1	476	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	651	N	602	-0-	-49	-0-	2	1	600	3	Y	-0-					-0-

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
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	8	1	2295	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	9	1	2331	3	Y	-0-					-0-
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	8	1	2257	3	Y	-0-					-0-
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	8	1	2339	3	Y	-0-					-0-
02	2262	N	2074	-0-	-188	-0-	7	1	2067	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	7	1	2136	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	1	1	326	3	Y	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	1	1	314	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	1	1	304	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	1	1	325	3	Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	3	Y	-0-					-0-
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	1	1	355	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
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	7	1	1955	3	Y	3	71	1			3
							3	9									
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	7	1	1899	3	Y	20	4	1			19
							22	9									
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	7	1	1948	3	Y	22					41
							24	9									
01	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	6	1	1860	3	Y	21					62
							23	9									
02	1827	N	1706	-0-	-121	-0-	5	1	1678	3	Y	21					83
							23	9									
03	1953	N	1664	-0-	-289	-0-	5	1	1644	3	Y	14					97
							15	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
10	1798	N	1123	-0-	-675	-0-	4	1	1119	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	6	1	1526	3	Y	-0-					-0-
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	5	1	1585	3	Y	7					7
							8	9									
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	5	1	1568	3	Y	5					12
							6	9									
02	1479	N	1322	-0-	-157	-0-	4	1	1318	3	Y	-0-					12
03	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	5	1	1545	3	Y	-0-					12

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
10	3038	X	2930	-0-	-108	-0-	10	1	2920	3	Y	-0-					-0-
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	11	1	3030	3	Y	-0-					-0-
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	11	1	3208	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	3035	-0-	-96	-0-	10	1	3025	3	Y	-0-					-0-
02	2929	X	2660	-0-	-269	-0-	9	1	2651	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3021	-0-	-203	-0-	10	1	3011	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
10	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	8	1	2970	3	Y	2					15
							2	9									
11	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	8	1	2842	3	Y	3	18	1			-0-
							3	9									
12	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	7	1	2902	3	Y	-0-					-0-
01	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	7	1	2890	3	Y	-0-					-0-
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	7	1	2727	3	Y	-0-					-0-
*03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	7	1	2865	3	Y	-0-					-0-

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
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	6	1	2080	3	Y	-0-					-0-
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	6	1	2081	3	Y	-0-					-0-
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	5	1	2112	3	Y	1					1
							1	9									
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	5	1	2065	3	Y	9					10
							10	9									
02	1943	N	1930	-0-	-13	-0-	5	1	1914	3	Y	10	20	1			-0-
							11	9									
03	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	5	1	2019	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 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
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	7	1	1829	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	7	1	1856	3	Y	-0-					-0-
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	6	1	1911	3	Y	-0-					-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	6	1	1898	3	Y	-0-					-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	6	1	1825	3	Y	-0-					-0-
*03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	7	1	1980	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 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
10	1550	N	1357	-0-	-193	-0-	4	1	1353	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	4	1	1431	3	Y	-0-					-0-
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	4	1	1601	3	Y	-0-					-0-
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	4	1	1590	3	Y	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	4	1	1490	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	4	1	1471	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	41	1	1101	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	38	1	1002	2	Y	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	43	1	1122	2	Y	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	43	1	1141	2	Y	-0-					-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	39	1	1046	2	Y	-0-					-0-
*03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	46	1	1104	2	Y	-0-					-0-

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 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
10	6541	X	5603	-0-	-938	-0-	20	1	5582	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	26	1	6998	3	Y	-0-					-0-
12	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	23	1	6790	3	Y	-0-					-0-
01	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	22	1	6474	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
02	6641	X	5078	-0-	-1563	-0-	16	1	5058	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	7099	X	6251	-0-	-848	-0-	20	1	6170	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 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
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					10
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					10
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					10
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					10
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					10
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	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
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	2	1	525	3	Y	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	2	1	581	3	Y	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	2	1	556	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	516	-0-	-35	-0-	2	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	2	1	542	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
10	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	6	1	1585	3	Y	-0-					12
11	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	5	1	1481	3	Y	-0-					12
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	5	1	1469	3	Y	-0-					12
01	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	5	1	1497	3	Y	1					13
							1	9									
02	1450	N	1387	-0-	-63	-0-	4	1	1383	3	Y	-0-					13
*03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	5	1	1553	3	Y	-0-					13

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
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	5	1	1433	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	5	1	1313	3	Y	-0-					-0-
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	5	1	1325	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	4	1	1290	3	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1185	-0-	-91	-0-	4	1	1181	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	4	1	1305	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
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	3	1	911	3	Y	-0-					12
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	3	1	879	3	Y	-0-					12
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	3	1	924	3	Y	-0-					12
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	3	1	930	3	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	3	1	873	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	3	1	928	3	Y	-0-					-0-

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

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 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
10	868	X	829	-0-	-39	-0-	3	1	826	3	Y	-0-					2
11	840	X	798	-0-	-42	-0-	3	1	773	3	Y	20					22
							22	9									
12	806	N	804	-0-	-2	-0-	3	1	801	3	Y	-0-					22
01	837	N	783	-0-	-54	-0-	3	1	780	3	Y	-0-					22
02	783	N	769	-0-	-14	-0-	3	1	766	3	Y	-0-					22
03	806	N	787	-0-	-19	-0-	3	1	784	3	Y	-0-					22

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 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
10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	14	1	3813	3	Y	-0-					-0-
11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	15	1	4086	3	Y	-0-					-0-
12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	14	1	4064	3	Y	36					36
							40	9									
01	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	12	1	3531	3	Y	1	37	1			-0-
							1	9									
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	11	1	3497	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3720	X	3411	-0-	-309	-0-	11	1	3400	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 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
10	2511	X	2387	-0-	-124	-0-	439	1	1948	3	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2273	-0-	-157	-0-	425	1	1848	3	Y	-0-					-0-
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	439	1	2123	3	Y	-0-					-0-
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	439	1	2094	3	Y	-0-					-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	411	1	1858	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2172	-0-	-339	-0-	438	1	1734	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	9	1	2486	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2301	-0-	-39	-0-	8	1	2293	3	Y	-0-					-0-
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	8	1	2306	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	8	1	2334	3	Y	-0-					-0-
02	2233	N	2005	-0-	-228	-0-	6	1	1999	3	Y	-0-					-0-
*03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	8	1	2430	3	Y	18					18
							20	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	3	1	1234	3	Y	-0-					12
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	3	1	1184	3	Y	-0-					12
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	3	1	1208	3	Y	-0-					12
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	3	1	1230	3	Y	-0-					12
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	3	1	1129	3	Y	-0-					12
03	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	3	1	999	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	344	1	1247	3	Y	-0-					2
11	1590	N	1521	-0-	-69	-0-	322	1	1199	3	Y	-0-					2
12	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	344	1	1177	3	Y	-0-					2
01	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	344	1	1164	3	Y	-0-					2
02	1479	N	1400	-0-	-79	-0-	322	1	1078	3	Y	-0-					2
03	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	344	1	1133	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1613	-0-	1613	1613	6	1	1592	3	Y	14					22
							15	9									
11	T. A.		1514	-0-	1514	3127	6	1	1494	3	Y	13	35	1			-0-
							14	9									
12	T. A.		1514	-0-	1514	4641	5	1	1508	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	T. A.		1485	-0-	1485	6126	5	1	1460	3	Y	18					18
							20	9									
02	T. A.		1211	-0-	1211	7337	4	1	1207	3	Y	-0-					18
*03	8608	X	1271	-0-	-7337	-0-	4	1	1267	3	Y	-0-					18

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		938	-0-	938	938	3	1	935	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		937	-0-	937	1875	3	1	934	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		955	-0-	955	2830	3	1	952	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		939	-0-	939	3769	3	1	936	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		794	-0-	794	4563	3	1	791	3	Y	-0-					-0-
*03	5358	X	795	-0-	-4563	-0-	3	1	792	3	Y	-0-					-0-

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
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	1	1	422	3	Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	1	1	407	3	Y	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	1	1	414	3	Y	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	1	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	Y	-0-					-0-
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	775	N	751	-0-	-24	-0-	3	1	748	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	747	-0-	-33	-0-	3	1	744	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	3	1	772	3	Y	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	3	1	790	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	675	-0-	-50	-0-	2	1	673	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	708	-0-	-67	-0-	2	1	706	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
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	377	1	1978	3	Y	3					4
							3	9									
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	354	1	1983	3	Y	4					8
							4	9									
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	377	1	1852	3	Y	2					10
							2	9									
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	377	1	1911	3	Y	-0-					10
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	352	1	1808	3	Y	-0-					10
*03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	377	1	1886	3	Y	-0-					10

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
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	2	1	694	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	664	-0-	-26	-0-	2	1	662	3	Y	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	2	1	685	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	677	-0-	-5	-0-	2	1	675	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	621	-0-	-17	-0-	2	1	619	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	2	1	658	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
10	T. A.		1054	-0-	1054	1054	4	1	1050	3	Y	-0-					2
11	T. A.		1016	-0-	1016	2070	4	1	1012	3	Y	-0-					2
12	T. A.		1051	-0-	1051	3121	4	1	1047	3	Y	-0-					2
01	T. A.		1014	-0-	1014	4135	3	1	1011	3	Y	-0-					2
02	T. A.		905	-0-	905	5040	3	1	902	3	Y	-0-					2
*03	5998	X	958	-0-	-5040	-0-	3	1	955	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
10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	348	1	2511	3	Y	-0-					13
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	338	1	3051	3	Y	-0-					13
12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	349	1	3252	3	Y	3					16
							3	9									
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	350	1	3336	3	Y	-0-					16
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	326	1	3096	3	Y	-0-					16
*03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	349	1	3026	3	Y	-0-					16

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
10	2170	N	1967	-0-	-203	-0-	7	1	1958	3	Y	2					10
							2	9									
11	2070	N	1954	-0-	-116	-0-	7	1	1934	3	Y	12	12	1			10
							13	9									
12	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	7	1	2098	3	Y	1					11
							1	9									
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	7	1	1976	3	Y	8					19
							9	9									
*02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	6	1	1925	3	Y	5					24
							6	9									
03	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	7	1	2032	3	Y	-0-	24	1			-0-

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

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	357	-0-	-15	-0-	1	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	1	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	1	1	347	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	1	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	318	-0-	-1	-0-	1	1	317	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	1	1	336	3	Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	561	1	1097	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	543	1	1003	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	560	1	931	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	561	1	974	3	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1422	-0-	-86	-0-	524	1	898	3	Y	-0-					-0-
*03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	560	1	986	3	Y	-0-					-0-

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
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	3	1	1091	3	Y	6					21
							7	9									
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	3	1	1043	3	Y	30					51
							33	9									
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	3	1	1014	3	Y	8	39	1			20
							9	9									
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	2	1	864	3	Y	4					24
							4	9									
*02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	2	1	770	3	Y	7					31
							8	9									
*03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	2	1	938	3	Y	9					40
							10	9									

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

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 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
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	283	1	1543	3	Y	-0-					7
11	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	274	1	1424	3	Y	-0-					7
12	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	282	1	1339	3	Y	-0-					7
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	281	1	1767	3	Y	-0-					7
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	266	1	1883	3	Y	-0-					7
*03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	283	1	1789	3	Y	-0-					7

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 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
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	6	1	1692	3	Y	9	21	1			2
							10	9									
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	6	1	1738	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	6	1	1869	3	Y	7					13
							8	9									
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	6	1	1895	3	Y	10					23
							11	9									
*02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	6	1	1826	3	Y	15					38
							17	9									
03	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	6	1	1871	3	Y	-0-	37	1			1

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 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
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	391	1	1327	2	N	-0-					-0-
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	383	1	1400	2	N	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	382	1	1079	2	N	-0-					-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	382	1	1080	2	N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	363	1	1154	2	N	-0-					-0-
*03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	410	1	1672	2	N	-0-					-0-

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
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	160	-0-	-14	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	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-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 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
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	451	1	2921	2	Y	-0-					59
11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	432	1	2693	2	Y	-0-					59
12	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	445	1	2742	2	Y	-0-					59
01	3193	X	3082	-0-	-111	-0-	441	1	2641	2	Y	-0-					59
02	2987	X	2925	-0-	-62	-0-	414	1	2511	2	Y	-0-					59
03	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	443	1	2452	2	Y	-0-					59

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 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
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	506	1	3597	3	Y	-0-					-0-
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	489	1	3272	3	Y	-0-					-0-
12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	505	1	3527	3	Y	-0-					-0-
01	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	505	1	3460	3	Y	-0-					-0-
02	3219	X	3146	-0-	-73	-0-	470	1	2676	3	Y	-0-					-0-
*03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	503	1	2950	3	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 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
10	T. A.		1478	-0-	1478	1478	4	1	1474	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1436	-0-	1436	2914	4	1	1432	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1466	-0-	1466	4380	4	1	1462	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		1464	-0-	1464	5844	4	1	1460	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1366	-0-	1366	7210	3	1	1363	3	Y	-0-					-0-
*03	8661	X	1451	-0-	-7210	-0-	4	1	1447	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 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
10	3720	X	3365	-0-	-355	-0-	9	1	3352	3	Y	4					13
							4	9									
11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	11	1	3889	3	Y	3					16
							3	9									
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	10	1	3957	3	Y	18	32	1			2
							20	9									
01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	10	1	3809	3	Y	10	3	1			9
							11	9									
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	8	1	3463	3	Y	9	17	1			1
							10	9									
03	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	9	1	3655	3	Y	9	1	1			9
							10	9									

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	3503	X	3290	-0-	-213	-0-	9	1	3281	3	Y	-0-					7
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	9	1	3225	3	Y	-0-					7
12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	9	1	3520	3	Y	-0-					7
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	9	1	3372	3	Y	-0-					7
02	3132	X	3043	-0-	-89	-0-	7	1	3036	3	Y	-0-					7
*03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	10	1	4223	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 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
10	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	378	1	2308	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	368	1	2893	3	Y	-0-					12
12	3100	N	3549	-0-	449	449	380	1	3169	3	Y	-0-					12
01	3100	N	3171	-0-	71	520	379	1	2792	3	Y	-0-					12
02	3465	X	2945	-0-	-520	-0-	354	1	2591	3	Y	-0-					12
*03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	379	1	2691	3	Y	-0-					12

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 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
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	442	1	2912	3	Y	-0-					-0-
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	427	1	2654	3	Y	-0-					-0-
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	441	1	2642	3	Y	-0-					-0-
01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	440	1	2454	3	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	412	1	2304	3	Y	-0-					-0-
*03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	439	1	2186	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 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
10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	505	1	3345	3	Y	-0-					18
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	488	1	2996	3	Y	-0-					18
12	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	501	1	1865	3	Y	-0-					18
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	503	1	2596	3	Y	-0-					18
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	470	1	2579	3	Y	-0-					18
*03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	504	1	3120	3	Y	-0-					18

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 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
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	12	1	4459	3	Y	-0-					20
11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	12	1	4234	3	Y	11	31	1			-0-
							12	9									
12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	11	1	4395	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	11	1	4359	3	Y	-0-					-0-
02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	10	1	4056	3	Y	24	21	1			3
							26	9									
*03	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	11	1	4285	3	Y	9	1	1			11
							10	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 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
10	3193	X	3164	-0-	-29	-0-	11	1	3153	3	Y	-0-			-0-
11	3000	X	2822	-0-	-178	-0-	10	1	2812	3	Y	-0-			-0-
12	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	10	1	3009	3	Y	-0-			-0-
01	3162	X	2872	-0-	-290	-0-	10	1	2862	3	Y	-0-			-0-
02	2958	X	2649	-0-	-309	-0-	8	1	2632	3	Y	8			8
							9	9							
03	3162	X	2874	-0-	-288	-0-	10	1	2862	3	Y	2			10
							2	9							

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 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
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	6	1	2087	3	Y	-0-			-0-
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	7	1	2476	3	Y	-0-			-0-
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	6	1	2500	3	Y	-0-			-0-
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	6	1	2368	3	Y	-0-			-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	5	1	1998	3	Y	-0-			-0-
*03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	5	1	2201	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 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
10	3193	X	2804	-0-	-389	-0-	8	1	2796	3	Y	-0-			-0-
11	3030	X	2850	-0-	-180	-0-	8	1	2842	3	Y	-0-			-0-
12	2976	X	2883	-0-	-93	-0-	7	1	2876	3	Y	-0-			-0-
01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	8	1	3159	3	Y	-0-			-0-
02	2755	X	2615	-0-	-140	-0-	6	1	2609	3	Y	-0-			-0-
*03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	8	1	3076	3	Y	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 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
10	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	470	1	1752	3	Y	-0-			-0-
11	2340	N	2068	-0-	-272	-0-	454	1	1614	3	Y	-0-			-0-
12	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	469	1	1718	3	Y	-0-			-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	470	1	1799	3	Y	-0-			-0-
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	439	1	1608	3	Y	-0-			-0-
03	2201	N	1782	-0-	-419	-0-	468	1	1314	3	Y	-0-			-0-

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
10	2139	N	1985	-0-	-154	-0-	5	1	1980	3	Y	-0-			-0-
11	1980	N	1919	-0-	-61	-0-	5	1	1914	3	Y	-0-			-0-
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	5	1	2065	3	Y	-0-			-0-
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	5	1	2016	3	Y	-0-			-0-
02	1856	N	1851	-0-	-5	-0-	4	1	1847	3	Y	-0-			-0-
03	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	5	1	2006	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, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 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
10	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	42	1	1115	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	44	1	1172	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	45	1	1195	2	Y	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	45	1	1187	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1079	-0-	-110	-0-	39	1	1040	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	46	1	1101	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 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
10	2945	N	2840	-0-	-105	-0-	8	1	2832	3	Y	-0-					8
11	2790	N	2780	-0-	-10	-0-	8	1	2772	3	Y	-0-					8
12	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	7	1	2865	3	Y	-0-					8
01	2852	N	2817	-0-	-35	-0-	7	1	2810	3	Y	-0-					8
02	2697	N	2612	-0-	-85	-0-	6	1	2593	3	Y	12					20
							13	9									
03	2883	N	2774	-0-	-109	-0-	7	1	2739	3	Y	25					45
							28	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 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
10	2728	N	2717	-0-	-11	-0-	98	1	2619	2	Y	-0-					-0-
11	2520	N	2240	-0-	-280	-0-	82	1	2158	2	Y	-0-					-0-
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	84	1	2214	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2347	-0-	-381	-0-	85	1	2262	2	Y	-0-					-0-
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	84	1	2227	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3304	-0-	204	204	132	1	3172	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 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
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	8	1	2102	3	Y	-0-					-0-
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	7	1	2006	3	Y	-0-					-0-
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	7	1	2052	3	Y	-0-					-0-
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	7	1	2105	3	Y	-0-					-0-
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	6	1	1947	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	7	1	2021	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 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
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	4	1	1373	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	4	1	1327	3	Y	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	4	1	1380	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	3	1	1342	3	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1253	-0-	-23	-0-	3	1	1250	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	3	1	1341	3	Y	-0-					-0-

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
10	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	378	1	2069	3	Y	-0-					-0-
11	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	353	1	1943	3	Y	-0-					-0-
12	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	376	1	1636	3	Y	-0-					-0-
01	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	370	1	1594	3	Y	-0-					-0-
02	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	351	1	1270	3	Y	-0-					-0-
*03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	376	1	1487	3	Y	-0-					-0-

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

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 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
10	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	3	1	1149	3	Y	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	3	1	1142	3	Y	-0-					-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	3	1	1203	3	Y	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	3	1	1181	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1081	-0-	-21	-0-	3	1	1078	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	3	1	1137	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 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
10	5115	X	5027	-0-	-88	-0-	13	1	5013	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
11	4920	X	4862	-0-	-58	-0-	13	1	4840	3	Y	8					21
							9	9									
12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	13	1	5051	3	Y	2					23
							2	9									
01	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	13	1	5011	3	Y	-0-					23
02	4698	X	4640	-0-	-58	-0-	11	1	4629	3	Y	-0-					23
03	5053	X	4941	-0-	-112	-0-	12	1	4929	3	Y	-0-					23

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 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
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	3	1	1260	3	Y	-0-					-0-
*11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	4	1	1342	3	Y	1					1
							1	9									
*12	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	3	1	1019	3	Y	-0-					1
*01	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	3	1	1143	3	Y	-0-					1
*02	1131	N	1053	-0-	-78	-0-	3	1	1050	3	Y	-0-					1
*03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	3	1	1201	3	Y	-0-					1

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 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
10	5394	X	5357	-0-	-37	-0-	695	1	4660	3	Y	2					2
							2	9									
11	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	671	1	4084	3	Y	6					8
							7	9									
12	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	693	1	4527	3	Y	9	3	1			14
							10	9									
01	5363	X	5094	-0-	-269	-0-	693	1	4400	3	Y	1					15
							1	9									
02	5017	X	4521	-0-	-496	-0-	647	1	3872	3	Y	2					17
							2	9									
03	5363	X	4582	-0-	-781	-0-	692	1	3889	3	Y	1	16	1			2
							1	9									

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
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	503	1	2525	3	Y	-0-					-0-
11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	486	1	2253	3	Y	-0-					-0-
12	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	500	1	1669	3	Y	-0-					-0-
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	502	1	2305	3	Y	-0-					-0-
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	469	1	2185	3	Y	-0-					-0-
*03	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	501	1	2165	3	Y	-0-					-0-

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
10	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	185	1	4929	2	Y	-0-					-0-
11	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	182	1	4799	2	Y	-0-					-0-
12	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	180	1	4752	2	Y	-0-					-0-
01	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	181	1	4798	2	Y	-0-					-0-
02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	169	1	4472	2	Y	-0-					-0-
*03	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	193	1	4655	2	Y	-0-					-0-

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

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
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	4	1	1177	3	Y	-0-					2
11	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	4	1	1045	3	Y	-0-					2
12	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	4	1	1156	3	Y	-0-					2
01	1178	N	885	-0-	-293	-0-	3	1	882	3	Y	-0-					2
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	3	1	1073	3	Y	-0-					2
*03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	4	1	1157	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
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	4	1	530	2	Y	-0-					-0-
							1617	3									
11	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	5	1	627	2	Y	-0-					-0-
							1920	3									
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	4	1	548	2	Y	-0-					-0-
							1686	3									
01	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	4	1	486	2	Y	-0-					-0-
							1481	3									
02	2001	N	1793	-0-	-208	-0-	3	1	443	2	Y	-0-					-0-
							1347	3									
03	2139	N	1952	-0-	-187	-0-	4	1	482	2	Y	-0-					-0-
							1466	3									

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
10	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	12	1	4493	3	Y	-0-					-0-
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	10	1	3791	3	Y	-0-					-0-
12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	10	1	3837	3	Y	-0-					-0-
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	10	1	3805	3	Y	-0-					-0-
02	3451	X	3357	-0-	-94	-0-	8	1	3349	3	Y	-0-					-0-
*03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	13	1	5184	3	Y	-0-					-0-

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
10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	351	1	3589	3	Y	-0-					3
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	339	1	3415	3	Y	15	18	1			-0-
							17	9									
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	350	1	3416	3	Y	-0-					-0-
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	350	1	3435	3	Y	-0-					-0-
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	326	1	3064	3	Y	-0-					-0-
*03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	351	1	3848	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
10	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	8	1	3002	3	Y	-0-					-0-
11	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	8	1	2865	3	Y	-0-					-0-
12	2883	N	2847	-0-	-36	-0-	7	1	2840	3	Y	-0-					-0-
01	2914	N	2748	-0-	-166	-0-	7	1	2741	3	Y	-0-					-0-
02	2726	N	2558	-0-	-168	-0-	6	1	2552	3	Y	-0-					-0-
03	2852	N	2814	-0-	-38	-0-	7	1	2807	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	2046	N	1958	-0-	-88	-0-	5	1	1953	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1744	-0-	-296	-0-	5	1	1739	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	5	1	1889	3	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1855	-0-	-98	-0-	5	1	1850	3	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1660	-0-	-22	-0-	4	1	1656	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	4	1	1753	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 283222 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5904 - 5928

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					6
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					6
12	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					6
01	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-					6
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					6
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					6

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

10	961	N	36	-0-	-925	-0-	36	1			N	-0-	85	7			-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	88					88
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1062	1	860	2	N	-0-	21	7			15
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1026	1	975	2	N	-0-					15
12	1798	N	675	-0-	-1123	-0-	459	1	216	2	N	-0-					15
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	783	1	557	2	N	-0-					15
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	565	1	357	2	N	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

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
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	42	7			-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	59	2	25	9	N	23					23
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					23
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					23
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

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
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	17	7			2
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					2
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					2
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					2
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

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
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	217	1	957	2	N	-0-	1	7			106
11	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	210	1	794	2	N	-0-					106
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	203	1	564	2	N	2					108
							2	9									
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	68	1	217	2	N	1					109
							1	9									
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					109
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

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
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	N	-0-	16	7			-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	2	N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

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
10	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	2			N	-0-	20	7			-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	596	2	33	9	N	30					30
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					30
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					30
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 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
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-	45	7			-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 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
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-	16	7			-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	81	1	604	2	N	-0-	6	7			13
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	78	1	563	2	N	-0-					13
12	682	N	675	-0-	-7	-0-	81	1	594	2	N	-0-					13
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	81	1	607	2	N	-0-					13
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	75	1	584	2	N	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 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
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	81	1	63	2	N	-0-	7	7			13
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	78	1	67	2	N	-0-					13
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	81	1	67	2	N	-0-					13
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	81	1	70	2	N	-0-					13
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	75	1	62	2	N	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 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
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2012	2	8	9	N	7					115
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					115
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					115
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1929	2	1	9	N	1					116
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1880	2	2	9	N	2					118
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 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
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	18	7			-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 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
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-	18	7			-0-
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	2	15	9	N	14					14
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	184					203
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					239
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	253	2	42	9	N	38					277
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	393	2	40	9	N	36					313
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	352	2	37	9	N	34					347
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					347

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
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-	19	7			-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	204	2	3	9	N	3					3
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	211	2	84	9	N	76					79
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	205	2	74	9	N	67					146
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					146
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

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
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	255	2	23	9	N	21					34
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					34
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					34
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					34
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	81	1	1167	2	N	-0-	9	7			22
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	78	1	1088	2	N	8					30
							9	9									
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	81	1	1143	2	N	12					42
							13	9									
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	78	1	1042	2	N	13					55
							14	9									
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	75	1	796	2	N	7					62
							8	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	81	1	68	2	N	-0-	22	7			26
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	78	1	46	2	N	-0-					26
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	81	1	71	2	N	-0-					26
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	81	1	60	2	N	-0-					26
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	75	1	71	2	N	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	958	2	15	9	N	14					77
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1200	2	6	9	N	5					82
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1174	2	2	9	N	2					84
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2	9	N	2					86
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1005	2	7	9	N	6					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

10	899	N	731	-0-	-168	-0-	66	1	665	2	N	-0-	27	7			117
11	1320	N	137	-0-	-1183	-0-	137	2			N	-0-					117
12	1550	N	195	-0-	-1355	-0-	195	2			N	-0-					117
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

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
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	6	1	694	2	N	-0-	31	7			-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	6	1	527	2	N	31					31
							34	9									
12	465	N	401	-0-	-64	-0-	6	1	395	2	N	-0-					31
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	2	N	-0-					31
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	6	1	603	2	N	-0-					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

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
10	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	75	1	936	2	N	-0-	29	7			-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	92	1	1392	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	887	-0-	-260	-0-	78	1	809	2	N	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	83	1	674	2	N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	75	1	701	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1368	2	8	9	N	7					28
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					28
12	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			N	-0-					28
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					28
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

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
10	620	N	445	-0-	-175	-0-	444	2	1	9	N	1	27	7			4
11	630	N	362	-0-	-268	-0-	362	2			N	-0-					4
12	620	N	404	-0-	-216	-0-	404	2			N	-0-					4
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					4
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 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
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-	15	7			19
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					19
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					19
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					19
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 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
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	56	7			-0-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-	40	7			12
11	390	N	177	-0-	-213	-0-	177	2			N	-0-					12
12	403	N	37	-0-	-366	-0-	37	2			N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
10	434	N	112	-0-	-322	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	589	N	464	-0-	-125	-0-	224	1	240	2	N	-0-	29	7			31
11	630	N	219	-0-	-411	-0-	97	1	122	2	N	-0-					31
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	553	1	600	2	N	-0-					31
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	461	1	490	2	N	-0-					31
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	466	1	517	2	N	-0-					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-	10	7			8
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					8
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					8
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					8
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
10	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-	6	7			27
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					27
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					29
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					29
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	524	2	1	9	N	1					17
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					17
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					17
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					17
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 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
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	99	1	1202	2	N	3					21
							3	9									
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	99	1	1222	2	N	-0-					21
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	126	1	1502	2	N	-0-					21
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	78	1	974	2	N	5					26
							6	9									
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	88	1	934	2	N	6					32
							7	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 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
10	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	2			N	-0-	16	7			25
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					25
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					25
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 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
10	930	N	757	-0-	-173	-0-	81 9	1 9	667	2	N	8					145
11	780	N	556	-0-	-224	-0-	78 8	1 9	470	2	N	7	136	1			16
12	930	N	668	-0-	-262	-0-	81	1	587	2	N	-0-					16
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	81	1	525	2	N	-0-					16
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	75	1	677	2	N	-0-					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	4	7			45
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					45
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 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
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	59 4	1 9	1434	2	N	4					84
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	57 13	1 9	1330	2	N	12					96
12	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	59 12	1 9	1342	2	N	11					107
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	59 7	1 9	1334	2	N	6					113
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	55	1	1182	2	N	-0-					113
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	604	2	21	9	N	19					96
11	570	N	503	-0-	-67	-0-	502	2	1	9	N	1					97
12	682	N	437	-0-	-245	-0-	437	2			N	-0-					97
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					97
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 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
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	25	7			1
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					1
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					1
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					1
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	81	1	973	2	N	-0-	124	7			83
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	78	1	964	2	N	116					199
							128	9									
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	81	1	1029	2	N	12					211
							13	9									
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	81	1	963	2	N	3					214
							3	9									
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	75	1	866	2	N	5					219
							6	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

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
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-	19	7			-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	81	1	1920	2	N	-0-	64	7			-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	78	1	1361	2	N	66					66
							73	9									
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	81	1	1138	2	N	-0-					66
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	81	1	910	2	N	-0-					66
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	75	1	1219	2	N	-0-					66
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-	187	7			-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	674	2	190	9	N	173					173
12	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	2			N	-0-					173
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					173
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					173
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-	43	7			-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	130	2	8	9	N	7					7
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					7
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					7
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH 4349 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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2019 - P/A 11/01/19

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	81	1	1602	2	N	-0-	106	7			-0-
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	78	1	1548	2	N	134					134
							147	9									
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	81	1	1575	2	N	8					142
							9	9									
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	81	1	1011	2	N	3					145
							3	9									
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	75	1	820	2	N	-0-					145
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3	9	N	3					119
11	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	2			N	-0-					119
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					119
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					119
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					119
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

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
10	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	81	1	1625	2	N	-0-	20	7			-0-
11	1770	N	1671	-0-	-99	-0-	78	1	1562	2	N	28					28
							31	9									
12	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	81	1	1627	2	N	-0-					28
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	81	1	1640	2	N	-0-					28
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	75	1	1526	2	N	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	22	7			32
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					32
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					32
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					32
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-	26	7			-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 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
10	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-	31	7			-0-
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	182	-0-	-4	-0-	81	1	101	2	N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	78	1	92	2	N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	81	1	94	2	N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	81	1	87	2	N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	75	1	81	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	4	1	233	2	N	-0-					31
11	240	N	83	-0-	-157	-0-	2	1	81	2	N	-0-					31
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	4	1	220	2	N	-0-					31
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	183	2	N	-0-					31
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	172	2	N	-0-					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
10	1519	N	1209	-0-	-310	-0-	90	1	1119	2	N	-0-					150
11	1410	N	1102	-0-	-308	-0-	68	1	1034	2	N	-0-					150
12	1457	N	996	-0-	-461	-0-	87	1	909	2	N	-0-					150
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	81	1	657	2	N	-0-					150
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	80	1	751	2	N	13					163
							14	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	59	1	714	2	N	1	8	7			53
							1	9									
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	65	1	796	2	N	7					60
							8	9									
12	465	N	163	-0-	-302	-0-	13	1	150	2	N	-0-					60
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	125	1	1572	2	N	11					71
							12	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	107	1	1133	2	N	5					76
							6	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 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
10	1519	N	1193	-0-	-326	-0-	37	1	1156	2	N	-0-					173
11	1680	N	658	-0-	-1022	-0-	22	1	636	2	N	-0-					173
12	1674	N	692	-0-	-982	-0-	23	1	669	2	N	-0-					173
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	23	1	699	2	N	-0-					173
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	44	1	1275	2	N	-0-					173
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-	70	7			-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					19
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					19
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					19
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					19
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-	122	7			-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	752	2	156	9	N	142					142
12	1209	N	481	-0-	-728	-0-	481	2			N	-0-					142
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					142
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					142
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

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
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	19	7			-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-	56	7			-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-	14	7			7
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					7
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					7
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					7
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-	26	7			-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-	14	7			16
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					16
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					16
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					16
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-	10	7			12
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					12
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					12
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
10	1023	N	921	-0-	-102	-0-	79 22	1 9	820	2	N	20					102
11	990	N	850	-0-	-140	-0-	78 30	1 9	742	2	N	27					129
12	992	N	843	-0-	-149	-0-	81 33	1 9	729	2	N	30					159
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5 34	1 9	22	2	N	31					190
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	758	2	30	9	N	27	180	1			37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-	33	7			-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	327	2	21	9	N	19					19
12	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					19
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					19
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-	2	7			13
11	600	N	459	-0-	-141	-0-	459	2			N	-0-					13
12	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	2			N	-0-					13
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					13
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	351	1	998	2	N	-0-	60	7			15
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	443	1	974	2	N	-0-					15
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	436	1	820	2	N	-0-					15
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	444	1	1061	2	N	-0-					15
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	410	1	890	2	N	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
10	DLQ G-10		561	-0-	561	561	271	1	290	2	Y	-0-	4	7			30
11	DLQ G-10		666	-0-	666	1227	295	1	371	2	Y	-0-					30
12	DLQ G-10		683	-0-	683	1910	327	1	356	2	Y	-0-					30
01	DLQ G-10		390	-0-	390	2300	189	1	201	2	Y	-0-					30
02	DLQ G-10		254	-0-	254	2554	120	1	134	2	Y	-0-					30
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2554					Y	NO RPT					30

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-	19	7			-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	482	2	11	9	N	10					10
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					10
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					10
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	N	1	19	7			1
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					1
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					1
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					1
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

10	14B2 EXT		107	-0-	107	107	107	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-	63	7			6
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					6
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					6
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					6
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

10	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	283	1	773	2	N	-0-	15	7			209
11	1110	N	998	-0-	-112	-0-	338	1	652	2	N	7	170	1			46
							8	9									
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	371	1	725	2	N	10					56
							11	9									
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	363	1	895	2	N	5					61
							6	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	345	1	761	2	N	17					78
							19	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	444	2	24	9	N	22					200
11	450	N	399	-0-	-51	-0-	375	2	24	9	N	22					222
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	539	2	30	9	N	27	170	1			79
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	404	2	24	9	N	22					101
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	345	2	23	9	N	21					122
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	81	1	39	2	N	-0-	28	7			-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	78	1	27	2	N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	81	1	43	2	N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	81	1	41	2	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	75	1	46	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2325	N	2254	-0-	-71	-0-	2254	2			N	-0-	197	7			-0-
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2212	2	222	9	N	202					202
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2356	2	6	9	N	5					207
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2434	2	7	9	N	6	171	1			42
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2296	2	10	9	N	9					51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	N	1					28
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	2	1	9	N	1					29
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1422	2	9	9	N	8					37
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1443	2	7	9	N	6					43
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	403	N	140	-0-	-263	-0-	140	2			N	-0-	3	7			25
11	390	N	175	-0-	-215	-0-	175	2			N	-0-					25
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					25
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					25
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	403	N	81	-0-	-322	-0-	81	1			N	-0-	8	7			19
11	420	N	78	-0-	-342	-0-	78	1			N	-0-					19
12	434	N	81	-0-	-353	-0-	81	1			N	-0-					19
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					19
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
10	279	N	81	-0-	-198	-0-	7	1	74	2	N	-0-	84	7			-0-
11	300	N	41	-0-	-259	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
12	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	1			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	288	2	8	9	N	7					27
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					27
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					27
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					27
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
10	1271	N	722	-0-	-549	-0-	81 2	1 9	639	2	N	2					98
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	78 129	1 9	1226	2	N	117					215
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	81 103	1 9	1194	2	N	94	169	1			140
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	81 78	1 9	1115	2	N	71					211
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	75 57	1 9	931	2	N	52					263
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	8	7			22
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					22
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					22
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					22
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-	44	7			25
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					25
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					25
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					25
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-	30	7			3
11	570	N	388	-0-	-182	-0-	388	2			N	-0-					3
12	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	2			N	-0-					3
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					3
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-	45	7			-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	168	2	45	9	N	41					41
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					41
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	44	1	532	2	N	-0-	15	7			-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	44	1	537	2	N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	54	1	649	2	N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	35	1	443	2	N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	38	1	400	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2019 - P/A 11/26/19

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	278	-0-	-1	-0-	21	1	257	2	N	-0-	27	7			50
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	2	N	-0-					50
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	N	-0-					50
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	N	-0-					50
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	2	N	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-	180	7			-0-
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	58	2	198	9	N	180					180
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					180
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					180
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	59	1	723	2	N	12					46
							13	9									
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	52	1	643	2	N	13					59
							14	9									
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	65	1	776	2	N	16					75
							18	9									
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	40	1	499	2	N	11					86
							12	9									
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	14					100
							15	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2019 - P/A 11/11/19

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

10	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1169	2			N	-0-	62	7			-0-
11	1200	N	963	-0-	-237	-0-	963	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	161	-0-	-1079	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-	56	7			8
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					8
12	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					8
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					8
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	434	N	338	-0-	-96	-0-	81	1	257	2	N	-0-	29	7			-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	78	1	372	2	N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	81	1	408	2	N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	81	1	375	2	N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1790	2	10	9	N	9					75
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					75
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					75
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					75
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-	76	7			-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					27
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					27
12	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					27
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					27
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-	2	7			45
11	660	N	298	-0-	-362	-0-	297	2	1	9	N	1					46
12	806	N	607	-0-	-199	-0-	606	2	1	9	N	1					47
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					47
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	N	1					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1375	2	7	9	N	6					210
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1269	2	10	9	N	9					219
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1331	2	17	9	N	15	175	1			59
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1070	2	8	9	N	7					66
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	742	2	6	9	N	5					71
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 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
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-	10	7			-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 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
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-	33	7			-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 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
10	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-	19	7			-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1009	2	14	9	N	13					13
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					13
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					13
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 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
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					64
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1967	2	2	9	N	2					66
12	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	1846	2	1	9	N	1					67
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	2	1	9	N	1					68
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					68
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	992	N	116	-0-	-876	-0-	108	2	8	9	N	7					187
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					187
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					187
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					187
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					187
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

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
10	310	N	180	-0-	-130	-0-	87	1	93	2	N	-0-	15	7			49
11	270	N	113	-0-	-157	-0-	50	1	63	2	N	-0-					49
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	322	1	349	2	N	-0-					49
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	228	1	243	2	N	-0-					49
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	188	1	208	2	N	-0-					49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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
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	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13
02	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					13
03	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-					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
10	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1199	2	1	9	N	1	20	7			1
11	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	1115	2			N	-0-					1
12	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	1120	2			N	-0-					1
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					1
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	N	1					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
10	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	2			N	-0-	8	7			115
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					115
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					115
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	N	2					117
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					117
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-	39	7			46
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					46
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	10					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	3	7			2
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					2
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					2
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					2
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
10	961	N	475	-0-	-486	-0-	475	2			N	-0-					44
11	540	N	438	-0-	-102	-0-	436	2	2	9	N	2					46
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	475	2	3	9	N	3					49
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	428	2	3	9	N	3					52
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	N	3					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	1374	2			N	-0-					29
11	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	1301	2			N	-0-					29
12	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1314	2			N	-0-					29
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					29
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
10	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1308	2	50	9	N	45					235
11	753	X	753	-0-	-0-	-0-	716	2	37	9	N	34					269
12	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1810	2	66	9	N	60					329
01	854	X	854	-0-	-0-	-0-	829	2	25	9	N	23					352
02	836	X	836	-0-	-0-	-0-	793	2	43	9	N	39	169	1			222
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					222

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	341	N	79	-0-	-262	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	270	N	69	-0-	-201	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-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
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
12	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
11	840	N	617	-0-	-223	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	552	-0-	-781	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
*02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					7
11	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	2			N	-0-					7
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					7
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					7
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					7
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
*02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 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
10	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-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
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
*02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-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
10	837	N	610	-0-	-227	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-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
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					16
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					16
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					16
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					16
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					16
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					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
10	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	2			N	-0-					-0-
12	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-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
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
*02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1859	-0-	-211	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
*02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	248	N	236	-0-	-12	-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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	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
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					56
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					56
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					56
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					56
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					39
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					39
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					39
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	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

10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	308	1	1184	2	Y	-0-					63
11	1440	N	1375	-0-	-65	-0-	304	1	1071	2	Y	-0-					63
12	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	304	1	1083	2	Y	-0-					63
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	303	1	1084	2	Y	-0-					63
02	1334	N	1280	-0-	-54	-0-	277	1	1003	2	Y	-0-					63
*03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	312	1	1147	2	Y	2					65
							2	9									

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	12	1	42	2	Y	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	2	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	77	1	296	2	Y	-0-					22
11	360	N	295	-0-	-65	-0-	66	1	229	2	Y	-0-					22
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	69	1	246	2	Y	-0-					22
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	69	1	246	2	Y	-0-					22
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	67	1	240	2	Y	-0-					22
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	66	1	242	2	Y	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	130 2	1 9	999	2	Y	2					7
11	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	139	1	978	2	Y	-0-					7
12	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	144	1	959	2	Y	-0-					7
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	144	1	959	2	Y	-0-					7
02	1073	N	999	-0-	-74	-0-	129	1	870	2	Y	-0-					7
03	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	138	1	933	2	Y	-0-					7

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	25	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	2	Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	26	1	179	2	Y	-0-					-0-
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	29	1	200	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	45	1	344	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	45	1	318	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	47	1	312	2	Y	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	47	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	337	-0-	-11	-0-	44	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	43	1	295	2	Y	-0-					-0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	45	1	347	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	46	1	325	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	49	1	330	2	Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	49	1	330	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	342	-0-	-6	-0-	44	1	298	2	Y	-0-					-0-
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	49	1	332	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		346	-0-	346	346	40	1	306	2	Y	-0-					95
11	DLQ G-10		324	-0-	324	670	40	1	284	2	Y	-0-					95
12	DLQ G-10		356	-0-	356	1026	45	1	302	2	Y	8	90	1			13
							9	9									
01	DLQ G-10		347	-0-	347	1373	45	1	302	2	Y	-0-					13
02	1000	N	308	-0-	-692	681	40	1	268	2	Y	-0-					13
*03	1015	N	334	-0-	-681	-0-	43	1	291	2	Y	-0-					13

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

10	DLQ G-10		835	-0-	835	835	835	2			Y	-0-	47	1			29
11	DLQ G-10		729	-0-	729	1564	729	2			Y	-0-					29
12	DLQ G-10		618	-0-	618	2182	618	2			Y	-0-					29
01	DLQ G-10		618	-0-	618	2800	618	2			Y	-0-					29
02	1000	N	780	-0-	-220	2580	780	2			Y	-0-					29
*03	3100	N	715	-0-	-2385	195	715	2			Y	-0-					29

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

10	DLQ G-10		421	-0-	421	421	48	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		426	-0-	426	847	53	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		438	-0-	438	1285	57	1	381	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		438	-0-	438	1723	57	1	381	2	Y	-0-					-0-
02	1000	N	405	-0-	-595	1128	52	1	353	2	Y	-0-					-0-
*03	1574	N	446	-0-	-1128	-0-	57	1	389	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

10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	N	2					69
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	316	2	2	9	N	2					71
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	N	2					73
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	N	2					75
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	N	1					76
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2018 - PLUGGED 09/17/18

EXTECH OPERATING, LLC 257019
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-					10
11	DLQ	G-10	31	-0-	31	74	31	3			Y	-0-					10
12	DLQ	G-10	72	-0-	72	146	72	3			Y	-0-					10
01	218	N	72	-0-	-146	-0-	72	3			Y	-0-					10
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 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
10	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1258	3	14	9	N	13					87
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1229	3	4	9	N	4					91
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1164	3	13	9	N	12					103
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1185	3	21	9	N	19					122
02	1189	N	1118	-0-	-71	-0-	1099	3	19	9	N	17					139
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

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
10	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	1679	3			N	-0-					205
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					205
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					205
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1788	3	2	9	N	2					207
02	1566	N	1451	-0-	-115	-0-	1449	3	2	9	N	2					209
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

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
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	2323	3			N	-0-					48
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2289	3	6	9	N	5					53
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2389	3	6	9	N	5					58
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2361	3	7	9	N	6					64
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2174	3	6	9	N	5					69
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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
10	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	2			N	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	783	N	761	-0-	-22	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					-0-

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
10	2356	N	1307	-0-	-1049	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3188	-0-	188	188	3188	2			N	-0-					-0-
12	2183	N	1995	-0-	-188	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
02	2465	X	902	-0-	-1563	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2001	-0-	-634	-0-	2001	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
*03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	N	2204	-0-	-214	-0-	2204	2			N	-0-					112
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2293	2	33	9	N	30					142
12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2369	2	13	9	N	12					154
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					154
02	2262	N	2188	-0-	-74	-0-	2184	2	4	9	N	4	158	1			-0-
03	2387	N	2337	-0-	-50	-0-	2337	2			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	979	-0-	-94	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 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
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	496	N	63	-0-	-433	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 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
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	450	N	272	-0-	-178	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	496	N	287	-0-	-209	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	261	N	151	-0-	-110	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 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
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					44
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	2	8	9	N	7					51
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1302	2	3	9	N	3					54
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					54
02	1160	N	1127	-0-	-33	-0-	1127	2			N	-0-					54
03	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-					54

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
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 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
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	377	N	359	-0-	-18	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 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
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					55
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					55
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					55
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					55
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					55
*03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 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
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					-0-
01	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					71
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	543	2	3	9	N	3					74
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	603	2	1	9	N	1					75
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					75
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					75
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					75
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	464	N	446	-0-	-18	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	754	N	752	-0-	-2	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019 - P/A 04/25/19

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

10	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					103
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	415	2	19	9	N	17					120
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	192	2	1	9	N	1					121
01	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					121
02	232	N	81	-0-	-151	-0-	81	2			N	-0-					121
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					121

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

10	744	N	557	-0-	-187	-0-	557	2			N	-0-					68
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					68
12	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2			N	-0-					68
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					68
*02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					68
03	682	N	202	-0-	-480	-0-	202	2			N	-0-					68

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					27
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					27
12	403	N	166	-0-	-237	-0-	166	2			N	-0-					27
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					27
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					27
*03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					27

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	290	N	288	-0-	-2	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 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
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	319	N	317	-0-	-2	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 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
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 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
10	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					50
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					50
12	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	2			N	-0-					50
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					50
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					50
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					50

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 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
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	493	N	483	-0-	-10	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

10	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					18
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	2			N	-0-					18
12	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					18
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					18
02	377	N	352	-0-	-25	-0-	352	2			N	-0-					18
03	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					18

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					103
11	1140	N	955	-0-	-185	-0-	955	2			N	-0-					103
12	1085	N	914	-0-	-171	-0-	914	2			N	-0-					103
01	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-					103
02	928	N	862	-0-	-66	-0-	862	2			N	-0-					103
*03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					103

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	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

10	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	609	N	599	-0-	-10	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					56
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1520	2	8	9	N	7					63
12	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1556	2	3	9	N	3					66
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					66
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					66
*03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					66

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
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					33
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					33
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					33
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					33
02	406	N	392	-0-	-14	-0-	392	2			N	-0-					33
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					36
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					36
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					36
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					36
02	116	N	109	-0-	-7	-0-	109	2			N	-0-					36
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					53
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					53
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					53
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					53
02	638	N	629	-0-	-9	-0-	629	2			N	-0-					53
*03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					33
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					33
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					43
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					43
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					43
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					43
02	435	N	420	-0-	-15	-0-	420	2			N	-0-					43
03	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					5
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					5
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					5
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					5
02	319	N	301	-0-	-18	-0-	301	2			N	-0-					5
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					20
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					20
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					20
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					20
02	261	N	230	-0-	-31	-0-	230	2			N	-0-					20
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					19
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					19
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					19
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					19
02	435	N	424	-0-	-11	-0-	424	2			N	-0-					19
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

10	DLQ G-10	1220	-0-	1220	1220	1220	2				Y	-0-					125
11	DLQ G-10	1026	-0-	1026	2246	1026	2				Y	-0-					125
12	DLQ G-10	1063	-0-	1063	3309	1063	2				Y	-0-					125
01	2600	N	1069	-0-	-1531	1778	1069	2				Y	-0-					125
02	2711	N	933	-0-	-1778	-0-	933	2				Y	-0-					125
03	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	2				Y	-0-					125

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

10	DLQ G-10	901	-0-	901	901	901	2				Y	-0-					12
11	DLQ G-10	705	-0-	705	1606	705	2				Y	-0-					12
12	DLQ G-10	296	-0-	296	1902	296	2				Y	-0-					12
01	2129	N	227	-0-	-1902	-0-	227	2				Y	-0-					12
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2				Y	-0-					12
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2				Y	-0-					12

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380

10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					174
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					174
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					174
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					174
02	203	N	147	-0-	-56	-0-	147	2			N	-0-					174
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					174

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

10	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-					82
11	510	N	358	-0-	-152	-0-	358	2			N	-0-					82
12	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					82
01	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					82
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					82
03	496	N	327	-0-	-169	-0-	326	2	1	9	N	1	1	8			82

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					91
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					91
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					91
01	713	N	549	-0-	-164	-0-	549	2			N	-0-					91
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					91
03	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					91

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

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-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2018 - P/A 11/20/18

SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

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-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2018 - P/A 11/13/18

GRAND DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 167509 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 5470

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-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2018 - P/A 10/30/18

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					92
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					92
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					92
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	977	2	13	9	N	12					104
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	717	2	13	9	N	12					116
*03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	915	2	11	9	N	10					126

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					42
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					56
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					56
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					56
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					57

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
10	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	480	N	263	-0-	-217	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	465	N	258	-0-	-207	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	465	N	245	-0-	-220	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	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
10	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	510	N	294	-0-	-216	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	527	N	289	-0-	-238	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

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
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					41
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					41
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					41
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					41
02	232	N	191	-0-	-41	-0-	191	2			N	-0-					41
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					41

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211	S	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					40
11	210	S	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					40
12	217	S	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					40
01	217	S	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					40
02	174	S	161	-0-	-13	-0-	161	3			N	-0-					40
*03	195	S	195	-0-	-0-	-0-	195	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	124	1	889	3	N	-0-					40
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	11	1	791	3	N	-0-					40
12	899	N	838	-0-	-61	-0-	15	1	823	3	N	-0-					40
01	961	N	782	-0-	-179	-0-	3	1	779	3	N	-0-					40
*02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	2	1	789	3	N	-0-					40
03	837	N	798	-0-	-39	-0-	3	1	795	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	744	N	423	-0-	-321	-0-	5	1	418	3	N	-0-					106
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	15	1	760	3	N	-0-					106
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	16	1	777	3	N	-0-					106
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	3	1	779	3	N	-0-					106
*02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	3	1	730	3	N	-0-					106
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	3	1	752	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	3	1	316	3	N	-0-					19
*03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	4	1	474	3	N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	6	1	327	3	N	-0-					29
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	339	3	N	-0-					29
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	9	1	305	3	N	-0-					29
01	341	N	268	-0-	-73	-0-	3	1	265	3	N	-0-					29
02	348	N	273	-0-	-75	-0-	2	1	271	3	N	-0-					29
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	2	1	272	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
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	11	1	878	3	N	-0-					49
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	29	1	1137	3	N	-0-					49
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	30	1	1019	3	N	-0-					49
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	3	1	971	3	N	-0-					49
02	1015	N	896	-0-	-119	-0-	3	1	893	3	N	-0-					49
*03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	3	1	1114	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
10	1023	N	830	-0-	-193	-0-	5	1	825	3	Y	-0-					9
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	15	1	1160	3	Y	-0-					9
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	15	1	1089	3	Y	-0-					9
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	3	1	1054	3	Y	-0-					9
02	1131	N	971	-0-	-160	-0-	3	1	968	3	Y	-0-					9
03	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	3	1	1029	3	Y	-0-					9

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
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	3	N	-0-					36
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	N	-0-					36
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-					36
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	198	3	N	-0-					36
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	3	N	-0-					36
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	2	1	192	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					89
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					89
12	124	N	64	-0-	-60	-0-	1	1	63	3	N	-0-					89
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	3	1	284	3	N	-0-					89
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	2	1	182	3	N	-0-					89
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	182	3	N	-0-					89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	558	N		554	-0-	-4	-0-	554	1			N	-0-					-0-
11	542	N		542	-0-	-0-	-0-	542	1			N	-0-					-0-
12	575	N		575	-0-	-0-	-0-	575	1			N	-0-					-0-
01	571	N		571	-0-	-0-	-0-	571	1			N	-0-					-0-
02	532	N		532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					-0-
03	558	N		557	-0-	-1	-0-	557	1			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
10	149	N		149	-0-	-0-	-0-	49	1	100	2	N	-0-					21
11	192	N		192	-0-	-0-	-0-	53	1	139	2	N	-0-					21
12	178	N		178	-0-	-0-	-0-	51	1	127	2	N	-0-					21
01	164	N		164	-0-	-0-	-0-	50	1	114	2	N	-0-					21
02	217	N		217	-0-	-0-	-0-	51	1	166	2	N	-0-					21
*03	185	N		185	-0-	-0-	-0-	53	1	132	2	N	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	2	N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	13	1	124	2	N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	2	N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	N	-0-					-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	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
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	2	1	86	2	N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	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
10	186	N	93	-0-	-93	-0-	2	1	91	2	N	-0-					30
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	N	-0-					30
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	6	1	241	2	N	-0-					30
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	305	2	N	-0-					30
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	2	N	-0-					30
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	5	1	220	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	186	N	59	-0-	-127	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	188	2	N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	5	1	236	2	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	N	-0-					-0-
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	47	1	72	2	N	28	25	1			12
							31	9									
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	47	1	66	2	N	26	28	1			10
							29	9									
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	48	1	78	2	N	36	33	1			13
							40	9									
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	47	1	67	2	N	19	16	1			16
							21	9									
02	145	N	132	-0-	-13	-0-	46	1	60	2	N	24	26	1			14
							26	9									
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	47	1	65	2	N	28	20	1			22
							31	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 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
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					51
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	N	-0-					51
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-					51
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-					51
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	3	1	41	2	N	-0-					51
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					51

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 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
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	57	1	93	2	N	-0-					9
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	65	1	159	2	N	-0-					9
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	64	1	157	2	N	-0-					9
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	56	1	85	2	N	-0-					9
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	64	1	211	2	N	-0-					9
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	62	1	132	2	N	-0-					9

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	31	1	1024	2	N	28	25	1			12
							31	9									
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	36	1	1054	2	N	26	28	1			10
							29	9									
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	37	1	1089	2	N	36	33	1			13
							40	9									
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	34	1	1045	2	N	19	16	1			16
							21	9									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	982	2	N	24	26	1			14
							26	9									
*03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	37	1	1162	2	N	28	20	1			22
							31	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 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
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	457	2	N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	10	1	419	2	N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	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

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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	41	1	366	2	N	-0-					11
11	450	N	232	-0-	-218	-0-	24	1	208	2	N	-0-					11
12	434	N	246	-0-	-188	-0-	24	1	222	2	N	-0-					11
01	403	N	316	-0-	-87	-0-	31	1	285	2	N	-0-					11
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	N	-0-					11
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	25	1	217	2	N	-0-					11

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	282	2	N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	2	N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	2	N	-0-					-0-
01	279	N	227	-0-	-52	-0-	10	1	217	2	N	-0-					-0-
02	261	N	158	-0-	-103	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	10	1	236	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 #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 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
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 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
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	2	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	2	N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	2	N	-0-					-0-
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	13	1	281	2	N	-0-					-0-
02	319	N	197	-0-	-122	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	12	1	277	2	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	8					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					126
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					144
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					152
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					157
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					171

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2 1 7 9		86	2	N	-0-					5
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2 1 3 9		78	2	N	3					8
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2 1 7 9		75	2	N	6	11	1			3
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1 1 6 9		65	2	N	5					8
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2 1 3 9		65	2	N	3					11
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2 1 2 9		64	2	N	2	12	1			1

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

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
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	27 1		33	2	N	-0-					34
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	25 1		30	2	N	-0-					34
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	28 1		26	2	N	-0-					34
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	28 1		26	2	N	-0-					34
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	27 1		25	2	N	-0-					34
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	29 1		37	2	N	-0-					34

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5519 - 5529

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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 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
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					94
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					94
12	1116	N	701	-0-	-415	-0-	701	3			N	-0-					94
01	930	N	631	-0-	-299	-0-	631	3			N	-0-					94
02	725	N	554	-0-	-171	-0-	554	3			N	-0-					94
03	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	3			N	-0-					94

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
10	310	N	108	-0-	-202	-0-	108	3			N	-0-					11
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					11
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					11
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					11
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					11
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					11

MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 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
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					56
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					56
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					56

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 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
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	885	3	6	9	N	5					74
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	815	3	37	9	N	34					108
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	815	3	37	9	N	34					142
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	801	3	32	9	N	29					171
02	754	N	678	-0-	-76	-0-	665	3	13	9	N	12					183
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	528	3	10	9	N	9					192

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 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
10	992	N	820	-0-	-172	-0-	820	3			N	-0-					90
11	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	3			N	-0-					90
12	992	N	851	-0-	-141	-0-	851	3			N	-0-					90
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-					90
02	783	N	668	-0-	-115	-0-	668	3			N	-0-					90
*03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					90

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
02	12	N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					6
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					6
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					6
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					6
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					6
*03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	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
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	348	N	229	-0-	-119	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	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
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					26
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					26
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					26
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					26
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					26
*03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	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
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					14
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					14
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					14
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					14
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	4	1	19	3	N	-0-					14
*03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	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
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					48
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					48
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					48
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					48
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	3			N	-0-					48
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10	7		-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					170
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					170
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					170
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					170
02	841	N	830	-0-	-11	-0-	830	3			N	-0-					170
*03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					170

KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

10	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					86
11	450	N	364	-0-	-86	-0-	362	3	2	9	N	2					88
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					88
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					88
02	348	N	325	-0-	-23	-0-	318	3	7	9	N	6					94
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	383	3	8	9	N	7					101

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

10	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2872	3	41	9	N	37					257
11	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2772	3	42	9	N	38					295
12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2821	3	14	9	N	13					308
01	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2854	3	28	9	N	25					333
02	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2668	3	24	9	N	22					355
*03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2859	3	25	9	N	23					378

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

10	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	435	N	406	-0-	-29	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

10	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

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
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			Y	-0-					-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
10	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
*03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-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
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

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
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
*03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

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
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					32
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					32
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					32
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					32
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					32
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					32

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
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	2			Y	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					37
11	870	N	818	-0-	-52	-0-	818	2			Y	-0-					37
12	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			Y	-0-					37
01	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			Y	-0-					37
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					37
03	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			Y	-0-					37

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
10	403	N	202	-0-	-201	-0-	202	2			Y	-0-					40
11	390	N	193	-0-	-197	-0-	193	2			Y	-0-					40
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					40
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					40
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					40
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					40

MCCURDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192088 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4987 - 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
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					8
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					8
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					8
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					8
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					8
*03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					8

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 201588 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6522 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					32
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					32
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					32
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					32
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					32
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					32

KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 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
10	744	N	554	-0-	-190	-0-	554	2			Y	-0-					26
11	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	2			Y	-0-					26
12	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			Y	-0-					26
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					26
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					26
*03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					26

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 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
10	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	2064	2			Y	-0-					12
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					12
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					12
01	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	2072	2			Y	-0-					12
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					12
03	2263	N	2034	-0-	-229	-0-	2034	2			Y	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 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
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	Y	2					12
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			Y	-0-					12
12	1054	N	400	-0-	-654	-0-	399	2	1	9	Y	1					13
01	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	2			Y	-0-					13
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					13
*03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					13

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
10	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1011	2	6	9	Y	5					14
11	1020	N	966	-0-	-54	-0-	966	2			Y	-0-					14
12	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			Y	-0-					14
01	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	2			Y	-0-					14
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					14
03	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			Y	-0-					14

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
10	1054	N	929	-0-	-125	-0-	929	2			Y	-0-					45
11	1080	N	933	-0-	-147	-0-	933	2			Y	-0-					45
12	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	2			Y	-0-					45
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			Y	-0-					45
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					45
03	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	2			Y	-0-					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
10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					14
11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					14
12	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2749	2	4	9	Y	4					18
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2762	2	3	9	Y	3					21
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2591	2	12	9	Y	11					32
*03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2752	2	6	9	Y	5					37

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
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					40
11	990	N	985	-0-	-5	-0-	982	2	3	9	Y	3					43
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	993	2	6	9	Y	5					48
01	1085	N	975	-0-	-110	-0-	975	2			Y	-0-					48
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1065	2	4	9	Y	4					52
*03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1067	2	2	9	Y	2					54

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
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-					43
11	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	2			Y	-0-					43
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			Y	-0-					43
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			Y	-0-					43
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					43
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			Y	-0-					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
10	1922	N	1783	-0-	-139	-0-	1781	2	2	9	Y	2					24
11	1920	N	1748	-0-	-172	-0-	1748	2			Y	-0-					24
12	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1777	2			Y	-0-					24
01	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1758	2	10	9	Y	9					33
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1490	2	4	9	Y	4					37
03	1767	N	1362	-0-	-405	-0-	1361	2	1	9	Y	1					38

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					30
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			Y	-0-					30
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					30
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					30
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					30
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					30

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
10	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					17
11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2729	2	9	9	Y	8					25
12	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2853	2	17	9	Y	15					40
01	3038	N	2572	-0-	-466	-0-	2561	2	11	9	Y	10					50
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2580	2	32	9	Y	29					79
03	2883	N	2405	-0-	-478	-0-	2384	2	21	9	Y	19	83	1			15

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
10	3162	X	2512	-0-	-650	-0-	2510	2	2	9	Y	2					111
11	3060	X	2324	-0-	-736	-0-	2324	2			Y	-0-					111
12	3162	X	2397	-0-	-765	-0-	2385	2	12	9	Y	11					122
01	3131	X	2324	-0-	-807	-0-	2298	2	26	9	Y	24	81	1			65
02	2900	X	2195	-0-	-705	-0-	2195	2			Y	-0-					65
03	2511	X	2430	-0-	-81	-0-	2430	2			Y	-0-					65

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
10	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			Y	-0-					10
11	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	2			Y	-0-					10
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					10
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					10
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					10
*03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					10

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
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

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
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					72
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					72
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					72
01	1054	N	859	-0-	-195	-0-	859	2			Y	-0-					72
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					72
*03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1146	2	14	9	Y	13					85

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
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					23
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					23
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					23
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					23
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					23
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					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
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	53	1	475	2	N	-0-					58
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	50	1	455	2	N	-0-					58
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	81	1	439	2	N	-0-					58
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	51	1	463	2	N	-0-					58
02	493	N	473	-0-	-20	-0-	47	1	426	2	N	-0-					58
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					81
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			N	-0-					81
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					81
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					81
*02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					81
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					81

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2018 - PLUGGED 08/17/18

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					33
11	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					33
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					33
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					33
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					33
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2					18
01	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					18
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1246	-0-	1246	1246	1246	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4483	-0-	4483	5729	4483	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	4133	-0-	4133	9862	4133	2			N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	2813	-0-	2813	12675	2813	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12675					N	NO RPT					-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
11	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	930	N	765	-0-	-165	-0-	765	3			N	-0-					29
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					29
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					29
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
10	496	N	282	-0-	-214	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	450	N	299	-0-	-151	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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

10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

10	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					44
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					44
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					44
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	817	3	4	9	N	4					48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					60
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					60
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					60
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	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

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
10	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					75
11	600	N	539	-0-	-61	-0-	538	3	1	9	N	1					76
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					76
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					76
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6					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
10	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					31
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					31
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					31
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	910	3	4	9	N	4					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
10	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	300	N	99	-0-	-201	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
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-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	187	N	187	-0-		-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-		-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-		-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-		-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	768	N	768	-0-		-0-	-0-	768	3			N	-0-					64
11	720	N	619	-0-		-101	-0-	619	3			N	-0-					64
12	712	N	712	-0-		-0-	-0-	712	3			N	-0-					64
01	765	N	765	-0-		-0-	-0-	765	3			N	-0-					64
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					64

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
10	380	N	380	-0-		-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-		-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-		-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-		-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1134	N	1134	-0-		-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
12	1132	N	1132	-0-		-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-		-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	419	N	419	-0-		-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-		-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-		-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-		-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	217	N	155	-0-		-62	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-		-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-		-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-		-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					20
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					20
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					20
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	1829	3			N	-0-					48
11	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	1850	3	7	9	N	6					54
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1782	3	2	9	N	2					56
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1864	3	7	9	N	6					62
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					57
11	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	3			N	-0-					57
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					57
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	988	3	4	9	N	4					61
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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
10	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					90
11	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	3			N	-0-					90
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	762	3	2	9	N	2					92
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	739	3	6	9	N	5					97
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					100
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					100
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	3	2	9	N	2					102
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					102
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					58
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					58
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					58
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	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
10	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-					14
11	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	3			N	-0-					14
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	814	3	8	9	N	7					21
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	813	3	4	9	N	4					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					38
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					38
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					38
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					38
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	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
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					32
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					32
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					32
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
10	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					31
11	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	3			N	-0-					31
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					31
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					31
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	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
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					32
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					32
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					32
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					6
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
10	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	1025	3			N	-0-					46
11	1020	N	496	-0-	-524	-0-	496	3			N	-0-					46
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					46
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 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
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	2	N	-0-					1
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	2	N	-0-					1
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	2	N	-0-					1
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	2	N	-0-					1
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					1
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2019 - P/A 10/18/19

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

10	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT	-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

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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	377 N	362	-0-	-15	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	464 N	297	-0-	-167	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 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
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					214
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					214
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					214
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					214
02	290	N	279	-0-	-11	-0-	279	2			N	-0-					214
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					214

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					15
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					15
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					15
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					15
02	290	N	289	-0-	-1	-0-	289	2			N	-0-					15
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					15

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 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
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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 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
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

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
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COCANAUGHER WELL #: RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	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
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	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
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	248	N	60	-0-	-188	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 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
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

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

10	744	N	738	-0-	-6	-0-	729	2	9	9	N	8					48
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	694	2	4	9	N	4					52
12	744	N	719	-0-	-25	-0-	718	2	1	9	N	1					53
01	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					53
02	667	N	647	-0-	-20	-0-	646	2	1	9	N	1					54
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					54

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

10	899	N	690	-0-	-209	-0-	676	2	14	9	N	13					68
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	834	2	10	9	N	9					77
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1012	2	18	9	N	16					93
01	682	N	259	-0-	-423	-0-	255	2	4	9	N	4					97
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	818	2	8	9	N	7					104
03	1023	N	566	-0-	-457	-0-	566	2			N	-0-					104

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2019 - P/A 11/27/19

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

10	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					92
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					92
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					92
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					92
02	319	N	304	-0-	-15	-0-	304	2			N	-0-					92
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					92

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

10	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					26
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					26
12	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					26
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					26
02	203	N	182	-0-	-21	-0-	182	2			N	-0-					26
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					8

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
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	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	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
01	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					3

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-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
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	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	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-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
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-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	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	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-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
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	2			Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	Y	3					5

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	503	2	10	9	Y	9					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					19
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					19

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	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	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	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	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					152
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			Y	-0-					48
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					Y	-0-					48
*03	3100	X	2815	-0-	-285	-0-	2815	2			Y	-0-					48

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	744	N	469	-0-	-275	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	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	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

10	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	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	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		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

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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

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
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	868	N	790	-0-	-78	-0-	755	2	35	9	Y	32	68	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-

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
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	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	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			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
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	22					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-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
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

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
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-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
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	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	713	N	561	-0-	-152	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-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
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	T. A.		66	-0-	66	534	66	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	534					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	534					Y	-0-					-0-
01	648	X	114	-0-	-534	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	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	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	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	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	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	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 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
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	48	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 L RRCID -> 033180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4997 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 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
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	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	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-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
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					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
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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

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
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					27
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	403	2	46	9	N	42					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					69

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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-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
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-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
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-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
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-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
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	875	2	8	9	Y	7					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	80	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	Y	2					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					10
*03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	851	2	3	9	Y	3					13

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
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2261	2	2	9	Y	2					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					7

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
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-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
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	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	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	449	2	3	9	Y	3					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					10

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
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-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
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-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
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	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	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

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
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 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
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	173	2	9	9	Y	8	34	1			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					23
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					26
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	184	2	8	9	Y	7					33

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
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-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
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

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
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1328	2	9	9	Y	8	80	1			19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					25
01	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					34
*03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1254	2	3	9	Y	3					37

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	1480	2			Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					33

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
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-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
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	514	2	3	9	Y	3	61	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
01	527	N	413	-0-	-114	-0-	403	2	10	9	Y	9					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					10

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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

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
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	5					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	5766	X	5518	-0-	-248	-0-	5479	2	39	9	Y	35	116	1			25
11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	62	67	1			20
12	5828	X	5647	-0-	-181	-0-	5546	2	101	9	Y	92					112
01	5828	X	5194	-0-	-634	-0-	5154	2	40	9	Y	36	80	1			68
02	5452	X	-0-	-0-	-5452	-0-					Y	64					132
*03	5642	X	5089	-0-	-553	-0-	5035	2	54	9	Y	49					181

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
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-

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
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-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
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	1023	N	815	-0-	-208	-0-	815	2			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					85
01	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2			Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					13
*03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1206	2	2	9	Y	2					15

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
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2403	2	17	9	Y	15	113	1			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					44
01	2418	N	2175	-0-	-243	-0-	2152	2	23	9	Y	21					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					83
*03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2369	2	25	9	Y	23					106

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
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					17

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
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	434	N	100	-0-	-334	-0-	100	2			Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1					24

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
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					14

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
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					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
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	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	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	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	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-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
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2398	2	21	9	Y	19	80	1			55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					64
01	2325	N	2254	-0-	-71	-0-	2222	2	32	9	Y	29	80	1			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
*03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2304	2	6	9	Y	5					19

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
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-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
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	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	837	N	720	-0-	-117	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	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	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

10	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					6
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					6

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2038	2	4	9	Y	4					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					70
01	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1848	2	14	9	Y	13					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					87
*03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1554	2	3	9	Y	3					90

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	786	2	24	9	Y	22	40	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 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
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	1271	N	1092	-0-	-179	-0-	1092	2			Y	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					62
*03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					62

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	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	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-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
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					6

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
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	297	-0-	-199	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-

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
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-

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
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					62
*03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					62

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					21
01	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2485	2	10	9	Y	9					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					39
*03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2641	2	14	9	Y	13					52

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
10	T. A.		377	-0-	377	396	377	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	396					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	396					Y	-0-					-0-
01	1028	X	632	-0-	-396	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

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
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-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
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					22
01	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-					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
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					1

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
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2232	N	1864	-0-	-368	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	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	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					164
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			Y	-0-					13
02	986	X	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-					13
*03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4188	2	19	9	Y	17					30

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1567	2	1	9	Y	1					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					42
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1490	2	8	9	Y	7					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					54
*03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1667	2	2	9	Y	2					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 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
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 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
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 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
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	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	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 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
10	SWR 10		1662	-0-	1662	21499	1662	2			N	-0-					53
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	21499					N	-0-					53
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	21499					N	-0-					53
01	SWR 10		1493	-0-	1493	22992	1493	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	22992					N	-0-					-0-
*03	SWR 10		1456	-0-	1456	24448	1456	2			N	-0-					-0-

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 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
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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		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

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 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
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	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	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 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
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	727	2	2	9	Y	2	62	1			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	744	2	3	9	Y	3					8
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	749	2	11	9	Y	10					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					31
*03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	743	2	1	9	Y	1					32

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 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
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	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	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

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
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-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
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-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
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	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	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 5742

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	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	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	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

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
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

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
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					197
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					197
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					197
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					197
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	160	1			37
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					37

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
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	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	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-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
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					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
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	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

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 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
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
01	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			Y	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					55

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 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
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		605	-0-	605	4178	605	2			Y	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	4178					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	4178					Y	-0-					28
01	4676	X	498	-0-	-4178	-0-	498	2			Y	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*03	620	X	519	-0-	-101	-0-	519	2			Y	-0-					28

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 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
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					5

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	2294	N	2238	-0-	-56	-0-	2238	2			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					16
*03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					16

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
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					77
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1691	2	8	9	Y	7					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					93
*03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1476	2	3	9	Y	3					96

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-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
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-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
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-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
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					8

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
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1040	2	7	9	Y	6					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1028	2	9	9	Y	8					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					31
*03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	875	2	6	9	Y	5					36

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
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-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
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	1033	2			Y	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					72
*03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					72

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	81	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

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
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	962	2	18	9	Y	16					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					16

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
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

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
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-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
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-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
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-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
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	933	2	42	9	Y	38	162	1			77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					169
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	889	2	40	9	Y	36	162	1			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					95
*03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	914	2	48	9	Y	44					139

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
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1075	2	6	9	Y	5					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					113
01	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1020	2	8	9	Y	7					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					130
*03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1453	2	9	9	Y	8					138

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
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.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 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
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	571	2	3	9	Y	3					167
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					177
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					187
01	589	N	535	-0-	-54	-0-	514	2	21	9	Y	19	168	1			38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					53
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	583	2	10	9	Y	9					62

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 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
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	738	2	3	9	Y	3					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					30
*03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					30

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 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
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

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
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	2			Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					12

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
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	611	2	50	9	Y	45					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					69
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	416	2	18	9	Y	16	80	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					5

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
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-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
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		128	-0-	128	380	128	2			Y	-0-					45
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	380					Y	-0-					45
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	380					Y	-0-					45
01	1386	X	1006	-0-	-380	-0-	1006	2			Y	-0-					45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					47
*03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

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
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	25					219
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					105
*03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					105

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
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					28

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
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					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
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-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
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3316	2	6	9	Y	5	129	1			2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					13
01	3317	X	3279	-0-	-38	-0-	3254	2	25	9	Y	23					36
02	3103	X	-0-	-0-	-3103	-0-					Y	20					56
*03	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	3198	2	17	9	Y	15					71

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
10	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2959	2	29	9	Y	26					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					135
01	2976	N	2558	-0-	-418	-0-	2530	2	28	9	Y	25	120	1			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					62
*03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2128	2	19	9	Y	17					79

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-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
10	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1120	2	3	9	Y	3					262
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					41
01	1116	X	951	-0-	-165	-0-	915	2	36	9	Y	33					74
02	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	15					89
*03	1116	X	1092	-0-	-24	-0-	1064	2	28	9	Y	25					114

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
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					146
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
01	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1019	2			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					5

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
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

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
10	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2403	2	13	9	Y	12					116
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	80	1			37
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					39
01	2418	X	1784	-0-	-634	-0-	1784	2			Y	-0-					39
02	2262	X	-0-	-0-	-2262	-0-					Y	-0-					39
*03	2418	X	2079	-0-	-339	-0-	2079	2			Y	-0-					39

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
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					10
*03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					10

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
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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	4					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					133
01	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	1083	2			Y	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
*03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1046	2	20	9	Y	18					77

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

10	T. A.		-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					25

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-	80	1			12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					15
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	869	2	9	9	Y	8					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					33
*03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	960	2	11	9	Y	10					43

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

10	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			Y	-0-					88
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
01	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4123	2	3	9	Y	3					91
02	3857	X	-0-	-0-	-3857	-0-					Y	16					107
*03	4123	X	3576	-0-	-547	-0-	3576	2			Y	-0-					107

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1471	2	3	9	Y	3					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					121
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					146
01	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2			Y	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					105
*03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1413	2	18	9	Y	16					121

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					42
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					42
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					42
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

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
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-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
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	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
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					36
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					36
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					36
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					36
02	551	N	538	-0-	-13	-0-	538	2			N	-0-					36
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	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
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	403	N	181	-0-	-222	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	377	N	311	-0-	-66	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
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
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	307	1	902	2	N	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	297	1	1111	2	N	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	307	1	1037	2	N	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	307	1	943	2	N	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	297	1	960	2	N	-0-					-0-
*03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	307	1	1095	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	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

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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	145	N	62	-0-	-83	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	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

10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					78
11	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					78
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					78
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					78
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					78
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					78

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					78
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					78
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					78
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					78
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	2			N	-0-					78
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					78

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 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
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	754	N	723	-0-	-31	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 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
10	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	551	N	531	-0-	-20	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	3	N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	15	1	74	3	N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	15	1	71	3	N	-0-					-0-
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	11	1	56	3	N	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	N	-0-					-0-

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
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	106	-0-	-39	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	3			N	-0-					-0-
11	960	N	922	-0-	-38	-0-	922	3			N	-0-					-0-
12	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	3			N	-0-					-0-
01	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	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
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	713	N	374	-0-	-339	-0-	374	2			N	-0-					6
11	570	N	351	-0-	-219	-0-	351	2			N	-0-					6
12	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	2			N	-0-					6
01	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	2			N	-0-					6
02	348	N	207	-0-	-141	-0-	207	2			N	-0-					6
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					6

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

10	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					181
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					181
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					181
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					181
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-					181
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					181

STRATA OPERATING, INC. 825445
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	377	N	34	-0-	-343	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	362	3	155	9	N	141					141

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					42
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					42
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					42
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					42
02	377	N	34	-0-	-343	-0-	34	3			N	-0-					42
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 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
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	59	1			-0-
11	300	N	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 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
10	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2944	3	12	9	N	11					37
11	3000	N	3076	-0-	76	76	3061	3	15	9	N	14					51
12	3100	N	3131	-0-	31	107	3131	3			N	-0-					51
01	3053	N	2946	-0-	-107	-0-	2942	3	4	9	N	4					55
02	2668	X	2627	-0-	-41	-0-	2624	3	3	9	N	3					58
*03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					58

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	6406	-0-	-42	-0-	6384	3	22	9	N	20					197
11	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5807	3	4	9	N	4					201
12	5704	X	5076	-0-	-628	-0-	5068	3	8	9	N	7	181	1			27
01	6417	X	5645	-0-	-772	-0-	5637	3	8	9	N	7					34
02	6003	X	5278	-0-	-725	-0-	5269	3	9	9	N	8					42
03	6417	X	5818	-0-	-599	-0-	5818	3			N	-0-					42

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	680	-0-	-374	-0-	673	3	7	9	N	6					48
11	1020	N	659	-0-	-361	-0-	659	3			N	-0-					48
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					48
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					48
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	795	3	3	9	N	3					51
*03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	923	3	7	9	N	6					57

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 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
10	744	N	385	-0-	-359	-0-	385	3			N	-0-					95
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					95
12	620	N	133	-0-	-487	-0-	133	3			N	-0-					95
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1066	3	21	9	N	19					114
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	816	3	44	9	N	40	97	1			57
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	794	3	21	9	N	19					76

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 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
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					141
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					141
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					141
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					141
02	174	N	91	-0-	-83	-0-	91	3			N	-0-					141
03	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-					141

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					45
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					45
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					45
01	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	1010	3			N	-0-					45
02	1044	N	834	-0-	-210	-0-	834	3			N	-0-					45
03	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	3			N	-0-					45

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

10	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	3			N	-0-					96
11	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	3			N	-0-					96
12	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					96
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					96
02	87	N	65	-0-	-22	-0-	65	3			N	-0-					96
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					96

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					29
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					29
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					29
01	961	N	541	-0-	-420	-0-	541	3			N	-0-					29
02	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					29
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	3			N	-0-					29

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

10	682	N	403	-0-	-279	-0-	403	3			N	-0-					22
11	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	3			N	-0-					22
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					22
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					22
02	493	N	446	-0-	-47	-0-	446	3			N	-0-					22
03	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	3			N	-0-					22

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	247	-0-	-32		-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6		-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-		-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-		-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-		-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5		-0-	305	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	312	N	312	-0-	-0-		-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-		-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	341	N	299	-0-	-42		-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	310	N	290	-0-	-20		-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	290	N	271	-0-	-19		-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	310	N	138	-0-	-172		-0-	138	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	325	N	325	-0-	-0-		-0-	325	3			N	-0-					10
11	331	N	331	-0-	-0-		-0-	331	3			N	-0-					10
12	327	N	327	-0-	-0-		-0-	327	3			N	-0-					10
01	308	N	308	-0-	-0-		-0-	308	3			N	-0-					10
02	261	N	258	-0-	-3		-0-	258	3			N	-0-					10
03	279	N	264	-0-	-15		-0-	264	3			N	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					167
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					167
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-	73	1			94
01	744	N	561	-0-	-183	-0-	561	3			N	-0-					94
02	783	N	561	-0-	-222	-0-	561	3			N	-0-					94
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					94

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019 - P/A 12/23/19

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

10	930	N	924	-0-	-6	-0-	807	3	117	9	N	106	171	1			163
11	900	N	889	-0-	-11	-0-	788	3	101	9	N	92	170	1			85
12	961	N	901	-0-	-60	-0-	810	3	91	9	N	83					168
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	796	3	88	9	N	80	165	1			83
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	755	3	118	9	N	107					190
*03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	807	3	111	9	N	101	172	1			119

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	3	1	9	N	1					91
11	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	1016	3	3	9	N	3					94
12	1178	N	934	-0-	-244	-0-	931	3	3	9	N	3					97
01	1178	N	938	-0-	-240	-0-	937	3	1	9	N	1					98
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	984	3	2	9	N	2					100
*03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					100

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	377	N	34	-0-	-343	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 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
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					19
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					19
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					19
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					19
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					19
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					19

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 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
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	532	3	7	9	Y	6					61
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	523	3	7	9	Y	6					67
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	574	3	10	9	Y	9					76
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	567	3	3	9	Y	3					79
02	522	N	467	-0-	-55	-0-	467	3			Y	-0-					79
03	589	N	492	-0-	-97	-0-	492	3			Y	-0-					79

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 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
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					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
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					31
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					31
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					31
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					31
02	464	N	451	-0-	-13	-0-	451	3			N	-0-					31
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	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
10	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1329	3			N	-0-					150
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					150
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					150
01	1333	N	460	-0-	-873	-0-	460	3			N	-0-					150
02	1334	N	566	-0-	-768	-0-	566	3			N	-0-					150
03	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	3			N	-0-					150

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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
10	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					77
11	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	3			N	-0-					77
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					77
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					77
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	45	3			N	-0-					77
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					77

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	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
10	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	1280	3			N	-0-					21
11	1500	N	1207	-0-	-293	-0-	1207	3			N	-0-					21
12	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1213	3			N	-0-					21
01	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	3			N	-0-					21
02	1160	N	1112	-0-	-48	-0-	1112	3			N	-0-					21
03	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1103	3			N	-0-					21

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
10	1054	N	860	-0-	-194	-0-	860	3			N	-0-					66
11	960	N	865	-0-	-95	-0-	861	3	4	9	N	4					70
12	1054	N	868	-0-	-186	-0-	857	3	11	9	N	10					80
01	868	N	857	-0-	-11	-0-	845	3	12	9	N	11					91
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	823	3	18	9	N	16	92	1			15
*03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					15

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
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					28
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	614	3	9	9	N	8					36
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					36
01	713	N	644	-0-	-69	-0-	636	3	8	9	N	7					43
02	609	N	559	-0-	-50	-0-	559	3			N	-0-					43
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					43

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
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-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	174	N	91	-0-	-83	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	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
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					26
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					26
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					26
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					26
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					26
03	310	N	-0-	-0-	-310	-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
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					168
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					168
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					168
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					168
02	290	N	270	-0-	-20	-0-	270	3			N	-0-					168
03	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	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
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	116	N	91	-0-	-25	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					14
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					14
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					14
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					14
02	87	N	58	-0-	-29	-0-	58	3			N	-0-					14
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	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
10	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	3			N	-0-					116
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					116
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	631	3	14	9	N	13	116	1			13
01	620	N	499	-0-	-121	-0-	493	3	6	9	N	5					18
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	3	1	9	N	1					19
03	651	N	521	-0-	-130	-0-	520	3	1	9	N	1					20

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
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					141
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					141
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					141
01	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	3			N	-0-					141
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					141
03	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					40
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					40
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					40
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					40
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					40
*03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					40

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	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

10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					101
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					101
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					101
01	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	3			N	-0-					101
02	928	N	792	-0-	-136	-0-	792	3			N	-0-					101
03	992	N	840	-0-	-152	-0-	840	3			N	-0-					101

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					57
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					57
12	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	3			N	-0-					57
01	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1004	3	9	9	N	8					65
02	1015	N	994	-0-	-21	-0-	994	3			N	-0-					65
*03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					65

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

10	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
10	558	N	348	-0-	-210	-0-	348	3			N	-0-					49
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					49
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					49
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					49
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	503	3	29	9	N	26					75
*03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	523	3	4	9	N	4					79

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
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					14
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					14
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					14
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					14
02	290	N	256	-0-	-34	-0-	256	3			N	-0-					14
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					14

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
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					5
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					5
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					5
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					5
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					5
03	465	N	204	-0-	-261	-0-	204	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
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					123
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					123
12	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	3			N	-0-					123
01	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-					123
02	870	N	829	-0-	-41	-0-	810	3	19	9	N	17					140
03	806	N	495	-0-	-311	-0-	495	3			N	-0-					140

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					90
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	3	1	9	N	1	1	8			90
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					90
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					90
02	551	N	499	-0-	-52	-0-	499	3			N	-0-					90
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					90

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
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					42
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	438	3	2	9	N	2					44
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					44
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					44
02	435	N	416	-0-	-19	-0-	416	3			N	-0-					44
*03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					107
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					107
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					107
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					107
02	551	N	498	-0-	-53	-0-	498	3			N	-0-					107
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					107

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

10	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					197
11	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	3			N	-0-					197
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	666	3	24	9	N	22	188	1			31
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	695	3	8	9	N	7					38
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					38
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	677	3	3	9	N	3					41

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	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

10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					87
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					87
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1063	3	17	9	N	15					102
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					102
02	986	N	967	-0-	-19	-0-	967	3			N	-0-					102
03	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	3			N	-0-					102

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	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

10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

10	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					35
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					35
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					35
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					35
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					35
*03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

10	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	1610	3			N	-0-					29
11	1530	N	1043	-0-	-487	-0-	1042	3	1	9	N	1	1	8			29
12	1612	N	1213	-0-	-399	-0-	1213	3			N	-0-					29
01	1612	N	1230	-0-	-382	-0-	1230	3			N	-0-					29
02	1015	N	340	-0-	-675	-0-	340	3			N	-0-					29
03	1209	N	14	-0-	-1195	-0-	14	3			N	-0-					29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

10	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	3			N	-0-					79
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					79
12	806	N	671	-0-	-135	-0-	671	3			N	-0-					79
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	622	3	11	9	N	10					89
02	696	N	635	-0-	-61	-0-	628	3	7	9	N	6					95
*03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					95

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

10	2201	N	2020	-0-	-181	-0-	2020	3			N	-0-					39
11	2070	N	2036	-0-	-34	-0-	2036	3			N	-0-					39
12	2046	N	1896	-0-	-150	-0-	1896	3			N	-0-					39
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2104	3	7	9	N	6					45
02	1972	N	1907	-0-	-65	-0-	1896	3	11	9	N	10					55
03	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	1794	3			N	-0-					55

TREE OPERATING, LLC 867559
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					52
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	535	3	23	9	N	21					73
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	775	3	32	9	N	29					102
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	484	3	23	9	N	21					123
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	406	3	13	9	N	12					135
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	323	2	8	9	N	7					142

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

10	25	X	25	-0-	-0-	-0-	13	3	12	9	N	11					11
11	T. A.		834	-0-	834	834	808	3	26	9	N	24					35
12	14B2	EXT	757	-0-	757	1591	755	3	2	9	N	2					37
01	2083	X	492	-0-	-1591	-0-	488	3	4	9	N	4					41
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	339	3	6	9	N	5					46
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					46

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	HARDY, BEATRICE				WELL #: 1	RRCID -> 029274	COMPL. DATE 08/07/1957				TOTAL DEPTH 5832		PERF. 5561 - 5574				
10	DLQ G-10		1116	-0-	1116	1116	211	1	899	3	Y	5					10
							6	9									
11	DLQ G-10		1061	-0-	1061	2177	208	1	853	3	Y	-0-					10
12	DLQ G-10		968	-0-	968	3145	139	1	829	3	Y	-0-					10
01	3000	N	1025	-0-	-1975	1170	176	1	848	3	Y	1					11
							1	9									
02	2048	N	878	-0-	-1170	-0-	172	1	706	3	Y	-0-					11
03	930	N	922	-0-	-8	-0-	233	1	688	3	Y	1					12
							1	9									
	MOODY-ATKINSON				WELL #: 1	RRCID -> 029277	COMPL. DATE 05/06/1965				TOTAL DEPTH 6147		PERF. 5331 - 5732				
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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				
10	DLQ G-10		722	-0-	722	722	71	1	651	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		717	-0-	717	1439	92	1	625	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		760	-0-	760	2199	95	1	665	3	Y	-0-					-0-
01	2989	N	790	-0-	-2199	-0-	109	1	681	3	Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	64	1	675	3	Y	-0-					-0-
*03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	126	1	765	3	Y	-0-					-0-
	REDDELL, E. T. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 029280	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 6094		PERF. 5305 - 5697				
10	DLQ G-10		385	-0-	385	385	73	1	312	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		303	-0-	303	688	59	1	244	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		318	-0-	318	1006	46	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	1307	N	301	-0-	-1006	-0-	52	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	274	-0-	-16	-0-	54	1	220	3	Y	-0-					-0-
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	91	1	267	3	Y	-0-					-0-
	SIMPSON, IDA, MRS.				WELL #: 1	RRCID -> 029281	COMPL. DATE 04/22/1955				TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5190 - 9316				
10	DLQ G-10		122	-0-	122	122	23	1	99	3	Y	-0-					20
11	DLQ G-10		159	-0-	159	281	31	1	128	3	Y	-0-					20
12	DLQ G-10		138	-0-	138	419	20	1	118	3	Y	-0-					20
01	590	N	171	-0-	-419	-0-	29	1	142	3	Y	-0-					20
02	145	N	133	-0-	-12	-0-	26	1	107	3	Y	-0-					20
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	47	1	139	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	141	1	602	3	Y	2					32
							2	9									
11	720	N	523	-0-	-197	-0-	103	1	420	3	Y	-0-					32
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	103	1	613	3	Y	5					37
							6	9									
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	135	1	650	3	Y	-0-					37
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	149	1	613	3	Y	2					39
							2	9									
*03	713	N	681	-0-	-32	-0-	172	1	505	3	Y	4					43
							4	9									

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
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	50	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	44	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	197	-0-	-113	-0-	28	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	137	-0-	-111	-0-	24	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	102	-0-	-130	-0-	20	1	82	3	Y	-0-					-0-
*03	186	N	146	-0-	-40	-0-	37	1	109	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
10	DLQ G-10		240	-0-	240	240	46	1	194	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		244	-0-	244	484	64	1	180	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		214	-0-	214	698	31	1	183	3	Y	-0-					-0-
01	923	N	225	-0-	-698	-0-	39	1	186	3	Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	41	1	167	3	Y	-0-					-0-
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	65	1	191	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	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
10	DLQ G-10		419	-0-	419	419	80	1	339	3	Y	-0-					60
11	DLQ G-10		402	-0-	402	821	76	1	313	3	Y	12					72
							13	9									
12	DLQ G-10		394	-0-	394	1215	56	1	332	3	Y	5					77
							6	9									
01	1590	N	375	-0-	-1215	-0-	62	1	296	3	Y	15					92
							17	9									
02	377	N	331	-0-	-46	-0-	62	1	257	3	Y	11					103
							12	9									
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	101	1	299	3	Y	27					130
							30	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
10	DLQ G-10		2652	-0-	2652	2652	536	1	2105	3	Y	10					80
							11	9									
11	DLQ G-10		2528	-0-	2528	5180	418	1	2097	3	Y	12	63	1	1	8	28
							13	9									
12	DLQ G-10		2571	-0-	2571	7751	650	1	1911	3	Y	9					37
							10	9									
01	3000	N	2593	-0-	-407	7344	661	1	1923	3	Y	8					45
							9	9									
02	2900	N	2455	-0-	-445	6899	491	1	1953	3	Y	10					55
							11	9									
*03	3100	N	2567	-0-	-533	6366	430	1	2129	3	Y	7	1	8			61
							8	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

10	DLQ G-10		136	-0-	136	136	26	1	110	3	Y	-0-					22
11	DLQ G-10		150	-0-	150	286	29	1	121	3	Y	-0-					22
12	DLQ G-10		157	-0-	157	443	23	1	134	3	Y	-0-					22
01	602	N	159	-0-	-443	-0-	27	1	132	3	Y	-0-					22
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	28	1	116	3	Y	-0-					22
*03	155	N	154	-0-	-1	-0-	39	1	115	3	Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	80	1	339	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	75	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	282	-0-	-59	-0-	41	1	241	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	285	-0-	-149	-0-	49	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	264	-0-	-113	-0-	52	1	212	3	Y	-0-					-0-
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	74	1	219	3	Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
03	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

10	DLQ G-10		337	-0-	337	337	64	1	273	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		348	-0-	348	685	68	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		362	-0-	362	1047	52	1	310	3	Y	-0-					-0-
01	1453	N	406	-0-	-1047	-0-	70	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	70	1	289	3	Y	-0-					-0-
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	121	1	355	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 #: 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
10	DLQ G-10		58	-0-	58	58	11	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		45	-0-	45	103	9	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		41	-0-	41	144	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	198	N	54	-0-	-144	-0-	9	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	15	1	46	3	Y	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		2230	-0-	2230	2230	425	1	1805	3	Y	-0-					90
11	DLQ G-10		1915	-0-	1915	4145	376	1	1539	3	Y	-0-	79	1			11
12	DLQ G-10		1968	-0-	1968	6113	283	1	1682	3	Y	3					14
							3	9									
01	3000	N	1990	-0-	-1010	5103	341	1	1643	3	Y	5					19
							6	9									
02	2900	N	1942	-0-	-958	4145	380	1	1562	3	Y	-0-					19
*03	3100	N	2050	-0-	-1050	3095	520	1	1530	3	Y	-0-					19

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 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
10	DLQ G-10		351	-0-	351	351	67	1	284	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		348	-0-	348	699	68	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		386	-0-	386	1085	56	1	330	3	Y	-0-					-0-
01	1477	N	392	-0-	-1085	-0-	67	1	325	3	Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	78	1	318	3	Y	-0-					-0-
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	113	1	332	3	Y	-0-					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 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
10	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4	-0-	4	5	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1	-0-	1	6	1	3			Y	-0-					-0-
01	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 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
10	DLQ G-10		783	-0-	783	783	149	1	634	3	Y	-0-					5
11	DLQ G-10		766	-0-	766	1549	150	1	616	3	Y	-0-					5
12	DLQ G-10		747	-0-	747	2296	108	1	639	3	Y	-0-					5
01	3000	N	724	-0-	-2276	20	124	1	600	3	Y	-0-					5
02	725	N	686	-0-	-39	-0-	134	1	552	3	Y	-0-					5
*03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	193	1	569	3	Y	-0-					5

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 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
10	868	N	859	-0-	-9	-0-	164	1	695	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	839	-0-	-1	-0-	165	1	674	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	813	-0-	-55	-0-	117	1	696	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	812	-0-	-56	-0-	140	1	672	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	773	-0-	-39	-0-	151	1	622	3	Y	-0-					-0-
*03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	212	1	626	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 #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 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
10	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	277	1	1177	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1277	-0-	-163	-0-	251	1	1026	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1250	-0-	-238	-0-	180	1	1070	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	215	1	1034	3	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1209	-0-	-38	-0-	237	1	972	3	Y	-0-					-0-
*03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	346	1	1019	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	358	1	1522	3	Y	-0-					-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	246	1	1005	3	Y	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	141	1	840	3	Y	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	168	1	811	3	Y	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	151	1	618	3	Y	-0-					-0-
*03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	293	1	863	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

10	DLQ G-10		245	-0-	245	245	46	1	198	3	Y	1					57
							1	9									
11	DLQ G-10		275	-0-	275	520	54	1	219	3	Y	2					59
							2	9									
12	DLQ G-10		263	-0-	263	783	38	1	224	3	Y	1					60
							1	9									
01	1063	N	280	-0-	-783	-0-	48	1	231	3	Y	1					61
							1	9									
02	261	N	256	-0-	-5	-0-	50	1	203	3	Y	3					64
							3	9									
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	78	1	229	3	Y	2					66
							2	9									

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

10	DLQ G-10		2117	-0-	2117	2117	206	1	1878	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
11	DLQ G-10		2008	-0-	2008	4125	259	1	1749	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1880	-0-	1880	6005	231	1	1616	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
01	3000	N	1879	-0-	-1121	4884	255	1	1599	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	2900	N	1670	-0-	-1230	3654	142	1	1494	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*03	3100	N	1668	-0-	-1432	2222	235	1	1433	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 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
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	268	1	1141	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	273	1	1115	3	Y	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	187	1	1113	3	Y	-0-					-0-
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	227	1	1094	3	Y	48					48
							53	9									
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	232	1	953	3	Y	-0-	48	1			-0-
*03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	384	1	1133	3	Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 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
10	DLQ G-10		695	-0-	695	695	132	1	563	3	Y	-0-					20
11	DLQ G-10		685	-0-	685	1380	135	1	550	3	Y	-0-					20
12	DLQ G-10		632	-0-	632	2012	91	1	541	3	Y	-0-					20
01	2655	N	643	-0-	-2012	-0-	110	1	531	3	Y	2					22
							2	9									
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	124	1	507	3	Y	-0-					22
*03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	166	1	489	3	Y	-0-					22

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
10	DLQ G-10		567	-0-	567	567	149	1	418	3	Y	-0-					72
11	DLQ G-10		545	-0-	545	1112	136	1	409	3	Y	-0-					72
12	DLQ G-10		522	-0-	522	1634	76	1	446	3	Y	-0-					72
01	2171	N	537	-0-	-1634	-0-	108	1	429	3	Y	-0-					72
02	522	N	472	-0-	-50	-0-	75	1	397	3	Y	-0-					72
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	133	1	435	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
10	DLQ G-10		735	-0-	735	735	140	1	595	3	Y	-0-					9
11	DLQ G-10		765	-0-	765	1500	150	1	615	3	Y	-0-					9
12	DLQ G-10		774	-0-	774	2274	111	1	663	3	Y	-0-					9
01	3000	N	738	-0-	-2262	12	127	1	611	3	Y	-0-					9
02	699	N	687	-0-	-12	-0-	135	1	552	3	Y	-0-					9
*03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	191	1	561	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
10	1178	N	690	-0-	-488	-0-	131	1	559	3	Y	-0-					80
11	1140	N	500	-0-	-640	-0-	98	1	402	3	Y	-0-					80
12	1178	N	820	-0-	-358	-0-	118	1	702	3	Y	-0-					80
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	219	1	1055	3	Y	-0-	75	1			5
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	192	1	789	3	Y	-0-					5
*03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	294	1	865	3	Y	-0-					5

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
10	DLQ G-10		1084	-0-	1084	1084	206	1	877	3	Y	1					57
							1	9									
11	DLQ G-10		1019	-0-	1019	2103	200	1	816	3	Y	3					60
							3	9									
12	DLQ G-10		1005	-0-	1005	3108	145	1	860	3	Y	-0-					60
01	3000	N	1075	-0-	-1925	1183	185	1	890	3	Y	-0-					60
02	2131	N	948	-0-	-1183	-0-	186	1	762	3	Y	-0-					60
*03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	270	1	794	3	Y	-0-					60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
10	558	N	462	-0-	-96	-0-	85	1	363	3	N	13					79
							14	9									
11	510	N	429	-0-	-81	-0-	84	1	345	3	N	-0-					79
12	496	N	403	-0-	-93	-0-	57	1	339	3	N	6					85
							7	9									
01	465	N	351	-0-	-114	-0-	60	1	290	3	N	1					86
							1	9									
02	406	N	345	-0-	-61	-0-	66	1	272	3	N	6					92
							7	9									
03	403	N	310	-0-	-93	-0-	77	1	225	3	N	7					99
							8	9									

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
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					200
11	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	2			N	-0-					200
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-	48	1			152
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					152
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	352	2	13	9	N	12					164
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	366	2	9	9	N	8					172

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 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
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	692	2	10	9	N	9					92
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	650	2	15	9	N	14					106
12	713	N	675	-0-	-38	-0-	664	2	11	9	N	10					116
01	713	N	662	-0-	-51	-0-	648	2	14	9	N	13	1	8			128
02	638	N	617	-0-	-21	-0-	603	2	14	9	N	13					141
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	638	2	12	9	N	11					152

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 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
10	496	N	322	-0-	-174	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	480	N	299	-0-	-181	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	496	N	158	-0-	-338	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	290	N	251	-0-	-39	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC 915407
SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 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
10	14B DENY		-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 915407
SPEER, ORAN WELL #: 9 RRCID -> 141466 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5831 - 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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	624	3	182	9	N	165					332
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	287	3	119	9	N	108	340	1	3	8	97
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	244	3	54	9	N	49					146
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	222	3	76	9	N	69					215
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	209	3	76	9	N	69					284
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					284

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RICHARDS RANCH WELL #: C 9 RRCID -> 286937 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4982 - 5308

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH N WELL #: 1 RRCID -> 288510 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4877 - 4958

04	0		740	-0-	740	7249	740	3			N	-0-					-0-
05	0		746	-0-	746	7995	746	3			N	-0-					-0-
06	0		612	-0-	612	8607	612	3			N	-0-					-0-
07	0		687	-0-	687	9294	687	3			N	-0-					-0-
08	0		647	-0-	647	9941	647	3			N	-0-					-0-
09	0		633	-0-	633	10574	633	3			N	-0-					-0-
10	0		555	-0-	555	11129	555	3			N	-0-					-0-
11	0		485	-0-	485	11614	485	3			N	-0-					-0-
12	0		525	-0-	525	12139	525	3			N	-0-					-0-
01	0		531	-0-	531	12670	531	3			N	-0-					-0-
02	0	W	490	-0-	490	13160	490	3			N	-0-					-0-
03	0	W	567	-0-	567	13727	567	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					17
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					17
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					17
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					17
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					17
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					17

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	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

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-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					164
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					164
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					164
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					164
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					164
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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. 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
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5804 - 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
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					87
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					87
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-					87
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					87
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					87
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					87

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
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					33
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					33
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					33
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					33
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					33
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					33

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					2
11	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					2
12	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					2
01	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					2
02	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					2
03	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					21
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					21
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					21
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	323	3	3	9	N	3					24
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					24
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284195 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5512 - 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
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
11	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	6267	-0-	3167	3167	6267	3			N	-0-					-0-
01	8119	X	4952	-0-	-3167	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					47
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					47
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					47
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					47
02	261	N	211	-0-	-50	-0-	211	2			N	-0-					47
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					47

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
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	861	2	9	9	N	8					180
11	810	N	712	-0-	-98	-0-	699	2	13	9	N	12					192
12	837	N	649	-0-	-188	-0-	630	2	19	9	N	17	177	1			32
01	868	N	511	-0-	-357	-0-	505	2	6	9	N	5					37
02	696	N	676	-0-	-20	-0-	670	2	6	9	N	5					42
03	651	N	596	-0-	-55	-0-	593	2	3	9	N	3					45

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 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
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					5
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					5
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					5
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					5
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					5
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					5

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	N	2					52
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	227	2	2	9	N	2					54
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	N	2					56
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	N	3					59
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	N	2					61
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	N	3					64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	369	-0-	-65	-0-	60	1	309	2	N	-0-			55
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	179	1	246	2	N	-0-			55
12	496	N	3	-0-	-493	-0-	3	1			N	-0-			55
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	1			56
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-			56
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1			57

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 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
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-			-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-			-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-			-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
*03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-

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
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-			-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
12	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-			-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
02	174	N	69	-0-	-105	-0-	69	2			N	-0-			-0-
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	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
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-			-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-			-0-
02	377	N	232	-0-	-145	-0-	232	2			N	-0-			-0-
03	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	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
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-			-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-			-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			-0-
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	108	2			N	-0-			-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	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
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	194	1	997	2	N	-0-			16
11	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	440	1	604	2	N	-0-			16
12	899	N	2	-0-	-897	-0-	2	2			N	-0-			16
01	1116	N	569	-0-	-547	-0-	228	1	341	2	N	-0-			16
02	1015	N	527	-0-	-488	-0-	140	1	387	2	N	-0-			16
*03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	955	1	1113	2	N	-0-			16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
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
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	66	1	341	2	N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	238	1	327	2	N	-0-					-0-
12	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	1			N	-0-					-0-
01	403	N	88	-0-	-315	-0-	35	1	53	2	N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	245	1	676	2	N	-0-					-0-
*03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	389	1	454	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
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	137	1	702	2	N	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	441	1	605	2	N	-0-					-0-
12	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	620	N	26	-0-	-594	-0-	10	1	16	2	N	-0-					-0-
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	509	1	1402	2	N	-0-					-0-
*03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	545	1	636	2	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					68
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					68
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					68
01	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	1361	2			N	-0-					68
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					68
03	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	1371	2			N	-0-					68

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
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					11
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					11
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					11
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					11
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					11
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					67
11	1080	N	760	-0-	-320	-0-	756	2	4	9	N	4					71
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					71
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1780	2	1	9	N	1					72
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1591	2	9	9	N	8					80
*03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1630	2	11	9	N	10					90
	PETTY, R. E.				WELL #: 1		RRCID -> 028486		COMPL. DATE 08/30/1957			TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5900 - 5910				
10	3100	N	3756	-0-	656	1425	3752	2	4	9	N	4					21
11	3000	N	3539	-0-	539	1964	3521	2	18	9	N	16					37
12	5351	X	3387	-0-	-1964	-0-	3373	2	14	9	N	13					50
01	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3244	2	13	9	N	12					62
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2981	2	21	9	N	19					81
*03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3097	2	37	9	N	34	105	1			10
	PRUETT, M. E.				WELL #: 1		RRCID -> 028487		COMPL. DATE 01/20/1959			TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5111 - 5850				
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	358	1	715	2	N	21					31
							23	9									
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	351	1	576	2	N	11					42
							12	9									
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	12	1	830	2	N	33					75
							36	9									
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	7	1	542	2	N	11					86
							12	9									
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	11	1	752	2	N	18					104
							20	9									
*03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	6	1	504	2	N	15					119
							17	9									
	ROGERS, C. E.				WELL #: A 1		RRCID -> 032664		COMPL. DATE 02/16/1964			TOTAL DEPTH 5140	PERF. 5040 - 5050				
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					29
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					29
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					29
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					29
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					29
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					29
	PETTY, R. E.				WELL #: 2		RRCID -> 103174		COMPL. DATE 09/01/1982			TOTAL DEPTH 6003	PERF. 5525 - 5614				
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-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	GREGG "A"				WELL #: 2		RRCID -> 122078		COMPL. DATE 04/05/1986			TOTAL DEPTH 6631	PERF. 5063 - 5158				
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					13
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					13
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					13
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					13
02	261	N	257	-0-	-4	-0-	257	2			N	-0-					13
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XYZ OIL, INC. 946038
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
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
11	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
01	744	N	532	-0-	-212	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	580	N	439	-0-	-141	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-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
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					48
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					48
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					48
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					48
02	203	N	198	-0-	-5	-0-	198	3			N	-0-					48
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	377	N	374	-0-	-3	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
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
10	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-	133	7			-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	251	2	145	9	N	132					132
12	341	N	57	-0-	-284	-0-	57	2			N	-0-					132
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					132
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					132
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	2	N	-0-					170
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	2	N	-0-					170
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	2	N	-0-					170
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	13	1	281	2	N	-0-					170
02	319	N	197	-0-	-122	-0-	10	1	187	2	N	-0-					170
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	12	1	277	2	N	-0-					170

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
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		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	137					N	NO RPT					51

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
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
10	899	N	686	-0-	-213	-0-	686	2			N	-0-	16	7			-0-
11	870	N	649	-0-	-221	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-					79
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	2			Y	-0-					79
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					79
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					79
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	Y	1	1	8			79
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1	1	8			79

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
10	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	420	N	308	-0-	-112	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	372	N	173	-0-	-199	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	290	N	59	-0-	-231	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	341	N	99	-0-	-242	-0-	99	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	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

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	971	2	9	9	Y	8					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					58
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					58

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

10	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					4
11	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					4
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					4
01	434	#	230	-0-	-204	-0-	230	2			Y	-0-					4
02	406	#	203	-0-	-203	-0-	203	2			Y	-0-					4
03	434	#	215	-0-	-219	-0-	215	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
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
10	992	#	738	-0-	-254	-0-	68 18	1 9	652	2	N	16					182
11	990	#	967	-0-	-23	-0-	71 17	1 9	879	2	N	15					197
12	1023	#	812	-0-	-211	-0-	81	1	731	2	N	-0-					197
01	1023	#	735	-0-	-288	-0-	76	1	659	2	N	-0-					197
02	928	#	647	-0-	-281	-0-	55	1	592	2	N	-0-					197
03	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					197

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	186	#	165	-0-	-21	-0-	56	1	109	2	N	-0-	24	7			20
11	180	#	158	-0-	-22	-0-	54	1	104	2	N	-0-					20
12	186	#	164	-0-	-22	-0-	56	1	107	2	N	1					21
							1	9									
01	186	#	163	-0-	-23	-0-	56	1	107	2	N	-0-					21
02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	52	1	98	2	N	-0-					21
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					21

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	700	R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-	80	1			31
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					35
01	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					9
02	667	#	-0-	-0-	-667	-0-					Y	13					22
*03	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1102	2	21	9	Y	19					41

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	907	R	907	-0-	-0-	-0-	903	2	4	9	Y	4					75
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					92
01	930	#	898	-0-	-32	-0-	873	2	25	9	Y	23					115
02	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					Y	10					125
*03	899	#	865	-0-	-34	-0-	854	2	11	9	Y	10					135

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	786	R	786	-0-	-0-	-0-	785	2	1	9	Y	1					63
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					68
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					72
01	900	R	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					7
02	638	#	-0-	-0-	-638	-0-					Y	8					15
*03	842	R	842	-0-	-0-	-0-	834	2	8	9	Y	7					22

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	747	R	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	744	#	728	-0-	-16	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
02	696	#	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					-0-
*03	744	#	706	-0-	-38	-0-	706	2			Y	-0-					-0-

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
10	1624	R	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	Y	2					196
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					208
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	176	1			38
01	1652	R	1652	-0-	-0-	-0-	1635	2	17	9	Y	15					53
02	1508	#	-0-	-0-	-1508	-0-					Y	13					66
*03	1616	R	1616	-0-	-0-	-0-	1608	2	8	9	Y	7					73

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
10	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					10
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					10
02	290	#	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					10
*03	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					10

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
10	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1054	#	1011	-0-	-43	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
02	986	#	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-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
10	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					27
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	1054	#	999	-0-	-55	-0-	999	2			Y	-0-					27
02	986	#	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-					27
*03	1054	#	964	-0-	-90	-0-	957	2	7	9	Y	6					33

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
10	605	R	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	Y	4					54
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					57
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					58
01	620	#	543	-0-	-77	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
02	580	#	-0-	-0-	-580	-0-					Y	5					5
*03	620	#	524	-0-	-96	-0-	524	2			Y	-0-					5

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
10	1229	R	1229	-0-	-0-	-0-	1225	2	4	9	Y	4					62
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					17
01	1240	#	1134	-0-	-106	-0-	1125	2	9	9	Y	8					25
02	1160	#	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	9					34
*03	1240	#	1119	-0-	-121	-0-	1109	2	10	9	Y	9					43

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282598 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5388 - 5535

10	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	341	#	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	319	#	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
*03	341	#	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

10	651	#	647	-0-	-4	-0-	619	3	28	9	N	25					159
11	646	R	646	-0-	-0-	-0-	637	3	9	9	N	8					167
12	682	#	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					167
01	682	#	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-					167
02	638	#	541	-0-	-97	-0-	541	3			N	-0-					167
*03	737	R	737	-0-	-0-	-0-	667	3	70	9	N	64	189	1			42

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	833	R	833	-0-	-0-	-0-	158	1	673	3	Y	2					6
							2	9									
11	774	R	774	-0-	-0-	-0-	152	1	620	3	Y	2					8
							2	9									
12	837	#	803	-0-	-34	-0-	115	1	686	3	Y	2					10
							2	9									
01	837	#	825	-0-	-12	-0-	141	1	678	3	Y	5					15
							6	9									
02	783	#	743	-0-	-40	-0-	146	1	597	3	Y	-0-					15
03	837	#	751	-0-	-86	-0-	189	1	558	3	Y	4					19
							4	9									

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

10	248	#	246	-0-	-2	-0-	47	1	199	3	Y	-0-					13
11	268	R	268	-0-	-0-	-0-	53	1	215	3	Y	-0-					13
12	249	R	249	-0-	-0-	-0-	36	1	213	3	Y	-0-					13
01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	45	1	217	3	Y	-0-					13
02	232	#	226	-0-	-6	-0-	44	1	182	3	Y	-0-					13
03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	63	1	185	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
10	124	#	111	-0-	-13	-0-	21	1	90	3	Y	-0-					18
11	120	R	120	-0-	-0-	-0-	24	1	96	3	Y	-0-					18
12	120	R	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	Y	-0-					18
01	124	#	118	-0-	-6	-0-	20	1	98	3	Y	-0-					18
02	116	#	96	-0-	-20	-0-	19	1	77	3	Y	-0-					18
03	124	#	123	-0-	-1	-0-	31	1	92	3	Y	-0-					18

DEWBRE, W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 286272 COMPL. DATE 10/01/1956 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4961 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104	R	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	N	-0-					-0-
11	90	R	90	-0-	-0-	-0-	18	1	72	3	N	-0-					-0-
12	91	R	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	N	-0-					-0-
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	3	N	-0-					-0-
02	78	R	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	3	N	-0-					-0-
*03	88	R	88	-0-	-0-	-0-	22	1	66	3	N	-0-					-0-

DEWBRE, W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 286273 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 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
10	62	#	51	-0-	-11	-0-	10	1	41	3	N	-0-					-0-
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
12	62	#	45	-0-	-17	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	8	1	39	3	N	-0-					-0-
02	58	#	39	-0-	-19	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-
03	62	#	43	-0-	-19	-0-	11	1	32	3	N	-0-					-0-

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
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	6	1	1694	3	Y	-0-					-0-
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	6	1	1690	3	Y	-0-					-0-
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	6	1	1754	3	Y	-0-					-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	6	1	1745	3	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1616	-0-	-37	-0-	5	1	1611	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	6	1	1675	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
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-	9	7			14
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					14
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					14
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					14
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					41
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					41
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					41
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					41
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					41
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					41

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
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					7

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
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	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
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	102	1	437	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	94	1	383	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	427	-0-	-69	-0-	61	1	366	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	85	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	93	1	383	3	Y	-0-					-0-
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	130	1	383	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
10	775	N	731	-0-	-44	-0-	139	1	592	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	657	-0-	-93	-0-	129	1	528	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	686	-0-	-89	-0-	99	1	587	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	734	-0-	-10	-0-	126	1	608	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	626	-0-	-12	-0-	123	1	503	3	Y	-0-					-0-
*03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	181	1	535	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	185	1	785	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	149	1	691	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	820	-0-	-48	-0-	118	1	702	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	806	-0-	-62	-0-	139	1	667	3	Y	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	161	1	656	3	Y	-0-					-0-
*03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	218	1	638	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
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	38	1	164	3	Y	-0-					1
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	41	1	166	3	Y	-0-					1
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	30	1	178	3	Y	-0-					1
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	33	1	160	3	Y	-0-					1
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	39	1	160	3	Y	-0-					1
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	52	1	152	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			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	72	-0-	-83	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 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
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	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	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 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
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1234	2			Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

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-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

10	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	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 #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 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
10	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					9
11	540	N	345	-0-	-195	-0-	345	3			N	-0-					9
12	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					9
01	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					9
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					9
03	527	N	346	-0-	-181	-0-	346	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					71
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-					71
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					71
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					71
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					71
*03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

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
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	2			N	-0-					14
03	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

10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					148
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					148
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					148
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					148
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	44	2			N	-0-					148
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	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

10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					17
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					17
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					17
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					17
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					17
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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

10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	2	1	529	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	2	1	503	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	2	1	513	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	2	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	468	-0-	-25	-0-	2	1	466	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	2	1	499	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	1	1	218	3	N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	1	1	205	3	N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	1	1	209	3	N	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	1	1	208	3	N	-0-					-0-
02	203	N	198	-0-	-5	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	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
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	6	1	1757	3	Y	-0-					-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	6	1	1562	3	Y	1					1
							1	9									
12	1581	N	1110	-0-	-471	-0-	4	1	1106	3	Y	-0-					1
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	6	1	1771	3	Y	-0-					1
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	5	1	1611	3	Y	-0-					1
*03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	6	1	1711	3	Y	-0-					1

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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-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

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
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	1	1	348	3	N	-0-			-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	1	331	3	N	-0-			-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	1	1	340	3	N	-0-			-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	1	341	3	N	-0-			-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	1	1	324	3	N	-0-			-0-
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	1	347	3	N	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	3	1	1212	3	Y	-0-			-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	3	1	1172	3	Y	-0-			-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	3	1	1216	3	Y	-0-			-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	3	1	1212	3	Y	-0-			-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	3	1	1139	3	Y	-0-			-0-
*03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	3	1	1212	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	6	1	2150	3	Y	-0-			-0-
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	6	1	2105	3	Y	-0-			-0-
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	6	1	2294	3	Y	-0-			-0-
01	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	5	1	2062	3	Y	-0-			-0-
02	2030	N	1999	-0-	-31	-0-	5	1	1994	3	Y	-0-			-0-
03	2232	N	2057	-0-	-175	-0-	5	1	2052	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	1	1	326	3	Y	-0-			-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	Y	-0-			-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	Y	-0-			-0-
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	1	1	320	3	Y	-0-			-0-
02	319	N	298	-0-	-21	-0-	1	1	297	3	Y	-0-			-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	1	1	321	3	Y	-0-			-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

10	961	N	934	-0-	-27	-0-	3	1	931	3	Y	-0-			-0-
11	960	N	915	-0-	-45	-0-	3	1	912	3	Y	-0-			-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	3	1	976	3	Y	-0-			-0-
01	930	N	924	-0-	-6	-0-	2	1	922	3	Y	-0-			-0-
02	899	N	847	-0-	-52	-0-	2	1	845	3	Y	-0-			-0-
03	992	N	857	-0-	-135	-0-	2	1	855	3	Y	-0-			-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	1	1	509	3	Y	-0-			-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	1	1	505	3	Y	-0-			-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	1	1	519	3	Y	-0-			-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	506	3	Y	-0-			-0-
02	493	N	473	-0-	-20	-0-	1	1	472	3	Y	-0-			-0-
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	1	1	504	3	Y	-0-			-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	738	-0-	-37	-0-	2	1	736	3	Y	-0-					2
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	2	1	701	3	Y	-0-					2
12	744	N	714	-0-	-30	-0-	2	1	712	3	Y	-0-					2
01	744	N	533	-0-	-211	-0-	1	1	532	3	Y	-0-					2
02	667	N	564	-0-	-103	-0-	1	1	563	3	Y	-0-					2
03	713	N	633	-0-	-80	-0-	2	1	631	3	Y	-0-					2

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
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	3	1	700	3	Y	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	3	1	691	3	Y	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	2	1	712	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	697	-0-	-16	-0-	2	1	695	3	Y	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	3	1	927	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	2	1	694	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	3	1	1285	3	Y	-0-					22
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	3	1	1244	3	Y	-0-					22
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	3	1	1304	3	Y	-0-					22
01	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	3	1	1292	3	Y	-0-					22
02	1218	N	1120	-0-	-98	-0-	3	1	1117	3	Y	-0-					22
*03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	4	1	1510	3	Y	-0-					22

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 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
10	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					24
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					24
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					24
01	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	261	N	135	-0-	-126	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
*03	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	1348	2			N	-0-					-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
10	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	180	#	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	186	#	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	174	#	140	-0-	-34	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	135	-0-	-51	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
02	174	#	140	-0-	-34	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					28
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					28
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					28
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					28
02	145	N	128	-0-	-17	-0-	128	2			N	-0-					28
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	N	1					51
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	N	1					52
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					52
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					52
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					52
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					52

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	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
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					9
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					9
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					9
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					9

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
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	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 #: 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
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	223	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
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					22
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	97	2	3	9	N	3					25
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					25
01	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					25
02	87	N	60	-0-	-27	-0-	60	2			N	-0-					25
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1					26

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-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

10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	460	2	23	9	Y	21	160	1			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					44
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	586	2	12	9	Y	11					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					64
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					64

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-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
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

10	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	2			N	-0-	24	7			-0-
11	600	N	404	-0-	-196	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018

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

10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	145	N	133	-0-	-12	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					47
11	211	R	211	-0-	-0-	-0-	203	3	8	9	N	7					54
12	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					54
01	220	R	220	-0-	-0-	-0-	213	3	7	9	N	6					60
02	203	#	200	-0-	-3	-0-	193	3	7	9	N	6					66
03	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					66

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC //CONT.// 685832
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
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
BEGGS, W. B. WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

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

10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					102
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	200	3	6	9	N	5					107
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	N	2					109
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	123	3	2	9	N	2					111
02	203	N	119	-0-	-84	-0-	118	3	1	9	N	1					112
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1	9	N	1					113

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

10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
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
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	87	N	76	-0-	-11	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					30
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					30
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					30
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					30
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	37	2			N	-0-					30
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	174	N	133	-0-	-41	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1045	-0-	-395	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1044	-0-	-382	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1222	-0-	-390	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
*03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	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
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	534	3	2	9	N	2					125
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	530	3	3	9	N	3					128
12	403	N	337	-0-	-66	-0-	335	3	2	9	N	2					130
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	525	3	2	9	N	2					132
02	522	N	395	-0-	-127	-0-	370	3	25	9	N	23	134	1			21
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	503	3	10	9	N	9					30

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
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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	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
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-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-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
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1152	-0-	-8	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	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
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					78
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					78
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					78
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					78
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	513	3	3	9	N	3					81
*03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	3	1	9	N	1					82

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
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					172
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					172
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					172
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					172
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					172
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	695	695	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	528	528	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	351	351	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	346	346	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171	171	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					90

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	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

10	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-				-0-
11	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-				-0-
12	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-				-0-
01	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-				-0-
02	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-				-0-
*03	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-				-0-

RHYNE, J.V. 706379
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

10	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
11	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-				-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
02	58	#	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT				-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 5389

10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-				-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

10	0	N	-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
03	14B2	EXT	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
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					2
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					2
12	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			Y	-0-					2
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					2
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					2
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	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
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	377	N	338	-0-	-39	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	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
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					20
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					20
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					20
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					20
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					20
*03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	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
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	377	N	350	-0-	-27	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	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
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					7
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					7
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					7
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					7
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					7
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	350	3	145	9	N	132					139

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					20
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					20
12	465	N	150	-0-	-315	-0-	150	3			Y	-0-					20
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					20
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					20
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					20

TARRANT E WELL #: 8 RRCID -> 283076 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4434 - 5508

10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TARRANT A WELL #: 10 RRCID -> 283976 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4116 - 5582

10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	426	3	1	9	N	1					42
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					42
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					42
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	466	3	24	9	N	22	40	1			24
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	466	3	36	9	N	33					57
*03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	466	3	40	9	N	36					93

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3046	2	6	9	N	5					146
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2870	2	2	9	N	2					148
12	3131	X	2871	-0-	-260	-0-	2861	2	10	9	N	9					157
01	3131	X	2802	-0-	-329	-0-	2776	2	26	9	N	24					181
02	2929	X	2044	-0-	-885	-0-	2035	2	9	9	N	8					189
03	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	2879	2	13	9	N	12					201

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					27
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-	144	7			-0-
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-	36	7			17
11	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	2			N	-0-					17
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					17
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					17
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	59	1	440	2	N	-0-	20	7			-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	57	1	419	2	N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	59	1	433	2	N	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	59	1	435	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					75
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					75
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					75
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					75
02	377	N	281	-0-	-96	-0-	281	2			N	-0-					75
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	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
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	50	1	221	2	N	-0-					39
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	50	1	198	2	N	8					47
							9	9									
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	50	1	193	2	N	8					55
							9	9									
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	52	1	302	2	N	1					56
							1	9									
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	52	1	298	2	N	-0-					56
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	50	1	213	2	N	4					60
							4	9									

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	56	1	376	2	N	5					147
							6	9									
11	450	N	328	-0-	-122	-0-	54	1	274	2	N	-0-					147
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	55	1	301	2	N	-0-					147
01	434	N	257	-0-	-177	-0-	52	1	205	2	N	-0-					147
02	319	N	257	-0-	-62	-0-	51	1	206	2	N	-0-					147
03	341	N	252	-0-	-89	-0-	51	1	201	2	N	-0-					147

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	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

10	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	137	1	936	2	N	-0-					35
11	780	N	743	-0-	-37	-0-	113	1	630	2	N	-0-	35	1			-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	126	1	875	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	972	-0-	-113	-0-	107	1	865	2	N	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	98	1	879	2	N	-0-					-0-
03	992	N	880	-0-	-112	-0-	89	1	791	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	46	1	58	2	N	-0-					65
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	46	1	59	2	N	-0-					65
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	47	1	67	2	N	-0-					65
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	46	1	57	2	N	-0-					65
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	47	1	64	2	N	-0-					65
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	47	1	68	2	N	-0-					65

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	47 11	1 9	56	2	N	10					39
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	51 21	1 9	188	2	N	19					58
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	48 8	1 9	74	2	N	7					65
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	47 8	1 9	65	2	N	7					72
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	46 7	1 9	63	2	N	6					78
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	47 7	1 9	72	2	N	6					84

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
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	4	1	140	2	N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	4	1	118	2	N	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
01	155	N	66	-0-	-89	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	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
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	12	1	536	2	N	-0-					9
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	2	N	-0-					9
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	11	1	467	2	N	-0-					9
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	12	1	521	2	N	-0-					9
02	348	N	144	-0-	-204	-0-	3	1	141	2	N	-0-					9
03	434	N	161	-0-	-273	-0-	4	1	157	2	N	-0-					9

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	56	1	287	2	N	-0-					78
11	330	N	268	-0-	-62	-0-	53	1	215	2	N	-0-					78
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	55	1	282	2	N	-0-					78
01	341	N	251	-0-	-90	-0-	54	1	197	2	N	-0-					78
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	61	1	334	2	N	-0-					78
*03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	62	1	397	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
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	60	1	379	2	N	-0-					66
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	62	1	421	2	N	-0-					66
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	59	1	407	2	N	-0-					66
01	434	N	359	-0-	-75	-0-	59	1	300	2	N	-0-					66
02	464	N	260	-0-	-204	-0-	54	1	206	2	N	-0-					66
03	465	N	363	-0-	-102	-0-	58	1	305	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
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	2	N	-0-					75
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-					75
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					75
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	N	-0-					75
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					75
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	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
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	61	1	689	2	N	-0-					16
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	58	1	527	2	N	3					19
							3	9									
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	58	1	561	2	N	4					23
							4	9									
01	744	N	654	-0-	-90	-0-	58	1	593	2	N	3					26
							3	9									
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	59	1	553	2	N	-0-					26
03	620	N	411	-0-	-209	-0-	54	1	357	2	N	-0-	26	1			-0-

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
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	27	1	58	2	N	-0-					55
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	27	1	63	2	N	-0-					55
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	27	1	71	2	N	-0-					55
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	27	1	57	2	N	-0-					55
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	27	1	64	2	N	-0-					55
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	2	N	-0-					55

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
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	2	N	-0-					97
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	278	2	N	-0-					97
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	N	-0-					97
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	13	1	268	2	N	-0-					97
02	290	N	191	-0-	-99	-0-	9	1	182	2	N	-0-					97
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	11	1	271	2	N	-0-					97

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	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
10	279	N	59	-0-	-220	-0-	1	1	58	2	N	-0-					33
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					33
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					33
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	N	-0-					33
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					33
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	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
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	71	1	600	2	N	-0-					114
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	72	1	695	2	N	-0-					114
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	71	1	727	2	N	-0-					114
01	682	N	565	-0-	-117	-0-	67	1	498	2	N	-0-					114
02	754	N	522	-0-	-232	-0-	68	1	454	2	N	-0-					114
03	806	N	750	-0-	-56	-0-	73	1	677	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
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	20	1	647	2	N	-0-					15
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	426	2	N	-0-					15
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	13	1	393	2	N	-0-					15
01	682	N	429	-0-	-253	-0-	14	1	415	2	N	-0-					15
02	435	N	348	-0-	-87	-0-	12	1	336	2	N	-0-					15
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	507	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
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	59	1	611	2	N	-0-					80
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	55	1	405	2	N	-0-					80
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	52	1	316	2	N	-0-					80
01	496	N	194	-0-	-302	-0-	48	1	146	2	N	-0-					80
02	435	N	271	-0-	-164	-0-	50	1	221	2	N	-0-					80
03	372	N	288	-0-	-84	-0-	51	1	237	2	N	-0-					80

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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 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
10	620	N	74	-0-	-546	-0-	2	1	72	2	N	-0-					24
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	N	-0-					24
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-					24
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	21	1	627	2	N	-0-					24
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	N	-0-					24
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	242	2	N	-0-					24

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 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
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	2	1	75	2	N	-0-					17
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	6	1	229	2	N	-0-					17
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	8	1	341	2	N	-0-					17
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	10	1	436	2	N	-0-					17
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	10	1	421	2	N	-0-					17
*03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	12	1	484	2	N	-0-					17

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 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
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	46	1	98	2	N	-0-					22
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	47	1	63	2	N	-0-					22
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	45	1	50	2	N	-0-					22
01	155	N	85	-0-	-70	-0-	45	1	40	2	N	-0-					22
02	116	N	87	-0-	-29	-0-	46	1	41	2	N	-0-					22
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	48	1	61	2	N	-0-					22

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 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
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	54	1	386	2	N	-0-					63
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	54	1	375	2	N	-0-					63
12	496	N	410	-0-	-86	-0-	53	1	357	2	N	-0-					63
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	54	1	404	2	N	-0-					63
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	55	1	394	2	N	-0-					63
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	56	1	437	2	N	-0-					63

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
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	40	1	36	2	N	-0-					58
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	40	1	30	2	N	-0-					58
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	47	1	44	2	N	-0-					58
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	47	1	41	2	N	-0-					58
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	46	1	41	2	N	-0-					58
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	48	1	61	2	N	-0-					58

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	78	1	1426	2	N	2					37
							2	9									
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	76	1	1302	2	N	3					40
							3	9									
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	76	1	1317	2	N	12	40	1			12
							13	9									
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	74	1	1301	2	N	13					25
							14	9									
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	75	1	1232	2	N	13					38
							14	9									
*03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	76	1	1262	2	N	8					46
							9	9									

M5 STANDING ENERGY, LLC 519510
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2019 - P/A 10/21/19

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					1

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1274	2	19	9	Y	17					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					24
*03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					24

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					30
*03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					30

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
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE//CONT.// 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 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
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					3
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					3
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					3
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					3
02	464	N	456	-0-	-8	-0-	456	2			N	-0-					3
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
12	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1212	3	2	9	N	2					78
11	1380	N	1297	-0-	-83 B	-0-	1295	3	2	9	N	2					80
12	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1422	3	2	9	N	2					82
01	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1401	3	4	9	N	4					86
02	1247	N	1161	-0-	-86 B	-0-	1160	3	1	9	N	1					87
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1317	-0-	-109 B	-0-	1316	3	1	9	N	1					88

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	2			N	-0-					62
11	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	2			N	-0-					62
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					62
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					62
02	377	N	348	-0-	-29	-0-	348	2			N	-0-					62
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					62

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. //CONT.// 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 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
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					25
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					25
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					25
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					25
02	319	N	287	-0-	-32	-0-	287	2			N	-0-					25
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					39
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					39
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					39
01	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					39
02	435	N	233	-0-	-202	-0-	233	2			N	-0-					39
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 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
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					15
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					15
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					15
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					15
02	58	N	39	-0-	-19	-0-	39	2			Y	-0-					15
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					15
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					15
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					15
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					15
02	58	N	39	-0-	-19	-0-	39	2			Y	-0-					15
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					15

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					15
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					15
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					15
02	58	N	39	-0-	-19	-0-	39	2			Y	-0-					15
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					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
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					15
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					15
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					15
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	40	2			Y	-0-					15
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					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
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					50
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					50
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					50
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					50
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					50
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					125
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					125
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					125
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					125
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	42	2			N	-0-					125
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	116	N	55	-0-	-61	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					115
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					115
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					115
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					115
02	116	N	77	-0-	-39	-0-	77	2			N	-0-					115
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					115

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 288610 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5306 - 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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					9
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					9
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					9
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					9
02	290	N	214	-0-	-76	-0-	214	2			N	-0-					9
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					31
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					31
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					31
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					31
02	290	N	212	-0-	-78	-0-	212	2			N	-0-					31
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	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
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					86
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					86
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					86
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					86
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					86
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	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
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					43
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					43
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					43
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					43
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					43
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	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
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	N	1					202
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					202
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					202
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					202
02	232	N	206	-0-	-26	-0-	206	3			N	-0-					202
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					202

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
10	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-					114
11	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	3			N	-0-					114
12	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	3			N	-0-					114
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					114
*02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	938	3	1	9	N	1					115
*03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1068	3	3	9	N	3					118

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2019

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

10	310	#	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	300	#	128	-0-	-172	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	155	#	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	124	#	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	261	#	80	-0-	-181	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

10	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
11	960	#	937	-0-	-23	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	881	R	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
01	849	R	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	957	#	745	-0-	-212	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

10	434	#	125	-0-	-309	-0-	125	2			N	-0-					28
11	420	#	164	-0-	-256	-0-	164	2			N	-0-					28
12	434	#	287	-0-	-147	-0-	257	2	30	9	N	27					55
01	434	#	336	-0-	-98	-0-	306	2	30	9	N	27					82
02	377	#	334	-0-	-43	-0-	306	2	28	9	N	25					107
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					107

CASTEEL (CONGL. 4350) 16263 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
RHODES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 287011 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4386 - 4389

10	3596		1298	-0-	-2298	B	-3984	1294	3	4	9	N	4				32
11	0	N	888	-0-	888	B	-3096	887	3	1	9	N	1				33
12	2387	N	3890	-0-	1503	B	-1593	3886	3	4	9	N	4				37
01	2616	N	4209	-0-	1593	B	-0-	4209	3			N	-0-				37
02	3239	N	3239	-0-	-0-	B	-0-	3239	3			N	-0-				37
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1604	3	2	9	N	2				39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1027	3	18	9	N	16					127
11	869	R	869	-0-	-0-	-0-	847	3	22	9	N	20					147
12	944	R	944	-0-	-0-	-0-	926	3	18	9	N	16					163
01	867	R	867	-0-	-0-	-0-	845	3	22	9	N	20					183
02	799	R	799	-0-	-0-	-0-	781	3	18	9	N	16					199
*03	892	R	892	-0-	-0-	-0-	877	3	15	9	N	14	165	1			48

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
10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					21
11	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					21
12	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					21
01	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					21
02	145	#	142	-0-	-3	-0-	142	3			N	-0-					21
03	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 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
10	744	#	587	-0-	-157	-0-	587	3			N	-0-					98
11	720	#	347	-0-	-373	-0-	347	3			N	-0-					98
12	744	#	395	-0-	-349	-0-	395	3			N	-0-					98
01	744	#	381	-0-	-363	-0-	381	3			N	-0-					98
02	696	#	413	-0-	-283	-0-	413	3			N	-0-					98
*03	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 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
10	516	R	516	-0-	-0-	-0-	506	3	10	9	N	9					141
11	510	#	420	-0-	-90	-0-	413	3	7	9	N	6					147
12	533	R	533	-0-	-0-	-0-	531	3	2	9	N	2					149
01	527	#	522	-0-	-5	-0-	501	3	21	9	N	19					168
02	493	#	457	-0-	-36	-0-	449	3	8	9	N	7					175
03	527	#	486	-0-	-41	-0-	476	3	10	9	N	9					184

DELFIN OPERATING, LLC 212175
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	#	206	-0-	-383	-0-	206	2			N	-0-					144
11	570	#	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-					144
12	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					144
01	527	#	396	-0-	-131	-0-	396	2			N	-0-					144
02	493	#	91	-0-	-402	-0-	91	2			N	-0-					144
03	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					144

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	#	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					61
11	720	#	607	-0-	-113	-0-	603	2	4	9	N	4					65
12	744	#	592	-0-	-152	-0-	589	2	3	9	N	3					68
01	744	#	650	-0-	-94	-0-	644	2	6	9	N	5					73
02	696	#	576	-0-	-120	-0-	572	2	4	9	N	4					77
03	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					77

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 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
10	713	#	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					83
11	720	#	607	-0-	-113	-0-	604	2	3	9	N	3					86
12	744	#	591	-0-	-153	-0-	589	2	2	9	N	2					88
01	744	#	646	-0-	-98	-0-	643	2	3	9	N	3					91
02	696	#	576	-0-	-120	-0-	573	2	3	9	N	3					94
03	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					94

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
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	435	N	432	-0-	-3	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	254	2	6	9	N	5					73
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	242	2	6	9	N	5					78
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	232	2	6	9	N	5					83
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	232	2	10	9	N	9					92
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	213	2	4	9	N	4					96
03	248	N	88	-0-	-160	-0-	81	2	7	9	N	6					102

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 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
10	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	2			N	-0-					11
11	210	N	76	-0-	-134	-0-	76	2			N	-0-					11
12	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					11
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					11
02	87	N	74	-0-	-13	-0-	74	2			N	-0-					11
*03	139	N	139	-0-	-0-	-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
10	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	3			Y	-0-					122
11	540	N	370	-0-	-170	-0-	370	3			Y	-0-					122
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					122
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	769	3	32	9	Y	29	86	1			65
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					65
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			Y	-0-					65

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764

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
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					33
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					33
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					33
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	163	3	15	9	Y	14	43	1			4
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					4
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					4

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
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			Y	-0-					34
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					34
12	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-					34
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	172	3	15	9	Y	14	43	1			5
02	174	N	171	-0-	-3	-0-	171	3			Y	-0-					5
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					5

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
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	116	N	63	-0-	-53	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 6 RRCID -> 285970 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 5540 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
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 7 RRCID -> 286075 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5026 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 8 RRCID -> 286076 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5044 - 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
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
10	1705	#	1517	-0-	-188	-0-	1517	2			N	-0-					55
11	1410	#	1004	-0-	-406	-0-	1004	2			N	-0-					55
12	1457	#	1034	-0-	-423	-0-	1034	2			N	-0-					55
01	1519	N	961	-0-	-558	-0-	961	2			N	-0-					55
02	957	N	855	-0-	-102	-0-	855	2			N	-0-					55
03	1023	N	875	-0-	-148	-0-	875	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					84
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					84
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					84
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					84
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					84
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					84

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					44
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					44
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					44
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					44
02	145	N	143	-0-	-2	-0-	143	3			N	-0-					44
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	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

10	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	464	N	402	-0-	-62	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	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

10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					160
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					160
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					160
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					160
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					160
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					160

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

10	341	N	137	-0-	-204	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	330	N	149	-0-	-181	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		150	-0-	150	150	150	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		150	-0-	150	300	150	3			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 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
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					24
11	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	3			Y	-0-					24
12	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			Y	-0-					24
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					24
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	200	3			Y	-0-					24
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					24

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 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
10	0	N	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	605	-0-	-263	-0-	605	2			N	-0-					31
11	750	N	647	-0-	-103	-0-	647	2			N	-0-					31
12	744	N	703	-0-	-41	-0-	701	2	2	9	N	2					33
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					33
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					33
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					33

ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 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
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	124	1	830	2	N	32	46	1			44
							35	9									
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	124	1	822	2	N	35					79
							39	9									
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	124	1	769	2	N	45					124
							50	9									
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	124	1	540	2	N	-0-					124
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	116	1	464	2	N	-0-					124
*03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	124	1	478	2	N	-0-					124

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
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
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					21
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					21
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					21
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					21
02	87	N	60	-0-	-27	-0-	60	2			N	-0-					21
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					21

KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2019 - P/A 10/11/19

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 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
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	N	1					99
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					99
12	899	N	552	-0-	-347	-0-	552	2			N	-0-					99
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					99
02	551	N	471	-0-	-80	-0-	471	2			N	-0-					99
03	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-					99

LOWRANCE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 284194 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5618 - 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
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					6
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					6
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					6
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					6
02	406	N	306	-0-	-100	-0-	306	2			N	-0-					6
03	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-					6

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 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
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	#	126	-0-	-184	-0-	126	3			N	-0-					33
11	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					33
12	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					33
01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					33
02	261	#	199	-0-	-62	-0-	199	3			N	-0-					33
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					33

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	150	#	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	155	#	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	145	#	20	-0-	-125	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 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
10	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					35
11	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					35
12	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					35
01	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					35
02	203	#	176	-0-	-27	-0-	176	3			N	-0-					35
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					67
11	390	#	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					67
12	434	#	335	-0-	-99	-0-	335	2			N	-0-					67
01	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					67
02	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					67
*03	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	R	150	-0-	-0-	-0-	128	2	22	9	N	20					149
11	134	R	134	-0-	-0-	-0-	122	2	12	9	N	11					160
12	124	R	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1					161
01	143	R	143	-0-	-0-	-0-	129	2	14	9	N	13	153	1			21
02	132	R	132	-0-	-0-	-0-	129	2	3	9	N	3					24
*03	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					24

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					57
11	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					57
12	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					57
01	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					57
02	116	#	113	-0-	-3	-0-	113	3			N	-0-					57
03	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					57

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
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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	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
10	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
10	527	#	511	-0-	-16	-0-	492	2	19	9	N	17					137
11	510	#	222	-0-	-288	-0-	210	2	12	9	N	11					148
12	527	#	443	-0-	-84	-0-	430	2	13	9	N	12					160
01	558	#	383	-0-	-175	-0-	371	2	12	9	N	11					171
02	522	#	490	-0-	-32	-0-	483	2	7	9	N	6					177
03	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					177

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
10	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
10	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
*03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-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
10	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	87	#	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
*03	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

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
10	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
01	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
*03	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-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
10	682	#	523	-0-	-159	-0-	521	2	2	9	Y	2	80	1			29
11	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	3					32
12	558	#	424	-0-	-134	-0-	411	2	13	9	Y	12					44
01	558	#	349	-0-	-209	-0-	346	2	3	9	Y	3					47
02	522	#	-0-	-0-	-522	-0-					Y	11					58
*03	527	#	349	-0-	-178	-0-	339	2	10	9	Y	9					67

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
10	1396	R	1396	-0-	-0-	-0-	1378	2	18	9	Y	16	79	1			11
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					28
12	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	1304	2	25	9	Y	23					51
01	1302	#	1259	-0-	-43	-0-	1231	2	28	9	Y	25					76
02	1218	#	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	19					95
*03	1302	#	1245	-0-	-57	-0-	1224	2	21	9	Y	19					114

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
10	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					5
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					5
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					5
01	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					5
02	203	#	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					5
*03	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					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
10	902	R	902	-0-	-0-	-0-	899	2	3	9	Y	3	39	1			3
11	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					Y	3					6
12	919	R	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	Y	5					11
01	899	#	882	-0-	-17	-0-	878	2	4	9	Y	4					15
02	841	#	-0-	-0-	-841	-0-					Y	5					20
*03	910	R	910	-0-	-0-	-0-	908	2	2	9	Y	2					22

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
10	1998	R	1998	-0-	-0-	-0-	1989	2	9	9	Y	8	140	1			6
11	1680	#	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	13					19
12	2099	R	2099	-0-	-0-	-0-	2081	2	18	9	Y	16					35
01	2011	R	2011	-0-	-0-	-0-	1992	2	19	9	Y	17					52
02	1827	#	-0-	-0-	-1827	-0-					Y	14					66
*03	2030	R	2030	-0-	-0-	-0-	2017	2	13	9	Y	12					78

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	937	R	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					41
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9
01	959	R	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	Y	3					12
02	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					Y	1					13
*03	930	#	914	-0-	-16	-0-	907	2	7	9	Y	6					19

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
10	977	R	977	-0-	-0-	-0-	952	2	25	9	Y	23					52
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	69	1			13
12	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1173	2	43	9	Y	39					52
01	1271	#	1220	-0-	-51	-0-	1181	2	39	9	Y	35	45	1			42
02	1073	#	-0-	-0-	-1073	-0-					Y	31					73
*03	1250	R	1250	-0-	-0-	-0-	1220	2	30	9	Y	27					100

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	203	#	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
*03	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-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
10	641	R	641	-0-	-0-	-0-	627	2	14	9	Y	13	72	1			14
11	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					Y	8					22
12	620	#	583	-0-	-37	-0-	572	2	11	9	Y	10					32
01	620	#	595	-0-	-25	-0-	584	2	11	9	Y	10					42
02	580	#	-0-	-0-	-580	-0-					Y	10					52
*03	620	#	567	-0-	-53	-0-	554	2	13	9	Y	12					64

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
10	800	R	800	-0-	-0-	-0-	788	2	12	9	Y	11					211
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					239
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					244
01	955	R	955	-0-	-0-	-0-	896	2	59	9	Y	54					298
02	725	#	-0-	-0-	-725	-0-					Y	30					328
*03	775	#	758	-0-	-17	-0-	737	2	21	9	Y	19	150	1			197

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
10	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	290	#	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					-0-
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
02	116	#	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	58	#	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC //CONT.// 817384
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
10	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
02	232	#	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					-0-
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

10	508	R	508	-0-	-0-	-0-	500	3	8	9	N	7					52
11	480	#	343	-0-	-137	-0-	337	3	6	9	N	5					57
12	523	R	523	-0-	-0-	-0-	517	3	6	9	N	5					62
01	535	R	535	-0-	-0-	-0-	528	3	7	9	N	6					68
02	485	R	485	-0-	-0-	-0-	481	3	4	9	N	4					72
*03	532	R	532	-0-	-0-	-0-	531	3	1	9	N	1					73

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

10	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	290	#	288	-0-	-2	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	310	#	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

10	465	#	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					52
11	450	#	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					52
12	465	#	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					52
01	465	#	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					52
02	435	#	422	-0-	-13	-0-	422	3			N	-0-					52
03	465	#	370	-0-	-95	-0-	370	3			N	-0-					52

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 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
10	341	#	323	-0-	-18	-0-	314	3	9	9	N	8					69
11	330	#	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					69
*12	341	#	309	-0-	-32	-0-	306	3	3	9	N	3					72
*01	341	#	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					72
*02	319	#	298	-0-	-21	-0-	298	3			N	-0-					72
*03	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					72

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

10	155	N	133	-0-	-22	B	-0-	133	2		N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2		N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	B	-0-	133	2		N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

10	248	N	191	-0-	-57	B	-0-	191	3		N	-0-					173
11	210	N	125	-0-	-85	B	-0-	125	3		N	-0-					173
12	217	N	146	-0-	-71	B	-0-	146	3		N	-0-					173
01	186	N	147	-0-	-39	B	-0-	147	3		N	-0-					173
02	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3		N	-0-					173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3		N	-0-					173

CLAY-RAY (STRAWN, LOWER) 18741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
FRANCIS 137 WELL #: 1 RRCID -> 287358 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2849 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70334		14970	-0-	-55364	-0-	14970	3			N	-0-					-0-
11	14880		14025	-0-	-855	-0-	14025	3			N	-0-					-0-
12	15376		13927	-0-	-1449	-0-	13927	3			N	-0-					-0-
01	14973		13329	-0-	-1644	-0-	13329	3			N	-0-					-0-
02	14007		11759	-0-	-2248	-0-	11759	3			N	-0-					-0-
03	14973		11974	-0-	-2999	-0-	11971	3	3	9	N	3					3

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
10	186	#	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					45
11	150	#	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					45
12	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					45
01	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					45
*02	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					45
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-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
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	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
10	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					125
11	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					125
12	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					125
01	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					125
*02	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					125
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-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
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		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	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
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

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
10	682	#	136	-0-	-546	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	660	#	234	-0-	-426	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	465	#	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	465	#	3	-0-	-462	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	406	#	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
03	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 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
10	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					131
11	210	#	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					131
12	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					131
01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					131
02	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					131
*03	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156	R	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
11	149	R	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
12	238	R	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	N	-0-					-0-
01	142	R	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
02	173	R	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	N	-0-					-0-
*03	206	R	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1443	3	9	9	N	8					121
11	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1411	3	9	9	N	8					129
12	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1384	3	11	9	N	10					139
01	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1412	3	18	9	N	16					155
02	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1265	3	18	9	N	16					171
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1376	3	14	9	N	13					184

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 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
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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-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
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					73
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					73
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					73
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					73
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					73
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	813	2	13	9	Y	12					41
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	775	2	13	9	Y	12	33	1			20
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	790	2	13	9	Y	12					32
01	DLQ G-10		698	-0-	698	698	686	2	12	9	Y	11	34	1			9
02	DLQ G-10		623	-0-	623	1321	623	2			Y	-0-					9
03	DLQ G-10		663	-0-	663	1984	663	2			Y	-0-					9

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
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2522	-0-	-478	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2257	-0-	-843	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2753	-0-	-147	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2753	-0-	-347	-0-	2753	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
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	86	-0-	-88	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
10	1798	#	1412	-0-	-386	-0-	1410	3	2	9	N	2					135
11	1740	#	825	-0-	-915	-0-	825	3			N	-0-					135
12	1832	R	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					135
01	1829	#	1330	-0-	-499	-0-	1154	3	176	9	N	160	160	1			135
02	1711	#	1108	-0-	-603	-0-	1108	3			N	-0-					135
03	1829	#	1003	-0-	-826	-0-	1003	3			N	-0-					135

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-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

10	0	A	1	-0-	1	92	1	3			N	-0-					12
11	0	A	5	-0-	5	97	5	3			N	-0-					12
12	0	A	5	-0-	5	102	5	3			N	-0-					12
01	0	A	1	-0-	1	103	1	3			N	-0-					12
02	0	A	1	-0-	1	104	1	3			N	-0-					12
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	104					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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					170
11	120	N	45	-0-	-75	-0-	12	3	33	9	N	30	164	1			36
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	3	48	9	N	44					80
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	N	10					90
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	N	10					100
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					100

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

10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	145	N	132	-0-	-13	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	T. A.		-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC 257019
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
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					120
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					120
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					120
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					120
02	406	N	352	-0-	-54	-0-	352	3			N	-0-					120
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	#	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					4
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					4
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					4
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					4
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	51	2			N	-0-					4
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	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
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
03	14B	DENY	NO RPT	-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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					101
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					101
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

GO OIL CORP. 311420
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					45
*05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					45
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					45
*07	50	N	-0-	-0-	-50	-0-					N	-0-	45	7			-0-
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		-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-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2019 - P/A 07/11/19

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
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					64
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					64
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					64
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					64
02	348	N	320	-0-	-28	-0-	320	3			N	-0-					64
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					64

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	420	N	57	-0-	-363	-0-	57	3			N	-0-					15
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					15
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					15
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	48	3			N	-0-					15
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETEX 659782
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 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
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	252	2	2	9	Y	2					8
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	Y	2					10
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	275	2	2	9	Y	2					12
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	276	2	2	9	Y	2					14
02	261	N	258	-0-	-3	-0-	257	2	1	9	Y	1					15
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	273	2	14	9	Y	13					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					30
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-					30
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			Y	-0-					30
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					30
02	145	N	140	-0-	-5	-0-	140	3			Y	-0-					30
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 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
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					96
11	480	N	116	-0-	-364	-0-	116	2			N	-0-					96
12	496	N	216	-0-	-280	-0-	216	2			N	-0-					96
01	465	N	188	-0-	-277	-0-	188	2			N	-0-					96
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					96
*03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 287137 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4564 - 4573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372		182	-0-	-190	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	214	2	4	9	N	4					23
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					23
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					24
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	203	2	7	9	N	6					30
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	187	2	11	9	N	10					40
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					40

OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	458	-0-	-906	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	567	-0-	-767	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	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
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
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
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
*03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

AMEN OIL LLC 016944
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	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

10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

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
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					29
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					29
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					29
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					29
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					29
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					34
11	1980	N	1799	-0-	-181	-0-	1799	2			N	-0-					34
12	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	1775	2			N	-0-					34
01	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	1829	2			N	-0-					34
02	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1716	2			N	-0-					34
*03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					21
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					21
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					21
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					21
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					21
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1104	-0-	-508	-0-	1079	2	25	9	N	23					147
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1106	2	53	9	N	48	166	1			29
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1200	2	34	9	N	31					60
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1243	2	31	9	N	28					88
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1188	2	29	9	N	26					114
*03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1300	2	31	9	N	28					142

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1583	2	28	9	N	25					151
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1372	2	8	9	N	7					158
12	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1251	2	34	9	N	31	158	1			31
01	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	1220	2	33	9	N	30					61
02	1305	N	1219	-0-	-86	-0-	1189	2	30	9	N	27					88
*03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1363	2	28	9	N	25					113

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					7
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					7
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					7
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					7
02	174	N	130	-0-	-44	-0-	130	2			Y	-0-					7
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					7

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH 5301 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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2019 - P/A 10/03/19

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 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
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	261	N	129	-0-	-132	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					11
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					11
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					11
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					11
02	493	N	452	-0-	-41	-0-	452	2			Y	-0-					11
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			Y	-0-					11

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					66
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					66
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					66
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					66
02	116	N	114	-0-	-2	-0-	114	2			Y	-0-					66
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					66

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					150
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					150
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					150
01	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					150
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					150
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			Y	-0-					150

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-					12
11	420	N	163	-0-	-257	-0-	163	2			Y	-0-					12
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					12
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					12
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					12
*03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					12

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	N	1					13
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	N	1					14
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	N	2					16
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					16
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	N	3					19
*03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	333	2	6	9	N	5					24

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2019 - P/A 10/09/19

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					14
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					14
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					14
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					14
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					14
*03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					14

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 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
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					50
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					50
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					50
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					50
02	319	N	232	-0-	-87	-0-	232	2			N	-0-					50
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					50

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 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
10	2139	N	1005	-0-	-1134	-0-	1005	2			N	-0-					107
11	1350	N	1101	-0-	-249	-0-	1101	2			N	-0-					107
12	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2			N	-0-					107
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					107
02	1073	N	985	-0-	-88	-0-	985	2			N	-0-					107
*03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					107

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	418	3	101	9	N	92	162	1			23
11	480	N	362	-0-	-118	-0-	361	3	1	9	N	1					24
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	332	3	1	9	N	1					25
01	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	3			N	-0-					25
02	348	N	195	-0-	-153	-0-	195	3			N	-0-					25
03	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					25

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	50	1	221	2	N	-0-					32
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	50	1	229	2	N	-0-					32
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	51	1	260	2	N	-0-					32
01	248	N	172	-0-	-76	-0-	48	1	124	2	N	-0-					32
02	232	N	148	-0-	-84	-0-	47	1	101	2	N	-0-					32
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	47	1	97	2	N	-0-					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	124	1	2248	2	N	30	158	1			47
							33	9									
11	2130	N	1996	-0-	-134	-0-	124	1	1854	2	N	16	1	8			62
							18	9									
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	124	1	2317	2	N	13	2	8			73
							14	9									
01	2418	N	2006	-0-	-412	-0-	124	1	1861	2	N	19	3	8			89
							21	9									
02	1943	N	1265	-0-	-678	-0-	116	1	1134	2	N	14	1	8			102
							15	9									
03	2418	N	2081	-0-	-337	-0-	109	1	1963	2	N	8					110
							9	9									

MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	N	1					126
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1					127
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	N	1					128
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					128
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					128
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					128

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					48
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					48
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					48
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					48
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					48
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					76
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					76
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					76
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	53	1			23
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					23
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					23

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 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
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PETEX 659782
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
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					98
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					98
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					98
01	DLQ G-10		480	-0-	480	480	477	2	3	9	Y	3					101
02	DLQ G-10		450	-0-	450	930	443	2	7	9	Y	6					107
03	T. A.		452	-0-	452	1382	445	2	7	9	Y	6					113

XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 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
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					19
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					19
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					19
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					19
02	174	N	165	-0-	-9	-0-	165	2			N	-0-					19
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					19

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
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					75
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					75
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					75
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					75
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					75
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	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
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	63	1	775	2	N	-0-					28
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	64	1	774	2	N	21					49
							23	9									
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	66	1	888	2	N	33	65	1			17
							36	9									
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	69	1	1053	2	N	31					48
							34	9									
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	71	1	1048	2	N	20					68
							22	9									
*03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	73	1	1111	2	N	12	72	1			8
							13	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	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
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					134
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					134
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					134
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					134
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	85	2			N	-0-					134
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	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
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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	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
10	527	#	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					136
11	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					136
12	491	R	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	N	1					137
01	496	#	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					137
02	464	#	405	-0-	-59	-0-	404	2	1	9	N	1					138
03	496	#	419	-0-	-77	-0-	418	2	1	9	N	1					139

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
10	1984	#	1796	-0-	-188	-0-	1782	2	14	9	N	13					37
11	1920	#	1655	-0-	-265	-0-	1652	2	3	9	N	3					40
12	1984	#	1679	-0-	-305	-0-	1677	2	2	9	N	2					42
01	1891	#	1675	-0-	-216	-0-	1664	2	11	9	N	10					52
02	1769	#	1592	-0-	-177	-0-	1586	2	6	9	N	5					57
03	1798	#	1728	-0-	-70	-0-	1717	2	11	9	N	10					67

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
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					40
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					40
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					40
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					40
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					40
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
10	496	#	42	-0-	-454	-0-	42	2			N	-0-					133
11	390	#	8	-0-	-382	-0-	7	2	1	9	N	1	1	8			133
12	403	#	75	-0-	-328	-0-	75	2			N	-0-					133
01	403	#	44	-0-	-359	-0-	44	2			N	-0-					133
02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					133
*03	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					133

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 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
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	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2020 - P/A 02/28/20

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
YARBERRY OPERATING, LLC 946086
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					45
01	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					45
02	14B2	EXT	191	-0-	191	193	122	2	69	9	N	63					108
03	14B2	EXT	67	-0-	67	260	24	2	43	9	N	39					147

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
FULCHER WELL #: 2 RRCID -> 285448 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 3672 - 6450

10	14B2	EXT	291	-0-	291	1167	100	2	191	9	N	174	177	1			344
11	80	X	351	-0-	271	1438	144	2	207	9	N	188	168	1			364
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	1438					N	-0-	173	1			191
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	1438					N	-0-					191
02	0		-0-	-0-	-0-	1438					N	-0-					191

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33934 12/02/2019

G & F OIL, INC. 292000
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	102	2	168	9	N	153	163	1			52
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	118	2	67	9	N	61					113
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	124	2	44	9	N	40					153
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	190	2	88	9	N	80	170	1			63
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	153	2	55	9	N	50					113
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	74	2	22	9	N	20					133

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

10	682	#	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	660	#	562	-0-	-98	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	682	#	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	716	R	716	-0-	-0-	-0-	567	2	149	9	N	135	135	1			-0-
02	638	#	335	-0-	-303	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	620	#	385	-0-	-235	-0-	385	2			N	-0-					-0-

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) //CONT.// 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 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
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	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

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
PETEX 659782
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

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-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					50
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					50
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					50
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					50
02	580	N	323	-0-	-257	-0-	323	3			N	-0-					50
*03	558	N	233	-0-	-325	-0-	231	3	2	9	N	2					52

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
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					33
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					33
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					33
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					33
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					33
*03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	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
10	1085	N	746	-0-	-339	-0-	745	3	1	9	N	1					171
11	1050	N	633	-0-	-417	-0-	633	3			N	-0-					171
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					171
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					171
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					171
*03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					171

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
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	576	3	13	9	N	12					171
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	554	3	12	9	N	11					182
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	483	3	17	9	N	15	166	1			31
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	507	3	23	9	N	21					52
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	464	3	34	9	N	31					83
*03	465	N	334	-0-	-131	-0-	316	3	18	9	N	16					99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 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
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-	19	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1283	2	99	9	N	90					177
11	1500	N	1300	-0-	-200	-0-	1209	2	91	9	N	83	171	1			89
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1233	2	100	9	N	91					180
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	171	2	7	9	N	6					186
02	1247	N	868	-0-	-379	-0-	795	2	73	9	N	66	168	1			84
*03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1256	2	118	9	N	107					191

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					18
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					18
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					18
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					18
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					18
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-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
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					62
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					62
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					62
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					62
02	261	N	249	-0-	-12	-0-	249	3			N	-0-					62
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	19	1	40	2	N	-0-					23
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	20	1	38	2	N	-0-					23
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	19	1	18	2	N	-0-					23
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	19	1	17	2	N	-0-					23
02	58	N	34	-0-	-24	-0-	18	1	16	2	N	-0-					23
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	19	1	25	2	N	-0-					23

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 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
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICK OIL & GAS, LLC 664362
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					34
11	360	N	184	-0-	-176	-0-	184	3			N	-0-					34
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					34
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	465	N	176	-0-	-289	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	403	N	125	-0-	-278	-0-	125	2			N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 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
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	256	-0-	-271	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
*03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

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-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-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

10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	N	1					70
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	585	2	1	9	N	1					71
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					71
01	620	N	93	-0-	-527	-0-	93	2			N	-0-					71
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					71
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					71

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

10	512	R	512	-0-	-0-	-0-	505	2	7	9	Y	6					35
11	472	R	472	-0-	-0-	-0-	465	2	7	9	Y	6					41
12	310	#	291	-0-	-19	-0-	289	2	2	9	Y	2					43
01	618	R	618	-0-	-0-	-0-	614	2	4	9	Y	4					47
02	500	R	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	Y	1					48
*03	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					48

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	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

10	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	116	#	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
10	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					100
11	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					100
12	313	R	313	-0-	-0-	-0-	302	3	11	9	N	10					110
01	293	R	293	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	N	1					111
02	174	#	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					111
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

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
10	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	145	#	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	145	#	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	174	#	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	116	#	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	310	#	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	270	#	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	279	#	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	232	#	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	29	#	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
10	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
12	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	29	#	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
11	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
01	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02	29	#	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	#	225	-0-	-54	-0-	225	3		N	-0-			-0-
11	240	#	210	-0-	-30	-0-	210	3		N	-0-			-0-
12	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-			-0-
01	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
02	203	#	NO RPT	-0-	-203	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
12	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02	29	#	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 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
10	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-			-0-
01	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	9	#	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-			-0-
11	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	3		N	-0-			-0-
12	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			-0-
01	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
02	145	#	NO RPT	-0-	-145	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	120	#	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	124	#	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	124	#	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	87	#	8	-0-	-79	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	93	#	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

10	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	62	#	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	58	#	16	-0-	-42	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	62	#	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

10	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					92
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

10	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					97
11	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					97
12	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					97
01	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					97
02	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					97
03	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	15	N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	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
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	116	N	63	-0-	-53	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	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
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	116	N	63	-0-	-53	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	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
10	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	2304	3	9	9	N	8					150
11	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2075	3	4	9	N	4					154
12	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1416	3	3	9	N	3					157
01	3038	N	3038	-0-	-0- B	-0-	3030	3	8	9	N	7	140	1			24
*02	2970	N	2970	-0-	-0- B	-0-	2957	3	13	9	N	12					36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	2990	N	2990	-0-	-0- B	-0-	2969	3	21	9	N	19					55

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
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					80
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					80
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					80
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					80
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					80
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					80

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
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	406	N	405	-0-	-1	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					172
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					172
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					172
01	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	2			N	-0-					172
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					172
03	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	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
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					46
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					46
12	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	3			N	-0-					46
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					46
02	290	N	257	-0-	-33	-0-	257	3			N	-0-					46
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	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
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					30

PETEX 659782
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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	380	2	111	9	N	101					101
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					101
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					101
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					101
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	387	2	29	9	N	26	116	1			11
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					11
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					11
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					11

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
10	2077	N	1679	-0-	-398	-0-	1679	2			N	-0-					139
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					139
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-	60	1			79
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					79
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					79
*03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					79

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					161
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					161
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					161
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					161
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					161
*03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					161

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

10	961	N	847	-0-	-114	-0-	847	2			N	-0-					18
11	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					18
12	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					18
01	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					18
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					18
03	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					18

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

10	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					61
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					61
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					61
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					61
02	319	N	317	-0-	-2	-0-	317	2			N	-0-					61
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	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

10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-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

10	1073	X	52	-0-	-1021	52	52	2			Y	-0-					-0-
11	357	N	305	-0-	-52	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	124	-0-	-166	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1835	-0-	-79	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1724	-0-	-353	-0-	1724	3			N	-0-					-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
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	3	1	9	Y	1					66
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	811	3	3	9	Y	3					69
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	940	3	1	9	Y	1					70
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	3	2	9	Y	2	65	1			7
*02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	3	1	9	Y	1					8
*03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					8

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
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1054	3	13	9	Y	12					57
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	623	3	24	9	Y	22					79
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	651	3	14	9	Y	13					92
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	679	3	12	9	Y	11	97	1			6
*02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	592	3	9	9	Y	8					14
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	597	3	13	9	Y	12					26

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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					18
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					18
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					18
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					18
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					18
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					18

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
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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2019 - P/A 06/26/19

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
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	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
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	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
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	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
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	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
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
*03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	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
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	203	N	180	-0-	-23	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	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
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	493	N	483	-0-	-10	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	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
10	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	232	N	159	-0-	-73	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	403	N	219	-0-	-184	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	377	N	259	-0-	-118	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	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
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	319	N	293	-0-	-26	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

10	14B2 EXT		346	-0-	346	1731	346	2			N	-0-					-0-
11	2219	X	488	-0-	-1731	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	464	N	279	-0-	-185	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			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

10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-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
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-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
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-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
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-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
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-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
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-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
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-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
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-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
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-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
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-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
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-					-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
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
*03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-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
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	109	-0-	-232	-0-	109	2			Y	-0-					-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
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
*03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-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
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
*03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	17	-0-	-262	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

10	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	2			Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					64
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-					64
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					64
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					64
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					64
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					64

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	408	-0-	-243	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

10	T. A.	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					19
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					53
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					53
12	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					53
01	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					53
02	754 N	743	-0-	-11	-0-	743	3			N	-0-					53
03	806 N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-					53

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
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
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	232	N	209	-0-	-23	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	87	N	70	-0-	-17	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					105
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					105
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					105
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					105
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					105
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					105

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
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

GATES, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 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
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-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					54
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					54
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					54
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					54
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					54
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLESPIE (4530) 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988
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
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	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1364	#	732	-0-	-632	-0-	729	2	3	9	Y	3					131
11	1320	#	242	-0-	-1078	-0-	238	2	4	9	Y	4					135
12	1023	#	248	-0-	-775	-0-	245	2	3	9	Y	3					138
01	1023	#	255	-0-	-768	-0-	240	2	15	9	Y	14					152
02	783	#	610	-0-	-173	-0-	597	2	13	9	Y	12					164
*03	753	R	753	-0-	-0-	-0-	709	2	44	9	Y	40	161	1			43

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
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					50
11	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	3			N	-0-					50
12	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	3			N	-0-					50
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					50
*02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					50
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					50

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
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					75
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					75
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					75
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					75
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					75
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					11
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					11
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					11
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					11
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					11
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					11

CRAFT -A- WELL #: 3 RRCID -> 286171 COMPL. DATE 10/20/1965 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5467 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

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
10	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	3			N	-0-					59
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					59
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					59
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					59
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					59
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					59

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC 257019
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
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					59
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					59
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					59
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					59
02	116	N	6	-0-	-110	-0-	6	3			N	-0-					59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					166
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					166
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					166
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					166
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					166
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

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
10	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1157	-0-	-32	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					10
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	407	3	11	9	N	10					20
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					20
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					20
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	416	3	22	9	N	20					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					128
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					128
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					128
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					128
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					128
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

FRANKENFIELD WELL #: 1 RRCID -> 286077 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5799 - 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
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	493	N	481	-0-	-12	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					11
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					11
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					11
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					11
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					11
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1					8
11	480	N	106	-0-	-374	-0-	106	2			Y	-0-					8
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					8
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					8
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	106	2			Y	-0-					8
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					8

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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-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
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					110
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
*03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	174	N	161	-0-	-13	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1396	2	8	9	N	7					247
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1354	2	32	9	N	29					276
12	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1338	2	12	9	N	11					287
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1343	2	13	9	N	12					299
02	1334	N	1174	-0-	-160	-0-	1163	2	11	9	N	10					309
03	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	1287	2	11	9	N	10					319

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

10	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	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	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			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

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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03		14B DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					7
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					7
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					7
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					7
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					7
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					49
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					49
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					49
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					49
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					49
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					76
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					76
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					76
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					76
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					76
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					22
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					22
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					22
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					22
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					22
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					22

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	558	-0-	-31	-0-	551	3	7	9	Y	6					79
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	536	3	11	9	Y	10	66	1			23
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	540	3	8	9	Y	7					30
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	533	3	12	9	Y	11					41
*02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	473	3	10	9	Y	9					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	826	3	10	9	Y	9					121
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	805	3	18	9	Y	16	100	1			37
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	811	3	12	9	Y	11					48
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	799	3	19	9	Y	17					65
*02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	709	3	15	9	Y	14					79
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	60	-0-	-2	-0-	57	3	3	9	Y	3					204
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	53	3	11	9	Y	10					214
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	56	3	8	9	Y	7					221
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	48	3	6	9	Y	5					226
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	3	4	9	Y	4					230
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					230

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
10	992	N	507	-0-	-485	-0-	138	1 3	366	2 9	N	3					122
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	446	2	3	9	N	3					125
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	404	2	4	9	N	4	1	8			128
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	412	2	3	9	N	3	1	8			130
02	435	N	361	-0-	-74	-0-	359	2	2	9	N	2					132
03	403	N	34	-0-	-369	-0-	33	2	1	9	N	1					133

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
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					16
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					16
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					16
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					16
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					16
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	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
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-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
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-					78
11	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	3			N	-0-					78
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					78
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					78
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	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
10	2883	#	1174	-0-	-1709	-0-	1090	2	84	9	N	76	168	1			258
11	2730	#	2265	-0-	-465	-0-	2221	2	44	9	N	40					298
12	2821	#	2438	-0-	-383	-0-	2319	2	119	9	N	108	164	1			242
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2180	2	86	9	N	78	167	1			153
02	2204	N	1302	-0-	-902	-0-	1222	2	80	9	N	73					226
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226

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
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
HANDY UNIT WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3723 - 3752

10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/02/2019

HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 4145 - 4180

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2		N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2020

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

10	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					407
11	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					407
12	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					407
01	124	#	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					407
02	116	#	74	-0-	-42	-0-	74	2			N	-0-					407
03	124	#	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

10	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					1330
11	330	#	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					1330
12	341	#	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					1330
01	341	#	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					1330
02	319	#	221	-0-	-98	-0-	221	2			N	-0-					1330
03	310	#	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					1330

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) //CONT.// 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. //CONT.// 443122
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
10	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*02	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	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
10	1550	#	1229	-0-	-321	-0-	1229	2			N	-0-					263
11	1500	#	1104	-0-	-396	-0-	1104	2			N	-0-					263
12	1550	#	1158	-0-	-392	-0-	1158	2			N	-0-					263
01	1457	#	1144	-0-	-313	-0-	1144	2			N	-0-					263
02	1189	#	1016	-0-	-173	-0-	1016	2			N	-0-					263
03	1240	#	1103	-0-	-137	-0-	1103	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
10	681	R	681	-0-	-0-	-0-	677	2	4	9	Y	4					32
11	617	R	617	-0-	-0-	-0-	615	2	2	9	Y	2					34
12	620	#	606	-0-	-14	-0-	606	2			Y	-0-					34
01	620	#	607	-0-	-13	-0-	606	2	1	9	Y	1					35
02	580	#	552	-0-	-28	-0-	550	2	2	9	Y	2					37
03	620	#	586	-0-	-34	-0-	585	2	1	9	Y	1					38

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

HANDY,WEST (YOUNG) //CONT.// 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			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	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					49
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					49
03	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
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	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
10	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					5
11	660	#	495	-0-	-165	-0-	495	3			N	-0-					5
12	682	#	401	-0-	-281	-0-	401	3			N	-0-					5
01	682	#	369	-0-	-313	-0-	369	3			N	-0-					5
02	493	#	280	-0-	-213	-0-	280	3			N	-0-					5
03	527	#	412	-0-	-115	-0-	412	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
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					51
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					51
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					51
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					51
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	406	N	379	-0-	-27	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					4
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					4
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					4
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					4
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	145	N	132	-0-	-13	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

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
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	93	2	11	9	N	10	78	1			9
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	150	2	8	9	N	7					16
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	185	2	6	9	N	5					21
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	90	2	11	9	N	10					31
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6	9	N	5					36
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	180	2	2	9	N	2					38

MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143
03	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

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	EOM BALANCE
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-	-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
03	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	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

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	EOM BALANCE
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	116	1	1486	2	N	-0-	-0-
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	120	1	1522	2	N	-0-	-0-
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	121	1	1554	2	N	-0-	-0-
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	121	1	1554	2	N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	620	N	371	-0-	-249	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					20
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					20
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					20
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					20
02	1856	N	1756	-0-	-100	-0-	1756	3			N	-0-					20
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-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
10	1874	X	-0-	-0-	-1874	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	2			N	-0-					25
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					25
12	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					25
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					25
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					25
*03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	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
10	1860	X	1714	-0-	-146	-0-	1714	2			N	-0-					77
11	1800	X	1530	-0-	-270	-0-	1530	2			N	-0-					77
12	1798	X	1354	-0-	-444	-0-	1354	2			N	-0-					77
01	1705	N	1186	-0-	-519	-0-	1186	2			N	-0-					77
02	1479	N	1160	-0-	-319	-0-	1160	2			N	-0-					77
03	1364	N	1060	-0-	-304	-0-	1060	2			N	-0-					77

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
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					130
11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4356	2	2	9	N	2					132
12	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					132
01	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2046	2	1	9	N	1					133
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					133
*03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					133

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
10	682	N	519	-0-	-163	-0-	519	2			N	-0-					26
11	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-					26
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					26
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					26
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					26
*03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					26

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

J.R. WELL #: 1 RRCID -> 286166 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5180 - 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
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	87	N	86	-0-	-1	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					118
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					120
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					121
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					122

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					59
11	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	2			N	-0-					59
12	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			N	-0-					59
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					59
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					59
03	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	2			N	-0-					59

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	479	2	20	9	N	18					88
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	457	2	24	9	N	22					110
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	391	2	80	9	N	73	168	1			15
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	543	2	20	9	N	18					33
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	491	2	14	9	N	13					46
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	383	2	17	9	N	15					61

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 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
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					14
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					14
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					14
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					14
02	58	N	17	-0-	-41	-0-	17	2			N	-0-					14
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 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
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					20
11	690	N	542	-0-	-148	-0-	542	2			N	-0-					20
12	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	2			N	-0-					20
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					20
02	522	N	426	-0-	-96	-0-	426	2			N	-0-					20
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 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
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					122
11	570	N	434	-0-	-136	-0-	434	2			N	-0-					122
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					122
01	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					122
02	406	N	383	-0-	-23	-0-	383	2			N	-0-					122
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	N	1					123

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 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
10	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					49
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					49
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					49
01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					49
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 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
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					46
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					46
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					46
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					46
02	58	N	25	-0-	-33	-0-	25	2			N	-0-					46
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					46

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
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	364	2	1	9	N	1					156
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	388	2	1	9	N	1					157
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	338	2	1	9	N	1					158
01	372	N	203	-0-	-169	-0-	203	2			N	-0-					158
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					158
*03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					158

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
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	81	2	1	9	N	1					46
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	74	2	1	9	N	1					47
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1					48
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	65	2	1	9	N	1					49
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	83	2	1	9	N	1					50
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					51

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

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
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					61
11	510	N	374	-0-	-136	-0-	374	2			N	-0-					61
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					61
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					61
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					61
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	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
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					15
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					15
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					15
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					15
02	261	N	234	-0-	-27	-0-	234	2			N	-0-					15
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	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
10	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					83
11	240	N	75	-0-	-165	-0-	75	2			N	-0-					83
12	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-					83
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					83
02	87	N	37	-0-	-50	-0-	37	2			N	-0-					83
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					83

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
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	237	2	15	9	N	14					38
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	210	2	8	9	N	7					45
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	192	2	7	9	N	6					51
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	251	2	6	9	N	5					56
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	211	2	4	9	N	4					60
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	N	3					63

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
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					46
11	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					46
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					46
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					46
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					46
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					46

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					44
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					44
12	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					44
01	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					44
02	145	N	28	-0-	-117	-0-	28	2			N	-0-					44
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	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
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					42
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					42
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					42
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					42
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					42
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					42

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
10	434	N	269	-0-	-165	-0-	269	2			N	-0-					88
11	450	N	272	-0-	-178	-0-	272	2			N	-0-					88
12	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					88
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					88
02	261	N	239	-0-	-22	-0-	239	2			N	-0-					88
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					88

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
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					61
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					61
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					61
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					61
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					61
*03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	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
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					127
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					128
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					132

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
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					46
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					46
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					46
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					46
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					46
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					46

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
10	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					25
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					25
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					25
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					25
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	99	2			N	-0-					25
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					25

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

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
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					80
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					80
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					80
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					80
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2	2			N	-0-					80
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					80

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					50
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					50
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					50
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					50
02	348	N	316	-0-	-32	-0-	316	2			N	-0-					50
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					99
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	1					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					103

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

10	744	N	734	-0-	-10	-0-	724	2	10	9	N	9					60
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	704	2	11	9	N	10					70
12	744	N	719	-0-	-25	-0-	709	2	10	9	N	9					79
01	744	N	705	-0-	-39	-0-	694	2	11	9	N	10					89
02	696	N	638	-0-	-58	-0-	623	2	15	9	N	14					103
03	713	N	658	-0-	-55	-0-	654	2	4	9	N	4					107

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

10	868	N	648	-0-	-220	-0-	648	2			N	-0-					29
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	1					30
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	1					31
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	1					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	353	2	14	9	N	13					94
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	428	2	7	9	N	6					100
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	505	2	6	9	N	5					105
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	484	2	2	9	N	2					107
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	1					108
*03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					108

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					139
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					139
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					139
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					139
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					139
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					139

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

10	930	N	579	-0-	-351	-0-	571	2	8	9	N	7					124
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	788	2	70	9	N	64	159	1			29
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1148	2	55	9	N	50					79
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1004	2	69	9	N	63					142
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	922	2	92	9	N	84	168	1			58
03	1209	N	389	-0-	-820	-0-	389	2			N	-0-					58

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	508	2	86	9	N	78	162	1			-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 282610 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

10	6665	X	5977	-0-	-688	-0-	5952	2	25	9	N	23					55
11	6330	X	5738	-0-	-592	-0-	5613	2	125	9	N	114	166	1			3
12	6293	X	5754	-0-	-539	-0-	5751	2	3	9	N	3					6
01	6138	X	5666	-0-	-472	-0-	5664	2	2	9	N	2					8
02	5597	X	5134	-0-	-463	-0-	5132	2	2	9	N	2					10
03	5983	X	5576	-0-	-407	-0-	5574	2	2	9	N	2					12

L.R. JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 288644 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5000 - 5290

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					24
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					24
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					24
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					24
02	87	N	76	-0-	-11	-0-	76	2			N	-0-					24
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					24

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 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
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					116
11	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	2			N	-0-					116
12	713	N	638	-0-	-75	-0-	637	2	1	9	N	1					117
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					117
02	609	N	599	-0-	-10	-0-	599	2			N	-0-					117
03	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					117

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4					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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					11
11	14B2	EXT	1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					11
12	14B2	EXT	21	-0-	21	25	21	2			Y	-0-					11
01	25	N	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					11

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
10	14B2	EXT	2	-0-		2	2	2	2			Y	-0-					38
11	14B2	EXT	1	-0-		1	3	1	2			Y	-0-					38
12	14B2	EXT	10	-0-		10	13	10	2			Y	-0-					38
01	13	N	-0-	-0-		-13	-0-					Y	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					38
03	10	N	NO RPT	-0-		-10	-0-					Y	NO RPT					38

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
10	14B2	EXT	1	-0-		1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1	-0-		1	2	1	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	19	-0-		19	21	19	2			Y	-0-					-0-
01	21	N	-0-	-0-		-21	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	621	N	621	-0-		-0-	-0-	588	2	33	9	N	30					80
11	558	N	558	-0-		-0-	-0-	527	2	31	9	N	28					108
12	532	N	532	-0-		-0-	-0-	504	2	28	9	N	25					133
01	620	N	507	-0-		-113	-0-	493	2	14	9	N	13	91	1			55
*02	556	N	556	-0-		-0-	-0-	514	2	42	9	N	38					93
03	527	N	NO RPT	-0-		-527	-0-					N	NO RPT					93

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
10	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
12	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					28
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					28
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					28
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					28

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1970	2	22	9	N	20					75
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1939	2	24	9	N	22	87	1			10
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1927	2	11	9	N	10					20
01	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	1960	2	11	9	N	10					30
*02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1814	2	14	9	N	13					43
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					43

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2258	2	47	9	N	43	166	1			45
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2115	2	47	9	N	43	23	1			65
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1905	2	79	9	N	72	137	1			-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1826	2	36	9	N	33					33
*02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1629	2	55	9	N	50					83
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					83

CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					21
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					21
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					21
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					21

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
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	65	1			50
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					50
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					50
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					50
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					50

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	6	N	NO RPT	-0-	-6	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					17

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
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					58
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					58
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					58
01	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	2			N	-0-					58
*02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					58
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					58

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
10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5862	2	37	9	N	34					50
11	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2665	2	67	9	N	61					111
12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4418	2	73	9	N	66	154	1			23
01	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5464	2	91	9	N	83	18	8			88
*02	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5261	2	66	9	N	60	3	8			145
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					145

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
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					16
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					16
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					16
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					16
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					16
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					16

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					23

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
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-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1043	2	18	9	N	16	83	1			33
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	884	2	24	9	N	22					55
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	776	2	9	9	N	8					63
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	865	2	14	9	N	13					76
*02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	842	2	10	9	N	9					85
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					85

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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					11
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					11
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					11
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					11

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
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	282	2	28	9	N	25					83
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	220	2	19	9	N	17	64	1			36
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	248	2	22	9	N	20					56
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	251	2	19	9	N	17					73
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	141	2	17	9	N	15					88
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					88

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
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					10
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1694	2	7	9	N	6					16
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1983	2	11	9	N	10					26
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2050	2	118	9	N	107	113	1			20
*02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1305	2	55	9	N	50					70
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					70

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
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					35
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					35
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					35
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					35
*02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					35
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					35

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
ROBERT MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 286881 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5144 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 11 RRCID -> 286882 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5236 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 7 RRCID -> 286883 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5227 - 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
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-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 5 RRCID -> 286884 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5441 - 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
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	821	2	33	9	N	30					61
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	736	2	35	9	N	32					93
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	696	2	39	9	N	35	105	1			23
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	752	2	22	9	N	20					43
*02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	627	2	17	9	N	15					58
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					58

STAMPER-FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 287012 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5295 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS WIMBERLY WELL #: 10 RRCID -> 287138 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5176 - 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
10	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	931	2	7	9	N	6					6
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1293	2	31	9	N	28					34
*02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1450	2	182	9	N	165	109	1			90
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					90

L.A. WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 287139 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5295 - 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
10	868	X	7	-0-	-861	-0-	7	2			N	-0-					75
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	5	80	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 287581 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5480 - 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
10	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	90	X	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 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
10	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	435	N	203	-0-	-232	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	145	N	68	-0-	-77	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	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

10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B	DENY	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	806	#	489	-0-	-317	-0-	489	2			N	-0-					177
11	720	#	554	-0-	-166	-0-	554	2			N	-0-					177
12	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					177
01	806	#	605	-0-	-201	-0-	605	2			N	-0-					177
02	754	#	573	-0-	-181	-0-	573	2			N	-0-					177
*03	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					177

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WEST DEARING WELL #: 1 RRCID -> 288642 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4492 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					18
11	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					18
12	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	1342	3	22	9	N	20					38
01	1054	#	973	-0-	-81	-0-	939	3	34	9	N	31	1	8			68
02	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	1104	3	25	9	N	23	91	1			-0-
*03	1275	R	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
10	153	R	153	-0-	-0-	-0-	135	3	18	9	N	16	160	1			10
11	150	#	143	-0-	-7	-0-	135	3	8	9	N	7					17
12	155	#	140	-0-	-15	-0-	137	3	3	9	N	3					20
01	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					20
02	145	#	130	-0-	-15	-0-	130	3			N	-0-					20
03	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					20

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80

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
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					70
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	2					72
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					74
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					76
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					78
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79

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
10	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	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
10	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	91	-0-	-95	-0-	91	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
10	992	#	916	-0-	-76	-0-	916	3			N	-0-					20
11	1080	#	963	-0-	-117	-0-	963	3			N	-0-					20
12	1116	#	954	-0-	-162	-0-	954	3			N	-0-					20
01	1116	#	1012	-0-	-104	-0-	1012	3			N	-0-					20
02	957	#	917	-0-	-40	-0-	917	3			N	-0-					20
*03	1022	R	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					20

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
10	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	120	#	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	186	#	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	186	#	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	174	#	111	-0-	-63	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

10	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	120	#	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	155	#	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	145	#	111	-0-	-34	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

10	727	R	727	-0-	-0-	-0-	708	2	19	9	N	17					144
11	710	R	710	-0-	-0-	-0-	690	2	20	9	N	18					162
12	663	R	663	-0-	-0-	-0-	640	2	23	9	N	21	148	1			35
01	558	#	529	-0-	-29	-0-	512	2	17	9	N	15					50
02	522	#	462	-0-	-60	-0-	445	2	17	9	N	15					65
03	558	#	512	-0-	-46	-0-	490	2	22	9	N	20					85

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

10	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	116	#	106	-0-	-10	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
*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	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		-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-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2019 - P/A 08/07/19

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 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
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-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	#	237	-0-	-73	-0-	40	1	197	2	N	-0-					-0-
11	300	#	268	-0-	-32	-0-	32	1	236	2	N	-0-					-0-
12	310	#	243	-0-	-67	-0-	32	1	211	2	N	-0-					-0-
01	310	#	213	-0-	-97	-0-	32	1	181	2	N	-0-					-0-
02	261	#	201	-0-	-60	-0-	32	1	169	2	N	-0-					-0-
03	279	#	229	-0-	-50	-0-	51	1	178	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78	R	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
11	74	R	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
12	120	R	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-
01	71	R	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
*03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164	R	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-					95
11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	2	N	-0-					95
12	151	R	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	2	N	-0-					95
01	150	R	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	N	-0-					95
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	N	-0-					95
*03	214	R	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-					95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					31
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					31
12	155	#	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					31
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					31
02	87	#	-0-	-0-	-87	-0-					N	1	1	8			31
03	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					31

KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

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-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
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-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	#	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	232	#	222	-0-	-10	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	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
10	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	12	#	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					25
12	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					25
01	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					25
*02	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					25
03	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					25

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

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-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARHAM WELL #: 2 RRCID -> 287994 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4438 - 4553

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK WELL #: S 1 RRCID -> 288139 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4769 - 4771

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGER SOUTH UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 288423 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4340 - 4775

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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 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
10	713	#	324	-0-	-389	-0-	324	3			N	-0-					137
11	630	#	240	-0-	-390	-0-	240	3			N	-0-					137
12	651	#	124	-0-	-527	-0-	124	3			N	-0-					137
01	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					137
02	290	#	94	-0-	-196	-0-	94	3			N	-0-					137
*03	698	R	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					137

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	248	#	73	-0-	-175	-0-	65	2	8	9	N	7					34
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	3					37
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	1					38
01	248	#	64	-0-	-184	-0-	64	2			N	-0-					38
02	87	#	14	-0-	-73	-0-	14	2			N	-0-					38
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					38

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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					18
11	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					18
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
02	29	#	4	-0-	-25	-0-	4	3			N	-0-					18
03	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					18

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC //CONT.// 767851
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
10	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					61
11	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					61
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					61
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					61
02	116	#	49	-0-	-67	-0-	49	3			N	-0-					61
*03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					61

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
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-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	5	#	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	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
10	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
01	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*03	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	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
10	992	#	627	-0-	-365	-0-	627	3			N	-0-					153
11	960	#	582	-0-	-378	-0-	582	3			N	-0-					153
12	992	#	588	-0-	-404	-0-	588	3			N	-0-					153
01	992	#	594	-0-	-398	-0-	593	3	1	9	N	1					154
02	580	#	509	-0-	-71	-0-	509	3			N	-0-					154
03	620	#	560	-0-	-60	-0-	560	3			N	-0-					154

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
10	837	#	733	-0-	-104	-0-	727	3	6	9	N	5					71
11	810	R	810	-0-	-0-	-0-	806	3	4	9	N	4					75
12	837	#	827	-0-	-10	-0-	824	3	3	9	N	3					78
01	837	#	824	-0-	-13	-0-	821	3	3	9	N	3					81
02	783	#	766	-0-	-17	-0-	762	3	4	9	N	4					85
03	837	#	827	-0-	-10	-0-	825	3	2	9	N	2					87

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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
10	301	R	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	N	5					116
11	288	R	288	-0-	-0-	-0-	281	3	7	9	N	6					122
12	289	R	289	-0-	-0-	-0-	286	3	3	9	N	3					125
01	280	R	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	N	3					128
02	261	R	261	-0-	-0-	-0-	260	3	1	9	N	1					129
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					129

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 285172 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3378 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					25
11	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					25
12	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					25
01	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					25
02	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					25
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					25

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 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
10	341	#	291	-0-	-50	-0-	280	3	11	9	N	10					14
11	360	#	231	-0-	-129	-0-	220	3	11	9	N	10					24
12	372	#	231	-0-	-141	-0-	231	3			N	-0-					24
01	372	#	192	-0-	-180	-0-	192	3			N	-0-					24
02	290	#	275	-0-	-15	-0-	250	3	25	9	N	23					47
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					47

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 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
10	301	R	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	N	5					40
11	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					40
12	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					40
01	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					40
02	388	R	388	-0-	-0-	-0-	369	3	19	9	N	17					57
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					57

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

10	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	58	#	52	-0-	-6	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

10	656	R	656	-0-	-0-	-0-	46	1	610	2	N	-0-					-0-
11	519	R	519	-0-	-0-	-0-	36	1	483	2	N	-0-					-0-
12	532	R	532	-0-	-0-	-0-	37	1	495	2	N	-0-					-0-
01	539	R	539	-0-	-0-	-0-	38	1	501	2	N	-0-					-0-
02	483	R	483	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	N	-0-					-0-
03	434	#	191	-0-	-243	-0-	13	1	178	2	N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

10	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					31
11	92	R	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	N	1					32
12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					32
01	123	R	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1					33
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	N	1					34
03	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					34

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE 06/07/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

10	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					31
11	93	R	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					32
12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					32
01	123	R	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1					33
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					33
03	124	#	100	-0-	-24	-0-	99	2	1	9	N	1					34

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

10	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					31
11	93	R	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					32
12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					32
01	123	R	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1					33
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					33
03	124	#	91	-0-	-33	-0-	90	2	1	9	N	1					34

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWAK-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 282608 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2150 - 2170

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-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 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
10	2294	N	753	-0-	-1541	-0-	731	3	22	9	N	20					140
11	2070	N	698	-0-	-1372	-0-	698	3			N	-0-					140
12	806	N	667	-0-	-139	-0-	656	3	11	9	N	10					150
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					150
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	918	3	11	9	N	10					160
*03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1059	3	21	9	N	19	179	1			-0-

AMEN OIL LLC 016944
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	522	N	456	-0-	-66	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	589	N	410	-0-	-179	-0-	410	3			N	-0-					-0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
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
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	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

10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					124
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					124
12	620	N	395	-0-	-225	-0-	395	2			N	-0-					124
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					124
02	580	N	507	-0-	-73	-0-	507	2			N	-0-					124
*03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					124

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	143	1	1134	2	N	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	143	1	835	2	N	-0-					-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	143	1	867	2	N	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	143	1	797	2	N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	143	1	717	2	N	-0-					-0-
03	930	N	840	-0-	-90	-0-	143	1	697	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					16
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					16
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					16
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					16
02	348	N	343	-0-	-5	-0-	343	3			N	-0-					16
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	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
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1411	3	7	9	Y	6					28
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1383	3	6	9	Y	5					33
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1441	3	10	9	Y	9					42
01	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1409	3	12	9	Y	11					53
02	1334	N	1332	-0-	-2	-0-	1323	3	9	9	Y	8					61
*03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1450	3	11	9	Y	10					71

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
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					36
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					36
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					36
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					36
02	203	N	195	-0-	-8	-0-	195	3			N	-0-					36
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	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
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					45
11	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	3			N	-0-					45
12	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	3			N	-0-					45
01	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	3			N	-0-					45
02	319	N	278	-0-	-41	-0-	278	3			N	-0-					45
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					24
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					24
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					24
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					24
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					24
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					24

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					24
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					24
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					24
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					24
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					24
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	145	N	144	-0-	-1	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	357	-0-	-43	1057	72	1	285	2	Y	-0-	32	1			40
11	1367	N	310	-0-	-1057	-0-	67	1	243	2	Y	-0-					40
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	77	1	281	2	Y	-0-					40
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	78	1	280	2	Y	-0-					40
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	79	1	287	2	Y	-0-					40
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	73	1	271	2	Y	-0-					40

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HW OPERATING, LLC 341598
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
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	116	N	29	-0-	-87	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					13
11	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					13
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					13
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					13
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					13
*03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	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
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					126
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					126
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					126
01	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	3			N	-0-					126
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					126
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	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
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					44
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					44
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					44
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					44
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	117	1	358	2	N	-0-					2
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	66	1	272	2	N	-0-					2
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	66	1	243	2	N	-0-					2
01	465	N	274	-0-	-191	-0-	66	1	208	2	N	-0-					2
02	319	N	261	-0-	-58	-0-	66	1	195	2	N	-0-					2
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	104	1	205	2	N	-0-					2

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 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
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	112	1	242	2	N	-0-					90
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					90
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					90
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 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
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	12	1	27	2	N	-0-			11
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			11
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			11
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-			2
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-			2
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-			2
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-			2
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-			2
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-			2

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2 EXT		-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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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

10	496	N	489	-0-	-7	-0-	25	1	464	2	N	-0-			1
11	660	N	359	-0-	-301	-0-	25	1	334	2	N	-0-			1
12	775	N	337	-0-	-438	-0-	25	1	312	2	N	-0-			1
01	496	N	308	-0-	-188	-0-	25	1	283	2	N	-0-			1
02	348	N	309	-0-	-39	-0-	25	1	284	2	N	-0-			1
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	25	1	248	2	N	-0-			1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

10	4123	#	3499	-0-	-624	-0-	124	1	3375	2	N	-0-			22
11	3630	#	3068	-0-	-562	-0-	124	1	2944	2	N	-0-			22
12	3751	#	3505	-0-	-246	-0-	124	1	3381	2	N	-0-			22
01	3632	R	3632	-0-	-0-	-0-	124	1	3508	2	N	-0-			22
02	3277	#	2944	-0-	-333	-0-	116	1	2828	2	N	-0-			22
03	3503	#	3051	-0-	-452	-0-	124	1	2927	2	N	-0-			22

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988
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
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	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	444	-0-	-52	-0-	86	1	358	2	N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	83	1	336	2	N	-0-					-0-
12	589	N	455	-0-	-134	-0-	96	1	359	2	N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	88	1	368	2	N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	84	1	336	2	N	-0-					-0-
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	89	1	372	2	N	-0-					-0-

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
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					42
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					42
12	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					42
01	527	N	417	-0-	-110	-0-	413	2	4	9	N	4	22	1			24
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	859	2	8	9	N	7					31
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					31

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					1
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	96	2	6	9	Y	5					6
01	T. A.		8	-0-	8	8	6	2	2	9	Y	2					8
02	T. A.		34	-0-	34	42	25	2	9	9	Y	8					16
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					16

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	N	1	93	1			4
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					4
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					4
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					4
*02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	830	2	101	9	N	92					96
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					96

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	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
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					265
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					266
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					267
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					268
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					269
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					269
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					269

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					30
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					30
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					30
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					30
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					39
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					39
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					39
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 286274 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 4490 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					66
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					66
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					66
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					66
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					66
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

HALSELL RANCH WELL #: P 25 RRCID -> 287998 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2400 - 4358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750		1940	-0-	-5810	22075	1790	2	150	9	N	136	132	1			116
*11	7500		1326	-0-	-6174	15901	1220	2	106	9	N	96	133	1			79
*12	7750		729	-0-	-7021	8880	687	2	42	9	N	38					117
*01	7750		536	-0-	-7214	1666	502	2	34	9	N	31	49	1			99
*02	7250		2021	-0-	-5229	-0-	1731	2	290	9	N	264	335	1			28
03	1953	#	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					28

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

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
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					4
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					4
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					4
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					4
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					4
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					4

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
10	682	N	541	-0-	-141	-0-	541	2			N	-0-					2
11	600	N	220	-0-	-380	-0-	220	2			N	-0-					2
12	310	N	123	-0-	-187	-0-	123	2			N	-0-					2
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					2
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					2
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	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
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					17
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					17
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					17
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					17
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					17
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					17

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
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629

WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					22
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					22
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					22
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					22
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					22
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					22

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					14
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					14
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					14
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					14
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					14
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					19
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					19
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					19
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					19
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	47	2			N	-0-					19
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	N	-0-					28
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	2	N	-0-					28
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	N	-0-					28
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	-0-					28
02	145	N	109	-0-	-36	-0-	3	1	106	2	N	-0-					28
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					28

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					59
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					59
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					59
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					59
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-					59
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	N	1					142
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					142
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N	1					143
01	341	N	95	-0-	-246	-0-	95	2			N	-0-					143
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					143
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					143

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	29	N	5	-0-	-24	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-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
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					38
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					38
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					38
01	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					38
02	174	N	128	-0-	-46	-0-	128	3			N	-0-					38
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	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
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					23
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					23
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	12	3			N	-0-					23
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC //CONT.// 767851
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
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	23	-0-	-93	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 285716 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

10	2046	#	1917	-0-	-129	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
11	2460	#	1802	-0-	-658	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
12	2542	#	1844	-0-	-698	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
03	0	N	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

10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3			N	-0-					16
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					16
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					16
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					16
02	580	N	546	-0-	-34	-0-	546	3			N	-0-					16
03	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					16

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
T. R. PRODUCTION, INC. //CONT.// 834151
WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 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
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					63
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					63
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					63
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					63
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					63
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					63

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
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					61
11	330	N	176	-0-	-154	-0-	176	3			N	-0-					61
12	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	3			N	-0-					61
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					61
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					61
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	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
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

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
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	261	N	243	-0-	-18	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
10	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					126
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					126
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					126
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					126
02	203	N	183	-0-	-20	-0-	183	3			N	-0-					126
03	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					126

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
10	2201	N	1809	-0-	-392	-0-	1809	3			N	-0-					79
11	2100	N	1730	-0-	-370	-0-	1721	3	9	9	N	8	8	8			79
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					79
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					79
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					79
*03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					79

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
10	1705	#	1084	-0-	-621	-0-	1084	3			N	-0-					5
11	1680	#	1574	-0-	-106	-0-	1574	3			N	-0-					5
12	1736	#	1217	-0-	-519	-0-	1217	3			N	-0-					5
01	1085	N	992	-0-	-93	-0-	992	3			N	-0-					5
02	1508	N	1283	-0-	-225	-0-	1283	3			N	-0-					5
03	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			N	-0-					5

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
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	92	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	92	1	279	3	Y	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	38	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	69	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	36	1	191	3	Y	-0-					-0-
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	64	1	209	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	50	1	284	2	N	94	165	1			46
							103	9									
11	360	N	282	-0-	-78	-0-	54	1	217	2	N	10					56
							11	9									
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	50	1	284	2	N	24					80
							26	9									
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	56	1	263	2	N	93					173
							102	9									
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	52	1	222	2	N	12	163	1			22
							13	9									
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					22

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					39
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					39
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					39
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					39
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					39
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					6
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					6
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					6
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					6
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					6
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	87	N	44	-0-	-43	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					21
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					21
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					21
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					21
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					21
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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

10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					29
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					29
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					29
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					29
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					29
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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

10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					26
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					26
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					26
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					26
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					26
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					26

XPLORE OPERATING, LLC 946023
NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					30
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					30
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					30
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					30
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					40

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2920	-0-	2920	B	2920	2920	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1836	-0-	1836	B	4756	1836	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1004	-0-	1004	B	5760	1004	2			Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	493	-0-	493	B	6253	493	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6253																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	6253					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	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

10	126	N	-0-	-0-	-126		-0-					N	43	128	1			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2019 - P/A 10/07/2019																		

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147
03	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

10	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3			N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
12	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					36
01	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					36
*02	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	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

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) //CONT.// 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 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
10	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	53	1	699	2	N	-0-					-0-
11	660	N	592	-0-	-68 B	-0-	41	1	551	2	N	-0-					-0-
12	806	N	634	-0-	-172 B	-0-	44	1	590	2	N	-0-					-0-
01	449	N	418	-0-	-31 B	-0-	29	1	389	2	N	-0-					-0-
02	580	N	36	-0-	-544 B	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	15	-0-	-605 B	-0-	1	1	14	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
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	155	N	42	-0-	-113	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	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
10	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	3			N	-0-					98
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					98
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					98
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					98
02	145	N	78	-0-	-67	-0-	78	3			N	-0-					98
*03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					98

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
10	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					70
11	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					70
12	310	#	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-					70
01	310	#	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					70
02	290	#	123	-0-	-167	-0-	123	3			N	-0-					70
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					70

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
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
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	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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

10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B DENY		-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

10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) //CONT.// 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
10	2356	#	1585	-0-	-771	-0-	217	1	1365	2	Y	3	166	1	1	8	28
							3	9									
11	2280	#	1573	-0-	-707	-0-	210	1	1350	2	Y	12					40
							13	9									
12	2356	#	1381	-0-	-975	-0-	200	1	1175	2	Y	5					45
							6	9									
01	2046	#	1176	-0-	-870	-0-	217	1	959	2	Y	-0-					45
02	1827	#	1116	-0-	-711	-0-	203	1	913	2	Y	-0-					45
03	1612	#	974	-0-	-638	-0-	217	1	757	2	Y	-0-					45

LOVING, OLIVER ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 283975 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4343 - 4783

10	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	87	#	60	-0-	-27	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	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

10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	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

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
03	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

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018 - P/A 05/10/18

JERRYE-JAN (CONGL.) //CONT.// 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
10	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	240	#	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	248	#	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	232	#	189	-0-	-43	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

10	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					260
11	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					260
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					260

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
HAMMAN WELL #: 8 RRCID -> 286675 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4761 - 4985

10	2392	R	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
11	2400	#	2236	-0-	-164	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
12	2542	#	2485	-0-	-57	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
01	2542	#	2337	-0-	-205	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
02	2378	#	2212	-0-	-166	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
03	2480	#	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 5572

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	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

10	310	#	148	-0-	-162	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	270	#	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	279	#	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-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

10	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
10	310	N	70	-0-	-240	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	348	N	180	-0-	-168	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					23
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					23
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					23
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					87
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					87
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1117	2	6	9	N	5					92
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	945	2	33	9	N	30					122
02	1015	N	923	-0-	-92	-0-	923	2			N	-0-					122
03	1085	N	684	-0-	-401	-0-	684	2			N	-0-					122

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					17
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					17
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					17
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					17
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
*01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					39
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					39

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					93
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					93
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					93
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					93
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					93
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					93

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	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

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					75
11	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					75
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					75
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					75
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					75
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					75

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

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

JOY, N.W. (MARBLE FALLS) 47376 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CLAY
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
HOLT, W. I. "AB" WELL #: 2CS RRCID -> 287583 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5608 - 5615

10	0		32	-0-	32	B	247	32	2		N	-0-					-0-
11	0		29	-0-	29	B	276	29	2		N	-0-					-0-
12	0		25	-0-	25	B	301	25	2		N	-0-					-0-
01	0		30	-0-	30	B	331	30	2		N	-0-					-0-
02	40		28	-0-	-12	B	319	28	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 319																	
03	0		21	-0-	21	B	340	21	2		N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

10	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					133
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					133
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	584	2	17	9	N	15					148
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	598	2	32	9	N	29	46	1	1	8	130
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	528	2	8	9	N	7					137
*03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	598	2	30	9	N	27					164

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					89
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					89
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					89
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					89
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					89
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					89

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					2
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					2
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					2
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					2
02	174	N	100	-0-	-74	-0-	100	3			N	-0-					2
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					2

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 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
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					28
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					28
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					28
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					28
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					28
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
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
10	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-	40	7			-0-
11	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	217	#	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	341	#	259	-0-	-82	-0-	259	2			Y	-0-	1	7			-0-
11	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
01	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
02	261	#	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	708	R	708	-0-	-0-	-0-	124	1	576	2	N	7					14
							8	9									
11	702	R	702	-0-	-0-	-0-	124	1	569	2	N	8					22
							9	9									
12	598	R	598	-0-	-0-	-0-	124	1	464	2	N	9					31
							10	9									
01	595	R	595	-0-	-0-	-0-	124	1	463	2	N	7					38
							8	9									
02	593	R	593	-0-	-0-	-0-	116	1	464	2	N	12					50
							13	9									
*03	715	R	715	-0-	-0-	-0-	124	1	569	2	N	20					70
							22	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
10	806	#	336	-0-	-470	-0-	336	2			N	-0-					27
11	780	#	308	-0-	-472	-0-	308	2			N	-0-					27
12	806	#	304	-0-	-502	-0-	304	2			N	-0-					27
01	496	#	244	-0-	-252	-0-	244	2			N	-0-					27
02	377	#	218	-0-	-159	-0-	218	2			N	-0-					27
03	341	#	145	-0-	-196	-0-	145	2			N	-0-					27

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	N	-0-					5
12	25	R	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					5
01	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					5
02	633	R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					5
*03	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					5

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

10	416	R	416	-0-	-0-	-0-	93	1	323	2	N	-0-					-0-
11	390	#	364	-0-	-26	-0-	93	1	271	2	N	-0-					-0-
12	434	#	426	-0-	-8	-0-	93	1	333	2	N	-0-					-0-
01	434	#	357	-0-	-77	-0-	93	1	264	2	N	-0-					-0-
02	406	#	360	-0-	-46	-0-	87	1	273	2	N	-0-					-0-
03	434	#	401	-0-	-33	-0-	93	1	308	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

10	1463	R	1463	-0-	-0-	-0-	124	1	1339	2	N	-0-					-0-
11	1380	#	1231	-0-	-149	-0-	124	1	1107	2	N	-0-					-0-
12	1519	#	1509	-0-	-10	-0-	124	1	1385	2	N	-0-					-0-
01	1519	#	1199	-0-	-320	-0-	124	1	1075	2	N	-0-					-0-
02	1421	#	1233	-0-	-188	-0-	116	1	1117	2	N	-0-					-0-
03	1519	#	1395	-0-	-124	-0-	124	1	1271	2	N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

10	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	#	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	261	#	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
*03	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-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

10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					124
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					124
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					124
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					124
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	106	2			N	-0-					124
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					124

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 9 RRCID -> 282593 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5395 - 5835

10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

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

10	900	N	283	-0-	-617	273	33	1	250	2	Y	-0-					11
11	547	N	274	-0-	-273	-0-	34	1	240	2	Y	-0-					11
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	36	1	237	2	Y	-0-					11
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	36	1	237	2	Y	-0-					11
02	261	N	249	-0-	-12	-0-	32	1	217	2	Y	-0-					11
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	35	1	238	2	Y	-0-					11

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC 257019
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
10	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1310	3	20	9	Y	18					70
11	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	1173	3	26	9	Y	24					94
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1189	3	32	9	Y	29					123
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1189	3	30	9	Y	27					150
02	1160	N	1114	-0-	-46	-0-	1084	3	30	9	Y	27					177
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

10	31	N	-0-	-0-	-31	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

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-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2018 - P/A 12/19/18

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	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

10	1829	N	1455	-0-	-374	-0-	124	1	1331	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1373	-0-	-277	-0-	124	1	1249	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1454	-0-	-189	-0-	124	1	1330	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	124	1	1098	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1114	-0-	-220	-0-	116	1	998	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1109	-0-	-348	-0-	124	1	985	2	N	-0-					-0-

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
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	60	1	85	2	N	-0-					14
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	121	1	78	2	N	-0-					14
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	121	1	54	2	N	-0-					14
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	121	1	28	2	N	-0-					14
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					14
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					14

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 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
10	775	N	445	-0-	-330	-0-	124	1	306	2	N	14					66
							15	9									
11	780	N	400	-0-	-380	-0-	124	1	267	2	N	8					74
							9	9									
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	124	1	1021	2	N	106	124	1			56
							117	9									
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	124	1	778	2	N	66					122
							73	9									
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	116	1	1643	2	N	42					164
							46	9									
*03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	124	1	857	2	N	24	154	1			34
							26	9									

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	119	-0-	-253	-0-	40	1	79	2	N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	71	1	64	2	N	-0-					-0-
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	71	1	59	2	N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	71	1	59	2	N	-0-					-0-
02	145	N	126	-0-	-19	-0-	67	1	59	2	N	-0-					-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	71	1	72	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					13
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					13
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					13
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					13
02	1363	N	-0-	-0-	-1363	-0-					N	-0-					13
*03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					13

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					16
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					16
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					16
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					16
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					16
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					16

TREE OPERATING, LLC 867559
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
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					19
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					19
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					19
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					19
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					19
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					19

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
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
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					20
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					20
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					20
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					20
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					20
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					20

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
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
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
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
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-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
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
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
10	4774	X	4357	-0-	-417	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4303	-0-	-317	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
12	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5257	3	183	9	N	166	166	1			-0-
01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4044	-0-	-730	-0-	4044	3			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 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
10	589	N	59	-0-	-530	-0-	36	2	23	9	N	21					96
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	31	74	1			53
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	26					79
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	33					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

LAKE WELL #: 3 RRCID -> 283796 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4970 - 4980

10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					13
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					13
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					13
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					13
02	203	N	117	-0-	-86	-0-	117	2			N	-0-					13
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					13

COZART WELL #: 4 RRCID -> 288643 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4874 - 4884

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 2 RRCID -> 284647 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5540 - 5666

10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	233	2	25	9	N	23					99
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	686	2	80	9	N	73	171	1			1
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	982	2	9	9	N	8					9
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	2	3	9	N	3					12
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	882	2	1	9	N	1					13
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					13

GARNER WELL #: 3 RRCID -> 285560 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5736 - 6186

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLERIHEW WELL #: 2 RRCID -> 287365 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5066 - 5478

10	0	%	919	-0-	919	5963	798	2	121	9	N	110	167	1			107
11	0	%	601	-0-	601	6564	504	2	97	9	N	88					195
12	0	%	577	-0-	577	7141	491	2	86	9	N	78					273
01	0	%	697	-0-	697	7838	605	2	92	9	N	84					357
02	0	%	275	-0-	275	8113	262	2	13	9	N	12	334	1			35
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	8113					N	NO RPT					35

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33964 04/07/2019

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
LCI WELL #: 1 RRCID -> 284778 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4652 - 4980

10	248	N	-0-	-0-	-248	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	63	1	1041	2	N	-0-					-0-
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC. 292000
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					53
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					53

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544

10	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2181	2	14	9	N	13	80	1			33
11	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1903	2	28	9	N	25					58
12	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1312	2	11	9	N	10	20	1			48
01	1054	X	987	-0-	-67	-0-	987	2			N	-0-					48
*02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2525	2	3	9	N	3					51
03	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					51

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4263	2	66	9	N	60					80
11	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4435	2	50	9	N	45	105	1			20
12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4294	2	45	9	N	41					61
01	5363	X	4183	-0-	-1180	-0-	4118	2	65	9	N	59	94	1			26
02	5017	X	2538	-0-	-2479	-0-	2497	2	41	9	N	37					63
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					63

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
10	2728	X	2502	-0-	-226	-0-	2502	2			N	-0-					30
11	2640	X	2347	-0-	-293	-0-	2347	2			N	-0-					30
12	2728	X	2597	-0-	-131	-0-	2575	2	22	9	N	20					50
01	2728	X	2270	-0-	-458	-0-	2270	2			N	-0-					50
02	2552	X	2143	-0-	-409	-0-	2121	2	22	9	N	20					70
03	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					70

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
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	248	2	15	9	N	14	32	1			8
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	288	2	14	9	N	13					21
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	178	2	50	9	N	45					66
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	217	2	20	9	N	18	61	1			23
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					23
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					23

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
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					55
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					55
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					55
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					55
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					55
03	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					55

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
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					10
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					10
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
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-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					85
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					85
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					85
01	1302	N	338	-0-	-964	-0-	338	2			N	-0-					85
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					85
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					85

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1853	2	111	9	N	101	102	1			15
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1745	2	300	9	N	273	73	1			215
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1386	2	53	9	N	48	163	1			100
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1350	2	45	9	N	41					141
*02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1174	2	51	9	N	46	142	1			45
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					45

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
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1828	2	124	9	N	113	103	1			120
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1368	2	116	9	N	105	224	1			1
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1293	2	101	9	N	92					93
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1279	2	119	9	N	108	176	1			25
*02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1201	2	66	9	N	60					85
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					85

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
10	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2170	2	173	9	N	157	196	1			11
11	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	1944	2	256	9	N	233	164	1			80
12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3253	2	312	9	N	284	244	1			120
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2713	2	244	9	N	222	149	1			193
*02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2372	2	187	9	N	170	347	1			16
03	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					16

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
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1310	2	118	9	N	107					192
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1456	2	70	9	N	64	115	1			141
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1370	2	72	9	N	65	83	1			123
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1328	2	57	9	N	52	87	1			88
*02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1219	2	53	9	N	48	85	1			51
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					51

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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2019 - P/A 04/15/19

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
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					10
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					10
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					10
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					10
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					10
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					10

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	674	2	250	9	N	227					238
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1461	2	77	9	N	70	245	1			63
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1034	2	113	9	N	103	61	1			105
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	893	2	50	9	N	45					150
*02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	643	2	37	9	N	34	159	1			25
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					25

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
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					41
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	118	2	17	9	N	15					56
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	63	2	35	9	N	32					88
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	73	1			15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					15

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
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					23
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					23
01	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					23
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					23
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					23

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
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					61
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1104	2	10	9	N	9	104	1			25
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1836	2	9	9	N	8					33
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1851	2	42	9	N	38					71
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1762	2	34	9	N	31	66	1			36
*02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2245	2	63	9	N	57					93
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					93

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
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					26
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					26
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					26
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					26
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					26
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					26

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
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
*02	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
L.A. WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 283988 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5140 - 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
10	3100	N	3209	-0-	109	109	3074	2	135	9	N	123	166	1			105
11	3000	N	4118	-0-	1118	1227	3898	2	220	9	N	200	282	1			23
12	4845	X	3618	-0-	-1227	-0-	3473	2	145	9	N	132	72	1			83
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2947	2	62	9	N	56	97	1			42
*02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					42
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					42

L.A. WORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 283989 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5310 - 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
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1500	2	68	9	N	62	92	1			16
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2179	2	72	9	N	65					81
12	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2792	2	68	9	N	62	95	1			48
01	3100	N	3292	-0-	192	192	3220	2	72	9	N	65	80	1			33
*02	2900	N	2991	-0-	91	283	2933	2	58	9	N	53	70	1			16
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	35					N	NO RPT					16

BOYD R WELL #: 1 RRCID -> 285277 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5562 - 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
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					73
11	90	X	12	-0-	-78	-0-	2	2	10	9	N	9					82
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					82
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

MIKE CHERRYHOMES D UNIT WELL #: 15 RRCID -> 286128 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5537 - 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
10	0	W	1	-0-	1	32	1	2			N	-0-					25
11	0	W	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					25
*12	32	N	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-					25
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CLAYTON RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 286499 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 5634 PERF. 4888 - 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
10	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2091	2	205	9	N	186	163	1			78
11	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1393	2	67	9	N	61	94	1			45
12	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1525	2	42	9	N	38					83
01	2294	N	1407	-0-	-887	-0-	1383	2	24	9	N	22					105
*02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1057	2	30	9	N	27	92	1			40
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					40

TINAJERO WELL #: 1 RRCID -> 286863 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4995 - 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
10	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*02	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN WELL #: 7 RRCID -> 286903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5067 - 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
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					33
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					33
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					33
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					33
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					33
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					33

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 286904 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4950 - 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
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1073	2	20	9	N	18	75	1			26
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					26
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					26
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1432	2	2	9	N	2					28
*02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1348	2	6	9	N	5					33
03	223	N	NO RPT	-0-	-223	-0-					N	NO RPT					33

HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 287019 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5001 - 5289

10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					27
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					27
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					27
01	248	N	58	-0-	-190	-0-	58	2			N	-0-					27
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					27
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					27

CLAYTON RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 287020 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 4844 - 5090

10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	816	2	11	9	N	10					10
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	846	2	8	9	N	7					17
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3	9	N	3					20
*02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	784	2	6	9	N	5					25
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					25

HAMMAN C WELL #: 2 RRCID -> 287751 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5144 - 5445

10	403	X	16	-0-	-387	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	390	X	1	-0-	-389	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	403	X	12	-0-	-391	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	403	X	12	-0-	-391	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	377	X	12	-0-	-365	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY-KEITH WELL #: 1 RRCID -> 288153 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5054 - 5636

10	14B2 EXT		1	-0-	1	5	1	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1	-0-	1	6	1	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		160	-0-	160	166	160	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		428	-0-	428	594	428	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		597	-0-	597	1191	597	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1191					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

10	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
11	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	2702	-0-	-1483	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	1739	-0-	-2176	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	1981	-0-	-2204	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
10	6510	X	5046	-0-	-1464	-0-	4959	2	87	9	N	79	91	1			98
11	5880	X	5286	-0-	-594	-0-	5211	2	75	9	N	68	85	1			81
12	6076	X	224	-0-	-5852	-0-	149	2	75	9	N	68					149
01	5859	X	5420	-0-	-439	-0-	5370	2	50	9	N	45	84	1			110
*02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5059	2	47	9	N	43					153
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					153

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
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					13
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					13
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					13
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					13
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					63
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					63
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					63
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					63
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					63
03	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
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					119
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2029	2	62	9	N	56					175
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2126	2	18	9	N	16	163	1			28
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2283	2	10	9	N	9					37
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2071	2	101	9	N	92					129
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

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
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		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	36524					N	NO RPT					-0-

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
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2013	2	124	9	N	113	158	1			117
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	1973	2	131	9	N	119	161	1			75
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2077	2	131	9	N	119	161	1			33
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1920	2	132	9	N	120					153
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1750	2	101	9	N	92	160	1			85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
10	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	3389	2	3	9	N	3					34
11	3270	X	2214	-0-	-1056	-0-	2214	2			N	-0-					34
12	3379	X	2030	-0-	-1349	-0-	2030	2			N	-0-					34
01	3348	X	1720	-0-	-1628	-0-	1720	2			N	-0-					34
02	3161	X	1226	-0-	-1935	-0-	1226	2			N	-0-					34
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					34

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					30
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					30
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					30
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					37
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					37
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
10	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3391	2	8	9	N	7					70
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					70
12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					70
01	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-	14	1			56
02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2311	2	8	9	N	7					63
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					63

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
10	2914	X	1151	-0-	-1763	-0-	1151	2			N	-0-					70
11	2730	X	912	-0-	-1818	-0-	912	2			N	-0-					70
12	2821	X	787	-0-	-2034	-0-	787	2			N	-0-	40	1			30
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					30
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
10	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9875	2	37	9	N	34	33	1			190
*11	8700	X	8388	-0-	-312	-0-	8362	2	26	9	N	24	33	1			181
*12	8990	X	8654	-0-	-336	-0-	8629	2	25	9	N	23					204
*01	8990	X	7791	-0-	-1199	-0-	7782	2	9	9	N	8	12	1			200
*02	8410	X	7182	-0-	-1228	-0-	7109	2	73	9	N	66	83	1			183
03	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					183

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
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
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
10	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					37
11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					37
12	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					37
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5442	2	7	9	N	6					43
02	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					43
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					43

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	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
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3736	2	1	9	N	1	27	1			29
11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					29
12	3720	X	2264	-0-	-1456	-0-	2264	2			N	-0-					29
01	3720	X	2215	-0-	-1505	-0-	2215	2			N	-0-					29
02	3480	X	1805	-0-	-1675	-0-	1795	2	10	9	N	9					38
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					38

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
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	843	2	87	9	N	79					128
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	749	2	67	9	N	61	157	1			32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					34
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					34
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1369	2	58	9	N	53	138	1			34
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					34
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					34
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					34
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
10	5642	X	4642	-0-	-1000	-0-	4642	2			N	-0-					106
*11	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5835	2	30	9	N	27					133
*12	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7678	2	61	9	N	55					188
*01	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7348	2	28	9	N	25	82	1			131
*02	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7126	2	39	9	N	35	128	1			38
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					38

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					38
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					38
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					103
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1384	2	99	9	N	90	165	1			28
03	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
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	594	2	3	9	N	3					82
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					82
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					82
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					82
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
10	4092	X	3470	-0-	-622	-0-	3395	2	75	9	N	68					168
11	3660	X	3051	-0-	-609	-0-	2983	2	68	9	N	62	160	1			70
12	3658	X	3003	-0-	-655	-0-	2936	2	67	9	N	61					131
01	3503	X	2999	-0-	-504	-0-	2908	2	91	9	N	83	163	1			51
02	3277	X	2563	-0-	-714	-0-	2445	2	118	9	N	107					158
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					158

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
10	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					10
11	2730	X	489	-0-	-2241	-0-	489	2			N	-0-					10
12	3038	X	283	-0-	-2755	-0-	283	2			N	-0-					10
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					10
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
10	1364	X	298	-0-	-1066	-0-	290	2	8	9	N	7					88
11	1980	X	7	-0-	-1973	-0-	7	2			N	-0-					88
12	2046	X	182	-0-	-1864	-0-	182	2			N	-0-					88
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					88
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

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
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					23
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					23
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					23
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					23
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					23
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	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
KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4230	2	80	9	N	73					121
*11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4297	2	58	9	N	53					174
*12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4627	2	69	9	N	63	172	1			65
*01	4650	X	4524	-0-	-126	-0-	4447	2	77	9	N	70					135
02	4321	X	4278	-0-	-43	-0-	4212	2	66	9	N	60	170	1			25
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					25

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

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-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3782	X	2669	-0-	-1113	-0-	2578	2	91	9	N	83	123	1			71
11	3660	X	1693	-0-	-1967	-0-	1693	2			N	-0-					71
12	3782	X	1396	-0-	-2386	-0-	1396	2			N	-0-					71
01	3317	X	927	-0-	-2390	-0-	908	2	19	9	N	17					88
02	2784	X	352	-0-	-2432	-0-	352	2			N	-0-					88
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					88

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

10	3162	X	1650	-0-	-1512	-0-	1393	2	257	9	N	234	324	1			66
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					66
12	3162	X	2611	-0-	-551	-0-	2501	2	110	9	N	100	124	1			42
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3240	2	43	9	N	39					81
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2934	2	68	9	N	62	101	1			42
03	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					42

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		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

10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					36
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					36
12	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					36
01	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					36
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

10	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					20
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					20
12	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					20
01	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					20
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					20
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					20

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1417	2	6	9	N	5	55	1			35
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					35
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					35
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					35
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

10	2387	X	2250	-0-	-137	-0-	2250	2			N	-0-					28
11	2130	X	1659	-0-	-471	-0-	1659	2			N	-0-					28
12	2201	X	1527	-0-	-674	-0-	1527	2			N	-0-					28
01	2294	X	1313	-0-	-981	-0-	1313	2			N	-0-					28
02	2146	X	858	-0-	-1288	-0-	858	2			N	-0-					28
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					28

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

10	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2359	2	52	9	N	47	166	1			44
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					44
12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					44
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					44
02	1450	X	146	-0-	-1304	-0-	146	2			N	-0-					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
10	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					31
11	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					31
12	1054	X	1021	-0-	-33	-0-	1021	2			N	-0-					31
01	1054	X	915	-0-	-139	-0-	915	2			N	-0-					31
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	334	2	18	9	N	16					59
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					59
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	2	2	9	N	2	38	1			23
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					23
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	56	2	3	9	N	3					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
10	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					46
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					46
12	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					46
01	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					46
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					46
03	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					46

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
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					32
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					32
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					153
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					153
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					153
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					153
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					153
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

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
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
BURDICK ROGERS WELL #: RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2017

MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: S 1H RRCID -> 280023 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 5080 - 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
10	1147	X	28	-0-	-1119	-0-	28	2			N	-0-					73
11	780	X	19	-0-	-761	-0-	19	2			N	-0-					73
12	434	X	30	-0-	-404	-0-	30	2			N	-0-					73
01	31	X	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					73
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					73
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					73

NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	1			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	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
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	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
10	102	X	102	-0-	-0-	-0-	99	2	3	9	N	3					84
11	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					84
12	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					84
01	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					84
*02	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					84
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 282323 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 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
10	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2683	2	66	9	N	60					87
11	848	X	848	-0-	-0-	-0-	780	2	68	9	N	62	104	1			45
12	341	X	167	-0-	-174	-0-	98	2	69	9	N	63					108
01	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	1941	2	73	9	N	66	102	1			72
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2697	2	65	9	N	59	99	1			32
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					32

HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 282490 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4710 - 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
10	1209	X	967	-0-	-242	-0-	935	2	32	9	N	29					44
11	1200	X	815	-0-	-385	-0-	780	2	35	9	N	32	52	1			24
12	1271	X	1095	-0-	-176	-0-	1070	2	25	9	N	23					47
01	1271	X	1183	-0-	-88	-0-	1147	2	36	9	N	33	51	1			29
02	1131	X	700	-0-	-431	-0-	668	2	32	9	N	29	49	1			9
03	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					9

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		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
TILLERY GARDNER UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 284411 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5326 - 5987

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
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					98
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					98
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					98
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

CANAN-HENDERSON WELL #: P 7 RRCID -> 286054 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5320 - 5917

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
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					19
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					19
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					19
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	313	2	186	9	Y	169	72	1			116
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	259	2	90	9	Y	82	161	1			37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

HENDERSON WELL #: P 9 RRCID -> 286115 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5509 - 5780

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
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					43
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					43
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					43
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					43
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

PEARCE WELL #: B 1 RRCID -> 286494 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4342 - 4586

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
10	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: S 1 RRCID -> 286496 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4954 - 5182

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
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1032	2	58	9	N	53					144
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					144
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	799	2	50	9	N	45	166	1			23
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	634	2	19	9	N	17					40
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	600	2	47	9	N	43					83
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TIGER SOUTH UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 286809 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4340 - 4775

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
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENE WELL #: P 1 RRCID -> 286952 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 4466 - 4726

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
STEWART WELL #: S 2 RRCID -> 287357 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4950 - 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
10	DELQ	PR	128	-0-	128	128	128	2			N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	122	-0-	122	250	122	2			N	-0-					-0-
12	DELQ	PR	124	-0-	124	374	124	2			N	-0-					-0-
01	497	X	123	-0-	-374	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	145	N	116	-0-	-29	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOROTHA OWEN WELL #: B 1 RRCID -> 288056 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5056 - 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
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK WELL #: S 3 RRCID -> 288141 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5240 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON WELL #: B 3 RRCID -> 288142 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4980 - 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
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON-PRICE 'A' WELL #: RRCID -> 288152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5193 - 5947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE WELL #: S 4 RRCID -> 288705 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4992 - 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
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MCAVOY, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 285480 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 4527 - 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
10	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
LODGE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 286497 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5410 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					25
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					25
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					25
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					25
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					25
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					25

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TARPON OIL & GAS CO. 836178
PALTEX WELL #: 2 RRCID -> 286862 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4294 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	1665	-0-	-1156	-0-	1653	3	12	9	N	11					220
11	1920	X	1071	-0-	-849	-0-	1069	3	2	9	N	2					222
12	1984	X	987	-0-	-997	-0-	987	3			N	-0-					222
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					222
02	1566	X	170	-0-	-1396	-0-	170	3			N	-0-					222
03	1674	X	656	-0-	-1018	-0-	656	3			N	-0-	100	1			122

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 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
10	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	1307	3	147	9	N	134	161	1			180
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1286	3	67	9	N	61					241
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1157	3	46	9	N	42	164	1			119
01	1457	N	1029	-0-	-428	-0-	946	3	83	9	N	75					194
02	1305	N	904	-0-	-401	-0-	836	3	68	9	N	62	168	1			88
03	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	1047	3	68	9	N	62					150

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 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
10	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6577	3	149	9	N	135	160	1			72
11	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6446	3	160	9	N	145	167	1			50
12	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7074	3	178	9	N	162	130	1			82
01	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	6867	3	156	9	N	142	115	1			109
02	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6842	3	150	9	N	136	120	1			125
*03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5894	3	111	9	N	101	164	1			62

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 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
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1286	3	99	9	N	90					217
11	1020	N	931	-0-	-89	-0-	897	3	34	9	N	31	164	1			84
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1395	3	83	9	N	75					159
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1319	3	121	9	N	110	155	1			114
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1202	3	73	9	N	66					180
03	1302	N	674	-0-	-628	-0-	617	3	57	9	N	52	162	1			70

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279080 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4810 - 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
10	1457	X	1271	-0-	-186	-0-	1271	3			N	-0-					192
11	1380	X	1067	-0-	-313	-0-	1067	3			N	-0-					192
12	1426	X	956	-0-	-470	-0-	955	3	1	9	N	1	98	1			95
01	1271	N	889	-0-	-382	-0-	889	3			N	-0-					95
02	1044	N	834	-0-	-210	-0-	834	3			N	-0-					95
03	961	N	868	-0-	-93	-0-	867	3	1	9	N	1	1	8			95

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 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
10	4061	X	3839	-0-	-222	-0-	3803	3	36	9	N	33					187
11	3930	X	3637	-0-	-293	-0-	3583	3	54	9	N	49	165	1	1	8	70
12	4061	X	3738	-0-	-323	-0-	3681	3	57	9	N	52					122
01	4030	X	3536	-0-	-494	-0-	3490	3	46	9	N	42					164
02	3770	X	3319	-0-	-451	-0-	3293	3	26	9	N	24	140	1	1	8	47
03	3844	X	2530	-0-	-1314	-0-	2512	3	18	9	N	16	1	8			62

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 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
10	5146	X	4880	-0-	-266	-0-	4768	3	112	9	N	102					212
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4486	3	132	9	N	120	174	1	1	8	157
12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4414	3	174	9	N	158	164	1	2	8	149
01	4867	X	4533	-0-	-334	-0-	4372	3	161	9	N	146	165	1			130
02	4553	X	3819	-0-	-734	-0-	3728	3	91	9	N	83	3	8			210
03	4867	X	4023	-0-	-844	-0-	3902	3	121	9	N	110	162	1	8	8	150

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 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
10	5952	X	5191	-0-	-761	-0-	5106	3	85	9	N	77	159	1			127
11	5760	X	5073	-0-	-687	-0-	4957	3	116	9	N	105	1	8			231
12	5952	X	5303	-0-	-649	-0-	5164	3	139	9	N	126	212	1			145
01	5952	X	5241	-0-	-711	-0-	5143	3	98	9	N	89	170	1			64
02	5162	X	4764	-0-	-398	-0-	4645	3	119	9	N	108	27	1	3	8	142
03	5301	X	4385	-0-	-916	-0-	4295	3	90	9	N	82	148	1	1	8	75

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5679 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3007	X	1331	-0-	-1676	-0-	1316	3	15	9	N	14					146
11	2670	X	1282	-0-	-1388	-0-	1270	3	12	9	N	11	40	1			117
12	2759	X	1594	-0-	-1165	-0-	1581	3	13	9	N	12	1	8			128
01	2759	X	1396	-0-	-1363	-0-	1372	3	24	9	N	22					150
02	2146	X	38	-0-	-2108	-0-	38	3			N	-0-					150
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					150

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
10	3937	X	3792	-0-	-145	-0-	3751	3	41	9	N	37					244
11	4110	X	3552	-0-	-558	-0-	3521	3	31	9	N	28	163	1			109
12	4247	X	3680	-0-	-567	-0-	3635	3	45	9	N	41	30	1			120
01	4247	X	3777	-0-	-470	-0-	3744	3	33	9	N	30					150
02	3886	X	3487	-0-	-399	-0-	3468	3	19	9	N	17					167
03	3782	X	3682	-0-	-100	-0-	3649	3	33	9	N	30					197

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
10	2201	X	1925	-0-	-276	-0-	1873	3	52	9	N	47					169
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2816	3	206	9	N	187	166	1			190
12	2201	X	2090	-0-	-111	-0-	2003	3	87	9	N	79	165	1			104
01	2201	X	2079	-0-	-122	-0-	1944	3	135	9	N	123					227
02	2059	X	1783	-0-	-276	-0-	1651	3	132	9	N	120	168	1			179
03	2201	X	1604	-0-	-597	-0-	1546	3	58	9	N	53	168	1			64

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
10	4061	X	3938	-0-	-123	-0-	3848	3	90	9	N	82					256
11	3780	X	3703	-0-	-77	-0-	3619	3	84	9	N	76	163	1			169
12	3968	X	3690	-0-	-278	-0-	3633	3	57	9	N	52	24	1			197
01	3968	X	3694	-0-	-274	-0-	3605	3	89	9	N	81	161	1			117
02	3712	X	3415	-0-	-297	-0-	3357	3	58	9	N	53	30	1			140
03	3937	X	3505	-0-	-432	-0-	3437	3	68	9	N	62					202

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

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
10	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4484	3	77	9	N	70					199
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4293	3	213	9	N	194	167	1			226
12	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4246	3	123	9	N	112	166	1			172
01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4115	3	114	9	N	104	171	1			105
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3530	3	107	9	N	97					202
03	3844	X	3450	-0-	-394	-0-	3345	3	105	9	N	95	165	1			132

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
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2580	3	80	9	N	73					232
11	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2240	3	61	9	N	55	168	1			119
12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2417	3	75	9	N	68					187
01	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2026	3	106	9	N	96	166	1			117
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1786	3	87	9	N	79	104	1			92
*03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2120	3	79	9	N	72					164

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	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
10	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	2592	3	64	9	N	58					170
11	2760	X	2275	-0-	-485	-0-	2201	3	74	9	N	67					237
12	2852	X	2419	-0-	-433	-0-	2343	3	76	9	N	69	172	1	1	8	133
01	2852	X	2385	-0-	-467	-0-	2318	3	67	9	N	61					194
02	2523	X	1932	-0-	-591	-0-	1868	3	64	9	N	58	166	1			86
03	2666	X	2119	-0-	-547	-0-	2055	3	64	9	N	58					144

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
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1146	3	67	9	N	61	164	1			112
11	1590	N	1201	-0-	-389	-0-	1144	3	57	9	N	52					164
12	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	1154	3	66	9	N	60	137	1			87
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1165	3	75	9	N	68					155
02	1160	N	895	-0-	-265	-0-	851	3	44	9	N	40					195
*03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1268	3	59	9	N	54					249

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	1362	3	239	9	N	217	163	1			231
11	1590	N	1488	-0-	-102	-0-	1309	3	179	9	N	163	167	1			227
12	1519	N	828	-0-	-691	-0-	731	3	97	9	N	88	166	1			149
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1440	3	239	9	N	217	162	1			204
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1406	3	198	9	N	180	165	1			219
*03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1477	3	189	9	N	172	165	1			226

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

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
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1138	3	121	9	N	110					299
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1097	3	48	9	N	44	164	1			179
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1045	3	57	9	N	52	62	1			169
01	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	1047	3	34	9	N	31					200
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2100	3	152	9	N	138	161	1			177
*03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	1970	3	111	9	N	101	170	1			108

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

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
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2446	3	4	9	N	4					93
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2277	3	15	9	N	14					107
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2139	3	11	9	N	10					117
01	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1971	3	8	9	N	7					124
02	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1827	3	2	9	N	2					126
*03	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					126

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

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
10	1147	N	522	-0-	-625	-0-	512	3	10	9	N	9	60	1			19
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					19
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					19
01	527	N	12	-0-	-515	-0-	12	3			N	-0-					19
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	3	117	9	N	106					125
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	3	63	9	N	57					182

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

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
10	1302	N	880	-0-	-422	-0-	846	3	34	9	N	31					236
11	1110	N	459	-0-	-651	-0-	452	3	7	9	N	6					242
12	1178	N	508	-0-	-670	-0-	491	3	17	9	N	15					257
01	868	N	217	-0-	-651	-0-	181	3	36	9	N	33	161	1			129
02	435	N	115	-0-	-320	-0-	101	3	14	9	N	13					142
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	451	3	3	9	N	3					145

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
10	4216	X	3151	-0-	-1065	-0-	3132	3	19	9	N	17	76	1			20
11	3420	X	2946	-0-	-474	-0-	2921	3	25	9	N	23					43
12	3317	X	3138	-0-	-179	-0-	3112	3	26	9	N	24	40	1			27
01	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	3108	3	23	9	N	21					48
02	2958	X	2939	-0-	-19	-0-	2910	3	29	9	N	26					74
03	3162	X	2928	-0-	-234	-0-	2917	3	11	9	N	10					84

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
10	3007	X	269	-0-	-2738	-0-	269	3			N	-0-					120
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					120
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					120
01	279	X	23	-0-	-256	-0-	23	3			N	-0-					120
02	261	X	-0-	-0-	-261	-0-					N	47					167
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	43					210

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
10	1147	N	794	-0-	-353	-0-	706	3	88	9	N	80					214
11	1140	N	485	-0-	-655	-0-	360	3	125	9	N	114	159	1			169
12	1116	N	233	-0-	-883	-0-	168	3	65	9	N	59	118	1			110
01	806	N	565	-0-	-241	-0-	467	3	98	9	N	89	120	1			79
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	604	3	91	9	N	83					162
*03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	655	3	61	9	N	55					217

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
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					47
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					47
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					47
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					47
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					47
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	3	1	9	N	1					48

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
10	2790	X	1951	-0-	-839	-0-	1889	3	62	9	N	56	154	1			102
11	2520	X	2152	-0-	-368	-0-	2113	3	39	9	N	35					137
12	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2421	3	52	9	N	47	99	1			85
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2816	3	72	9	N	65					150
02	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2209	3	28	9	N	25					175
03	2480	X	2230	-0-	-250	-0-	2200	3	30	9	N	27					202

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
10	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5464	3	238	9	N	216	170	1			140
11	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6493	3	215	9	N	195	167	1	1	8	167
12	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6497	3	184	9	N	167	165	1			169
01	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6213	3	174	9	N	158	157	1			170
02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5638	3	171	9	N	155	171	1			154
*03	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6006	3	154	9	N	140	166	1	3	8	125

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
10	1767	X	1417	-0-	-350	-0-	1417	3			N	-0-					44
11	1650	X	1308	-0-	-342	-0-	1308	3			N	-0-					44
12	1705	X	1282	-0-	-423	-0-	1282	3			N	-0-					44
01	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	1278	3			N	-0-					44
02	1276	N	1166	-0-	-110	-0-	1166	3			N	-0-					44
03	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	3			N	-0-					44

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3844	X	3553	-0-	-291	-0-	3547	3	6	9	N	5					148
11	3720	X	3380	-0-	-340	-0-	3374	3	6	9	N	5					153
12	3844	X	3427	-0-	-417	-0-	3427	3			N	-0-	99	1			54
01	3689	X	3475	-0-	-214	-0-	3444	3	31	9	N	28					82
02	3335	X	3134	-0-	-201	-0-	3125	3	9	9	N	8					90
03	3565	X	3236	-0-	-329	-0-	3227	3	9	9	N	8					98

YOW WELL #: 1 RRCID -> 286495 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 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
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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286674 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4630 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286766 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4764 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOLLIFF WELL #: 2H RRCID -> 288524 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5350 - 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
05	14B2 EXT		393	-0-	393	393	393	3			N	-0-					-0-
*06	652	X	259	-0-	-393	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	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	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
02	2262	X	-0-	-0-	-2262	-0-					N	-0-					-0-
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
HART WELL #: 1 RRCID -> 288646 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5150 - 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
02	14B2 EXT		263	-0-	263	263	256	3	7	9	N	6					6
03	0	W	271	-0-	271	534	271	3			N	-0-					6

KADANE (MARBLE FALLS) 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

10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	232	N	82	-0-	-150	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5554 - 5686

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

STAMPER FOWLER WELL #: 13 RRCID -> 284648 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5290 - 5627

10	3750		3750	-0-	-0-	-0-	3675	2	75	9	N	68	97	1			70
11	3048		3048	-0-	-0-	-0-	2971	2	77	9	N	70	100	1			40
12	2740		2740	-0-	-0-	-0-	2689	2	51	9	N	46					86
01	961		961	-0-	-0-	-0-	955	2	6	9	N	5	82	1			9
*02	2718		2718	-0-	-0-	-0-	2678	2	40	9	N	36					45
03	31		NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					45

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

10	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1040	3	22	9	N	20					139
11	1020	N	901	-0-	-119	-0-	884	3	17	9	N	15					154
12	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	959	3	57	9	N	52	171	1			35
01	1054	N	942	-0-	-112	-0-	917	3	25	9	N	23					58
02	870	N	811	-0-	-59	-0-	752	3	59	9	N	54					112
03	1023	N	907	-0-	-116	-0-	893	3	14	9	N	13					125

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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	PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DRAKE PETROLEUM, LLC 227868
O'NEAL-PILOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 284801 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4420 - 4430

M O	ALLOW	CODE	PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 A RRCID -> 286112 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3126 - 3168

M O	ALLOW	CODE	PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*03	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

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	PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	#	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-					129
11	720	#	586	-0-	-134	-0-	586	2			N	-0-					129
12	744	#	689	-0-	-55	-0-	675	2	14	9	N	13					142
01	682	#	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					142
02	638	#	609	-0-	-29	-0-	606	2	3	9	N	3					145
03	682	#	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					145

LKM OIL & GAS 504579
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

M O	ALLOW	CODE	PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	25	-0-	-68	-0-	24	3	1	9	N	1					65
11	90	#	2	-0-	-88	-0-	1	3	1	9	N	1					66
12	93	#	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					66
01	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					66
*02	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					66
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					66

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	PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	#	423	-0-	-73	-0-	423	2			N	-0-					8
11	480	#	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-					8
12	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					8
01	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					8
02	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					8
03	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
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1					91
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					91
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					91
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					91
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					91
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-65					N	7					155
11	0	N	115	-0-	115 B	50	104	1	11	9	N	10	149	1			16
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	50					N	7					23
01	50	N	-0-	-0-	-50 B	-0-					N	5					28
02	29	N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	17					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	12					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					115
11	1230	N	551	-0-	-679	-0-	551	2			N	-0-					115
12	1023	N	364	-0-	-659	-0-	364	2			N	-0-					115
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					115
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	543	2	10	9	N	9					124
*03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					124

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 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
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					548
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					548
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					548
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					548
02	551	N	480	-0-	-71	-0-	480	2			N	-0-					548
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					548

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: 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
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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018

WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019 - PLUGGED 04/26/19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2019 - P/A 11/04/19

KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2019 - P/A 11/06/2019

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

10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					32
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					32
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					32
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					32
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					32
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					32

JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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

10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					34
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					34
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					34
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					34
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					34
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					34

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
09	T. A.		-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2018 - PLUGGED 11/20/18

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
03	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

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-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	5230 R	5230	-0-	-0-	-0-	5227	2	3 9	N	3			47
11	4560 R	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2		N	-0-			47
12	4029 R	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2		N	-0-			47
*01	4178 R	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2		N	-0-			47
02	3509 #	NO RPT	-0-	-3509	-0-				N	NO RPT			47
03	3751 #	NO RPT	-0-	-3751	-0-				N	NO RPT			47

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
10	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					4
11	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					4
12	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					4
*01	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					4
02	203	#	158	-0-	-45	-0-	158	3			N	-0-					4
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-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
10	2491	R	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1364	#	1349	-0-	-15	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
02	1276	#	-0-	-0-	-1276	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1421	R	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
02	377	#	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
*03	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 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
10	1449	R	1449	-0-	-0-	-0-	1443	2	6	9	Y	5	81	1			1
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					8
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					15
01	1488	#	1400	-0-	-88	-0-	1390	2	10	9	Y	9					24
02	1392	#	-0-	-0-	-1392	-0-					Y	6					30
*03	1457	#	1401	-0-	-56	-0-	1389	2	12	9	Y	11					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	155	#	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	155	#	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	145	#	135	-0-	-10	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					621
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	239	175	1			685
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	603	689	1			599
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	347	1			331

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
LAPAN GAS STORAGE UNIT WELL #: 9DR RRCID -> 283498 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6142 - 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
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-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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
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-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	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
GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

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-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

10	124	N	79	-0-	-45	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

LEATHERWOOD-BARHAM (STRAWN, UP.) 52739 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 287105 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 2986 - 3024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					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

10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	721	3	3	9	N	3					127
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	679	3	4	9	N	4					131
12	992 N	961	-0-	-31	-0-	959	3	2	9	N	2					133
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	899	3	3	9	N	3					136
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					136
03	961 N	771	-0-	-190	-0-	770	3	1	9	N	1					137

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-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

10	155 N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					5
11	180 N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-					5
12	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					5
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					5
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	31	1	1222	3	N	48					93
						53	9									
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	30	1	1180	3	N	42					135
						46	9									
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	31	1	1208	3	N	56					191
						62	9									
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	31	1	1183	3	N	54	178	1			67
						59	9									
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	15	1	1112	3	N	45					112
						50	9									
*03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	16	1	1194	3	N	48					160
						53	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5704	#	1881	-0-	-3823	-0-	1881	2			N	-0-					10
11	5520	#	4272	-0-	-1248	-0-	4272	2			N	-0-					10
12	5518	#	5132	-0-	-386	-0-	5132	2			N	-0-					10
01	5518	#	5148	-0-	-370	-0-	5148	2			N	-0-					10
02	5104	#	4985	-0-	-119	-0-	4985	2			N	-0-					10
03	5146	#	4818	-0-	-328	-0-	4818	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					84
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
*02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
*03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TLH PRODUCTION LLC 860938
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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B DENY		-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
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
11	60	#	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
12	62	#	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
01	62	#	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 286752 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4500 - 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
10	124	#	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
11	120	#	91	-0-	-29	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
12	109	R	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
01	93	#	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
*02	87	#	76	-0-	-11	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	991	3	15	9	N	14					158
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	910	3	46	9	N	42					200
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1131	3	69	9	N	63	160	1			103
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1209	3	6	9	N	5					108
02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					N	44					152
*03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1449	3	37	9	N	34					186

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					43
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					43
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					43
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					43
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					43
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	203	N	198	-0-	-5	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			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

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 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

10	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	877	2			N	-0-				55
11	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	2			N	-0-				55
12	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	2			N	-0-				55
01	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	2			N	-0-				55
*02	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	2			N	-0-				55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT				55

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

10	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	593	2	22	9	N	20	112	1						26
11	3000	N	3599	-0-	599	B	599	3531	2	68	9	N	62								88
12	3100	N	2817	-0-	-283	B	316	2676	2	141	9	N	128	165	1						51
01	2475	N	2159	-0-	-316	B	-0-	2050	2	109	9	N	99	119	1						31
*02	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	782	2	69	9	N	63								94
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	1643	NO RPT		-0-	-1643	B	-1643					N	NO RPT								94

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1073	-0-	-12 B	-0-	1067	3	6	9	N	5					50
11	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1052	3	3	9	N	3					53
12	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1082	3	6	9	N	5					58
01	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1107	3	14	9	N	13					71
02	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1020	3	6	9	N	5					76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1080	3	7	9	N	6					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	403	-0-	-31	-0-	397	2	6	9	N	5					124
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	388	2	3	9	N	3					127
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					127
01	403	N	304	-0-	-99	-0-	303	2	1	9	N	1					128
02	377	N	170	-0-	-207	-0-	170	2			N	-0-					128
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2					130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	573	-0-	-326	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	651	N	137	-0-	-514	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	558	N	8	-0-	-550	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	435	N	25	-0-	-410	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*02	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					43
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					43
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					43
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					43
02	232	N	176	-0-	-56	-0-	176	2			N	-0-					43
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					43

MP (STRAWN) //CONT.// 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					26
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					26
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					26
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					26
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					26
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					26

TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	109	1	307	2	N	-0-					19
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	109	1	303	2	N	-0-					19
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	109	1	301	2	N	-0-					19
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	109	1	302	2	N	-0-					19
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	102	1	285	2	N	-0-					19
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	109	1	307	2	N	-0-					19

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	124	1	1141	2	N	13					63
							14	9									
11	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	124	1	1005	2	N	5					68
							6	9									
12	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	124	1	958	2	N	9					77
							10	9									
01	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	124	1	1078	2	N	10					87
							11	9									
02	1102	N	979	-0-	-123	-0-	116	1	863	2	N	-0-					87
03	1085	N	997	-0-	-88	-0-	124	1	873	2	N	-0-					87

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

10	465	N	104	-0-	-361	-0-	104	2			N	-0-					37
11	450	N	236	-0-	-214	-0-	236	2			N	-0-					37
12	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	2			N	-0-					37
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					37
02	232	N	207	-0-	-25	-0-	207	2			N	-0-					37
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					37

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					92
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					92
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					92
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					92
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					92
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	60	1	349	2	N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	4	1	364	2	N	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	4	1	332	2	N	-0-					-0-
01	403	N	319	-0-	-84	-0-	4	1	315	2	N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	78	1	334	2	N	-0-					-0-
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	46	1	296	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
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	63	1	135	2	N	-0-					11
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	63	1	123	2	N	-0-					11
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	63	1	349	2	N	79					90
							87	9									
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	63	1	286	2	N	31					121
							34	9									
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	61	1	187	2	N	44					165
							48	9									
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	63	1	244	2	N	8					173
							9	9									

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
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	124	1	215	2	N	-0-					20
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					20
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					20
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY -E- WELL #: 10 RRCID -> 282596 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5713 - 5731

10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	341	1	468	2	N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	341	1	460	2	N	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	341	1	444	2	N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	341	1	434	2	N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	319	1	382	2	N	-0-					-0-
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	341	1	398	2	N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	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

10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					180
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					180
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					180
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					180
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					180
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

10	62	N	47	-0-	-15	-0-	8	1	39	2	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	2	N	-0-					-0-
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	6	1	34	2	N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	10	1	36	2	N	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					23
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					23
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					23
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					23
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	67	2			N	-0-					23
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	109	1	1097	2	N	-0-					70
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	109	1	295	2	N	26	1	8			95
							29	9									
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	102	1	1165	2	N	20					115
							22	9									
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	109	1	350	2	N	7					122
							8	9									

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	279	N	198	-0-	-81	-0-	63	1	135	2	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	63	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	63	1	349	2	Y	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	63	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	61	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	63	1	244	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

10	279	N	198	-0-	-81	-0-	63	1	135	2	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	63	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	63	1	349	2	Y	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	63	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	61	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	63	1	244	2	Y	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					146
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					146
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					146
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					146
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					146
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					146

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	279	N	171	-0-	-108	-0-	36	1	135	2	N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	36	1	126	2	N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	349	2	N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	36	1	286	2	N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	35	1	187	2	N	-0-					-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	36	1	244	2	N	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	60	1	349	2	Y	7					28
							8	9									
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	4	1	364	2	Y	9					37
							10	9									
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	4	1	332	2	Y	15					52
							17	9									
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	4	1	315	2	Y	10					62
							11	9									
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	78	1	334	2	Y	9					71
							10	9									
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	296	2	Y	9					80
							10	9									

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

10	1426	N	150	-0-	-1276	B	-0-	150	2		N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1263	2		N	-0-					-0-
12	1581	N	1245	-0-	-336	B	-0-	1245	2		N	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	1175	2		N	-0-					-0-
02	1218	N	1027	-0-	-191	B	-0-	1027	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	75	R	75	-0-	-0-	-0-	30	1	45	2	N	-0-					193
11	71	R	71	-0-	-0-	-0-	30	1	41	2	N	-0-					193
12	60	R	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	N	-0-	172	1			21
01	58	R	58	-0-	-0-	-0-	30	1	26	2	N	2					23
							2	9									
02	79	R	79	-0-	-0-	-0-	30	1	43	2	N	5					28
							6	9									
*03	59	R	59	-0-	-0-	-0-	30	1	25	2	N	4					32
							4	9									

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

10	8	#	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
11	8	#	4	-0-	-4	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
12	6	#	4	-0-	-2	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
01	7	#	4	-0-	-3	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
02	7	#	3	-0-	-4	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	7	#	3	-0-	-4	-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

10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-

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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	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
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	334	3	24	9	N	22					136
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	316	3	9	9	N	8	124	1			20
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	322	3	8	9	N	7					27
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	308	3	3	9	N	3					30
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	306	3	7	9	N	6					36
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	322	3	8	9	N	7					43

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
10	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					10
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					10
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					10
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					10
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					10

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
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	931	2	19	9	Y	17	40	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	837	N	688	-0-	-149	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
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
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					114
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	824	3	33	9	N	30					144
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	872	3	72	9	N	65	156	1			53
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	884	3	221	9	N	201	154	1			100
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	798	3	33	9	N	30					130
*03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	912	2	30	9	N	27					157

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
10	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	3			N	-0-					35
11	180	N	24	-0-	-156	-0-	24	3			N	-0-					35
12	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					35
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					35
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					35
03	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					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
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	N	1					13
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	78	3	3	9	N	3					16
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	N	1					17
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	89	3	1	9	N	1					18
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	105	3	3	9	N	3	1	8			20
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					20

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) //CONT.// 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			Y	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			Y	-0-					-0-
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
*03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	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
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	176	-0-	-394	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	127	-0-	-493	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	132	-0-	-550	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	128	-0-	-46	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 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
10	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
*03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	984	-0-	-473	-0-	984	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) //CONT.// 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 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
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-	5	1			7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					7
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					7

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
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-	58	1			17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					17
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					17

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
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					134
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					134
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					134
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					134
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					134
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					120
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					120
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					120
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					100
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					100
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					100
*01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					100
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					100
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					100

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	3			N	-0-					51
11	720	N	164	-0-	-556	-0-	164	3			N	-0-					51
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					51
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	1					52
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	409	3	2	9	N	2					54
*03	3100	N	4665	-0-	1565	1565	4452	3	213	9	N	194	144	1			104

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
10	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	3			N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					69
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	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
10	4774	X	4487	-0-	-287	-0-	4462	3	25	9	N	23					255
11	4530	X	4243	-0-	-287	-0-	4221	3	22	9	N	20	175	1			100
12	4650	X	4457	-0-	-193	-0-	4422	3	35	9	N	32					132
01	4557	X	4437	-0-	-120	-0-	4397	3	40	9	N	36					168
02	4263	X	4069	-0-	-194	-0-	4035	3	34	9	N	31					199
03	4774	X	3524	-0-	-1250	-0-	3499	3	25	9	N	23					222

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
10	1550	#	74	-0-	-1476	-0-	74	2			N	-0-					47
11	1500	#	153	-0-	-1347	-0-	153	2			N	-0-					47
12	1550	#	178	-0-	-1372	-0-	178	2			N	-0-					47
01	620	#	51	-0-	-569	-0-	51	2			N	-0-					47
02	145	#	5	-0-	-140	-0-	5	2			N	-0-					47
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					47

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
10	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	210	#	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	203	#	160	-0-	-43	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	217	#	172	-0-	-45	-0-	172	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
10	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120	#	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	116	#	98	-0-	-18	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	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
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242

10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	109	1	1041	2	N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	112	1	1029	2	N	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	123	1	1061	2	N	-0-					-0-
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	115	1	998	2	N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	115	1	1077	2	N	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 207446 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 6254

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

10	186	N	165	-0-	-21	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					78
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					78
12	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					78
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					78
02	174	N	139	-0-	-35	-0-	139	3			N	-0-					78
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					78

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

10	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					54
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					54
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					54
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					54
02	435	N	421	-0-	-14	-0-	421	3			N	-0-					54
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	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

10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					8
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					8
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					8
01	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3			N	-0-					8
02	290	N	134	-0-	-156	-0-	134	3			N	-0-					8
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	145	N	64	-0-	-81	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
03	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

10	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	37	1	995	2	N	-0-				2
11	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	37	1	968	2	N	-0-				2
12	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	38	1	988	2	N	-0-				2
01	1023	N	1019	-0-	-4	B	-0-	37	1	982	2	N	-0-				2
02	986	N	952	-0-	-34	B	-0-	35	1	917	2	N	-0-				2
03	1023	N	1020	-0-	-3	B	-0-	41	1	979	2	N	-0-				2

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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	406	3	N	-0-					-0-
11	390	N	236	-0-	-154	-0-	17	1	219	3	N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

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

10	434	#	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					19
11	510	#	304	-0-	-206	-0-	304	3			N	-0-					19
12	527	#	345	-0-	-182	-0-	345	3			N	-0-					19
01	527	#	327	-0-	-200	-0-	327	3			N	-0-					19
02	493	#	316	-0-	-177	-0-	316	3			N	-0-					19
03	341	#	NO RPT	-0-	-341	-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

10	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					4
11	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					4
12	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					4
01	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					4
02	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					4
*03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					4

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
10	837	#	325	-0-	-512	-0-	325	3			Y	-0-					2
11	810	#	300	-0-	-510	-0-	300	3			Y	-0-					2
12	775	#	300	-0-	-475	-0-	300	3			Y	-0-					2
01	775	#	300	-0-	-475	-0-	300	3			Y	-0-					2
02	667	#	300	-0-	-367	-0-	300	3			Y	-0-					2
*03	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					2

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
10	651	#	330	-0-	-321	-0-	330	3			Y	-0-					2
11	600	#	350	-0-	-250	-0-	350	3			Y	-0-					2
12	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					2
01	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					2
02	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					2
03	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					2

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
10	620	#	375	-0-	-245	-0-	375	3			Y	-0-					2
11	600	#	350	-0-	-250	-0-	350	3			Y	-0-					2
12	620	#	350	-0-	-270	-0-	350	3			Y	-0-					2
01	620	#	300	-0-	-320	-0-	300	3			Y	-0-					2
02	551	#	300	-0-	-251	-0-	300	3			Y	-0-					2
03	372	#	300	-0-	-72	-0-	300	3			Y	-0-					2

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
10	775	#	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					104
11	750	#	648	-0-	-102	-0-	648	3			N	-0-					104
12	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					104
01	803	R	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					104
02	752	R	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					104
03	806	#	649	-0-	-157	-0-	649	3			N	-0-					104

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
10	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					34
11	360	#	336	-0-	-24	-0-	336	3			Y	-0-					34
12	403	#	340	-0-	-63	-0-	340	3			Y	-0-					34
01	403	#	349	-0-	-54	-0-	349	3			Y	-0-					34
02	377	#	326	-0-	-51	-0-	326	3			Y	-0-					34
03	403	#	367	-0-	-36	-0-	367	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
10	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
11	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
12	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	232	-0-	-47	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
02	261	#	217	-0-	-44	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
03	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	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
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	#	718	-0-	-57	-0-	3	1	714	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
11	700	R	700	-0-	-0-	-0-	3	1	697	3	N	-0-					-0-
12	744	#	743	-0-	-1	-0-	3	1	740	3	N	-0-					-0-
01	744	#	740	-0-	-4	-0-	3	1	737	3	N	-0-					-0-
02	696	#	694	-0-	-2	-0-	2	1	692	3	N	-0-					-0-
*03	753	R	753	-0-	-0-	-0-	3	1	750	3	N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 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
10	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	3	1	1166	3	Y	-0-					-0-
11	1145	R	1145	-0-	-0-	-0-	3	1	1130	3	Y	11					11
							12	9									
12	1148	R	1148	-0-	-0-	-0-	3	1	1141	3	Y	4					15
							4	9									
01	1209	#	1161	-0-	-48	-0-	3	1	1158	3	Y	-0-					15
02	1131	#	1082	-0-	-49	-0-	3	1	1079	3	Y	-0-					15
03	1178	#	1174	-0-	-4	-0-	3	1	1152	3	Y	17					32
							19	9									

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 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
10	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	4	1	1015	3	Y	-0-					-0-
11	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	4	1	1113	3	Y	-0-					-0-
12	1062	R	1062	-0-	-0-	-0-	4	1	1058	3	Y	-0-					-0-
01	1364	#	999	-0-	-365	-0-	3	1	996	3	Y	-0-					-0-
02	1276	#	912	-0-	-364	-0-	3	1	909	3	Y	-0-					-0-
03	1147	#	931	-0-	-216	-0-	3	1	928	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	#	943	-0-	-18	-0-	3	1	940	3	N	-0-					-0-
11	930	#	913	-0-	-17	-0-	3	1	910	3	N	-0-					-0-
12	961	#	944	-0-	-17	-0-	3	1	941	3	N	-0-					-0-
01	961	#	928	-0-	-33	-0-	3	1	925	3	N	-0-					-0-
02	870	#	869	-0-	-1	-0-	3	1	866	3	N	-0-					-0-
*03	935	R	935	-0-	-0-	-0-	3	1	932	3	N	-0-					-0-

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 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
10	2883	#	2411	-0-	-472	-0-	9	1	2402	3	Y	-0-					-0-
11	2820	#	2358	-0-	-462	-0-	9	1	2349	3	Y	-0-					-0-
12	2542	R	2542	-0-	-0-	-0-	9	1	2533	3	Y	-0-					-0-
01	2635	#	2482	-0-	-153	-0-	8	1	2474	3	Y	-0-					-0-
02	2428	R	2428	-0-	-0-	-0-	8	1	2420	3	Y	-0-					-0-
03	2542	#	2523	-0-	-19	-0-	8	1	2515	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
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019 - P/A 10/24/2019

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					3
11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					3
12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					3
01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					3
02	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					3
*03	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					3

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
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
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-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1209	#	824	-0-	-385	-0-	81	1	743	2	N	-0-	40	7			-0-
11	1080	#	772	-0-	-308	-0-	78	1	694	2	N	-0-					-0-
12	990	R	990	-0-	-0-	-0-	81	1	909	2	N	-0-					-0-
01	961	#	707	-0-	-254	-0-	81	1	626	2	N	-0-					-0-
02	873	R	873	-0-	-0-	-0-	75	1	798	2	N	-0-					-0-
03	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-	15	7			4
11	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					4
12	248	#	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					4
01	248	#	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					4
02	232	#	220	-0-	-12	-0-	220	2			N	-0-					4
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					4

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
10	834	R	834	-0-	-0-	-0-	809	2	25	9	N	23					147
11	690	#	630	-0-	-60	-0-	630	2			N	-0-					147
12	713	#	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					147
01	743	R	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					147
02	667	#	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 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
10	465	#	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	450	#	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	465	#	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	465	#	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	435	#	430	-0-	-5	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	465	#	437	-0-	-28	-0-	437	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	434	#	424	-0-	-10	-0-	424	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*03	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	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
10	217	#	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					39
11	180	#	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					39
12	186	#	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					39
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					39
02	836	R	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					39
*03	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

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-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	627	R	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					23
11	756	R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					23
12	821	R	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					23
01	888	R	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					23
02	805	R	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					23
*03	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					23

HAMILTON, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 285442 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5708 - 5710

10	186	#	142	-0-	-44	-0-	55	1	87	2	N	-0-					-0-
11	150	#	146	-0-	-4	-0-	55	1	91	2	N	-0-					-0-
12	187	R	187	-0-	-0-	-0-	59	1	128	2	N	-0-					-0-
01	228	R	228	-0-	-0-	-0-	63	1	165	2	N	-0-					-0-
02	240	R	240	-0-	-0-	-0-	60	1	180	2	N	-0-					-0-
*03	195	R	195	-0-	-0-	-0-	61	1	134	2	N	-0-					-0-

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

10	1953	#	1622	-0-	-331	-0-	1611	2	11	9	N	10					137
11	2008	R	2008	-0-	-0-	-0-	1993	2	15	9	N	14					151
12	1953	#	1496	-0-	-457	-0-	1471	2	25	9	N	23	155	1			19
01	1808	R	1808	-0-	-0-	-0-	1780	2	28	9	N	25					44
02	1827	#	1799	-0-	-28	-0-	1774	2	25	9	N	23					67
03	1953	#	1894	-0-	-59	-0-	1883	2	11	9	N	10					77

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 D RRCID -> 282330 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5718 - 5792

10	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*03	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	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
10	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					45
11	240	#	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					45
12	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					45
01	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					45
02	232	#	180	-0-	-52	-0-	180	3			N	-0-					45
*03	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					45

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
10	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	10	#	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	5	#	NO RPT	-0-	-5	-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
10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
*01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
*02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-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
10	1039	R	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					20
11	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					20
12	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					20
01	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					20
02	377	#	-0-	-0-	-377	-0-					N	100					120
03	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					120

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
10	279	#	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	270	#	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	232	#	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-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
10	310	#	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	300	#	213	-0-	-87	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	310	#	178	-0-	-132	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	310	#	219	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	261	#	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-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
10	217	#	40	-0-	-177	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-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
10	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					33
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					33
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					33
01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					33
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					33
*03	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					33

COOPER, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 286156 COMPL. DATE 11/27/1966 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6032 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	8			-0-
12	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2019 - P/A 12/05/19

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
10	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
*03	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-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
10	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
*03	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-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
10	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	290	#	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
*03	310	#	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-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
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-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	651	#	625	-0-	-26	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
11	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	620	#	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
01	620	#	570	-0-	-50	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
02	580	#	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					-0-
*03	620	#	560	-0-	-60	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

10	995	R	995	-0-	-0-	-0-	969	2	26	9	Y	24	153	1			8
11	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					Y	25					33
12	1054	#	1012	-0-	-42	-0-	986	2	26	9	Y	24	55	1			2
01	1054	#	931	-0-	-123	-0-	903	2	28	9	Y	25					27
02	986	#	-0-	-0-	-986	-0-					Y	28					55
*03	1023	#	953	-0-	-70	-0-	927	2	26	9	Y	24					79

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

10	723	R	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
11	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
01	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
02	667	#	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-					-0-
*03	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

10	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					3
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	434	#	392	-0-	-42	-0-	392	2			Y	-0-					3
02	406	#	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					3
*03	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					3

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

10	2544	R	2544	-0-	-0-	-0-	2541	2	3	9	Y	3					30
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	2542	#	621	-0-	-1921	-0-	620	2	1	9	Y	1					31
02	2378	#	-0-	-0-	-2378	-0-					Y	-0-					31
*03	2542	#	890	-0-	-1652	-0-	890	2			Y	-0-					31

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

10	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	1139	2	22	9	Y	20					155
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					175
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					197
01	1147	#	1043	-0-	-104	-0-	1023	2	20	9	Y	18	171	1			44
02	1073	#	-0-	-0-	-1073	-0-					Y	23					67
*03	1147	#	1007	-0-	-140	-0-	982	2	25	9	Y	23					90

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	715	R	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1	9	Y	1	20	1			6
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
01	744	#	705	-0-	-39	-0-	704	2	1	9	Y	1					9
02	696	#	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					9
*03	713	#	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-					9

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					3
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	434	#	377	-0-	-57	-0-	377	2			Y	-0-					3
02	406	#	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					3
*03	403	#	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					3

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
10	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
01	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	261	#	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
*03	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

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
10	420	R	420	-0-	-0-	-0-	378	2	42	9	Y	38	162	1			45
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	80	1			24
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					60
01	504	R	504	-0-	-0-	-0-	398	2	106	9	Y	96	80	1			76
02	406	#	-0-	-0-	-406	-0-					Y	70					146
*03	459	R	459	-0-	-0-	-0-	416	2	43	9	Y	39					185

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
10	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	#	378	-0-	-149	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	493	#	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					-0-
*03	527	#	121	-0-	-406	-0-	121	2			Y	-0-					-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
10	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	#	288	-0-	-84	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
02	348	#	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
*03	341	#	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					74
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					83
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
01	372	#	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-					83
02	348	#	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					83
*03	372	#	311	-0-	-61	-0-	311	2			Y	-0-					83

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					7
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	634	R	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					7
02	580	#	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					7
*03	620	#	612	-0-	-8	-0-	612	2			Y	-0-					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
10	711	R	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					7
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	713	#	389	-0-	-324	-0-	389	2			Y	-0-					7
02	667	#	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-					7
*03	713	#	554	-0-	-159	-0-	554	2			Y	-0-					7

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	879					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	879					Y	-0-					-0-
12	879	R	-0-	-0-	-879	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
02	203	#	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
*03	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	#	238	-0-	-72	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	290	#	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
*03	279	#	165	-0-	-114	-0-	165	2			Y	-0-					-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
10	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	232	#	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
*03	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-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
10	755	R	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	Y	1					36
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					42
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					45
01	958	R	958	-0-	-0-	-0-	952	2	6	9	Y	5					50
02	725	#	-0-	-0-	-725	-0-					Y	2					52
*03	786	R	786	-0-	-0-	-0-	776	2	10	9	Y	9					61

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
10	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	#	390	-0-	-75	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
02	435	#	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					-0-
*03	403	#	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

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
10	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	#	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
02	377	#	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
*03	403	#	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-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
10	951	R	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1023	#	900	-0-	-123	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
02	957	#	-0-	-0-	-957	-0-					Y	-0-					-0-
*03	961	#	855	-0-	-106	-0-	855	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	832	R	832	-0-	-0-	-0-	825	2	7	9	Y	6					103
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					105
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
01	771	R	771	-0-	-0-	-0-	740	2	31	9	Y	28	120	1			13
02	435	#	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					13
*03	676	R	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					13

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
10	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-	107	1			18
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	434	#	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					18
02	406	#	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					18
*03	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					18

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		147	-0-	147	718	147	2			Y	-0-					24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	718					Y	12	36	1			-0-
12	718	R	-0-	-0-	-718	-0-					Y	-0-					-0-
01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
*03	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					6
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	155	#	21	-0-	-134	-0-	21	2			Y	-0-					6
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					6
*03	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					6

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

10	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	#	386	-0-	-48	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
02	406	#	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					-0-
*03	403	#	348	-0-	-55	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

10	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					77
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
*03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

10	737	R	737	-0-	-0-	-0-	679	2	58	9	Y	53	139	1			172
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61					233
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	166	1			118
01	837	#	676	-0-	-161	-0-	618	2	58	9	Y	53					171
02	783	#	-0-	-0-	-783	-0-					Y	35					206
*03	744	#	700	-0-	-44	-0-	650	2	50	9	Y	45					251

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 5816

10	1464	R	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1457	#	1026	-0-	-431	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
02	1363	#	-0-	-0-	-1363	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1457	#	1238	-0-	-219	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 5748

10	866	R	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					28
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	800	R	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					28
02	638	#	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					28
*03	770	R	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					28

M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 4500

10	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	#	264	-0-	-46	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
02	290	#	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
*03	310	#	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAWRENCE, GU "B" & OL "C" WELL #: 10 U RRCID -> 288148 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4160 - 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
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	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
02	319	#	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT					-0-
03	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, OZELLE CULWELL OU "A" WELL #: 1 RRCID -> 288149 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5193 - 5947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	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	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
02	725	#	NO RPT	-0-	-725	-0-					N	NO RPT					-0-
03	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER, WILLIS V. WELL #: RRCID -> 288151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5193 - 5947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMAY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 288157 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5308 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	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	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
02	493	#	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT					-0-
03	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	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
10	620	#	13	-0-	-607	-0-	13	3			N	-0-					20
11	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					20
12	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					20
01	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					20
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					20
03	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					20

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 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
10	808	R	808	-0-	-0-	-0-	154	1	654	3	Y	-0-					-0-
11	750	#	702	-0-	-48	-0-	138	1	564	3	Y	-0-					-0-
12	775	#	719	-0-	-56	-0-	104	1	615	3	Y	-0-					-0-
01	806	#	770	-0-	-36	-0-	133	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	754	#	701	-0-	-53	-0-	137	1	564	3	Y	-0-					-0-
*03	806	#	738	-0-	-68	-0-	184	1	554	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

10	1290	R	1290	-0-	-0-	-0-	244	1	1036	3	Y	9					44
							10	9									
11	1200	#	1118	-0-	-82	-0-	218	1	891	3	Y	8					52
							9	9									
12	1240	#	1069	-0-	-171	-0-	153	1	912	3	Y	4					56
							4	9									
01	1240	#	1106	-0-	-134	-0-	188	1	906	3	Y	11					67
							12	9									
02	1160	#	1086	-0-	-74	-0-	211	1	868	3	Y	6					73
							7	9									
*03	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	331	1	976	3	Y	11					84
							12	9									

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

10	678	R	678	-0-	-0-	-0-	103	1	440	3	Y	123	79	1			188
							135	9									
11	638	R	638	-0-	-0-	-0-	112	1	457	3	Y	63	227	1			24
							69	9									
12	567	R	567	-0-	-0-	-0-	69	1	410	3	Y	80	75	1			29
							88	9									
01	610	R	610	-0-	-0-	-0-	91	1	439	3	Y	73					102
							80	9									
02	552	R	552	-0-	-0-	-0-	95	1	390	3	Y	61	71	1			92
							67	9									
*03	604	R	604	-0-	-0-	-0-	137	1	403	3	Y	58					150
							64	9									

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

10	958	R	958	-0-	-0-	-0-	179	1	760	3	Y	17					51
							19	9									
11	966	R	966	-0-	-0-	-0-	187	1	765	3	Y	13					64
							14	9									
12	868	#	867	-0-	-1	-0-	123	1	729	3	Y	14					78
							15	9									
01	959	R	959	-0-	-0-	-0-	165	1	793	3	Y	1					79
							1	9									
02	812	#	797	-0-	-15	-0-	155	1	635	3	Y	6					85
							7	9									
*03	978	R	978	-0-	-0-	-0-	244	1	717	3	Y	15					100
							17	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
10	1241	R	1241	-0-	-0-	-0-	236	1	1001	3	Y	4					78
							4	9									
11	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	227	1	931	3	Y	-0-					78
12	1271	#	1124	-0-	-147	-0-	162	1	960	3	Y	2					80
							2	9									
01	1271	#	1121	-0-	-150	-0-	192	1	926	3	Y	3					83
							3	9									
02	1189	#	1136	-0-	-53	-0-	222	1	910	3	Y	4					87
							4	9									
03	1240	#	1225	-0-	-15	-0-	310	1	912	3	Y	3					90
							3	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
10	2040	R	2040	-0-	-0-	-0-	386	1	1642	3	Y	11					103
							12	9									
11	1931	R	1931	-0-	-0-	-0-	379	1	1552	3	Y	-0-					103
12	2077	#	1832	-0-	-245	-0-	264	1	1566	3	Y	2	76	1			29
							2	9									
01	2077	#	1923	-0-	-154	-0-	330	1	1591	3	Y	2					31
							2	9									
02	1943	#	1861	-0-	-82	-0-	365	1	1496	3	Y	-0-					31
*03	2046	#	1979	-0-	-67	-0-	499	1	1470	3	Y	9					40
							10	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
10	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	223	1	949	3	Y	8					153
							9	9									
11	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	208	1	851	3	Y	2					155
							2	9									
12	1147	#	829	-0-	-318	-0-	119	1	709	3	Y	1					156
							1	9									
01	1147	#	838	-0-	-309	-0-	144	1	693	3	Y	1	76	1			81
							1	9									
02	1073	#	778	-0-	-295	-0-	152	1	625	3	Y	1					82
							1	9									
*03	1147	#	972	-0-	-175	-0-	246	1	725	3	Y	1					83
							1	9									

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
10	781	R	781	-0-	-0-	-0-	149	1	632	3	Y	-0-					30
11	750	#	741	-0-	-9	-0-	146	1	595	3	Y	-0-					30
12	868	#	795	-0-	-73	-0-	114	1	681	3	Y	-0-					30
01	868	#	799	-0-	-69	-0-	137	1	662	3	Y	-0-					30
02	802	R	802	-0-	-0-	-0-	157	1	645	3	Y	-0-					30
*03	867	R	867	-0-	-0-	-0-	220	1	647	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
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*03	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BARKSDALE, AMOS WELL #: 2 RRCID -> 286395 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5093 - 5174

10	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	275	1	1169	3	N	2					13
							2	9									
11	1350	#	1225	-0-	-125	-0-	241	1	984	3	N	-0-					13
12	1395	#	1065	-0-	-330	-0-	153	1	912	3	N	-0-					13
01	1395	#	1005	-0-	-390	-0-	171	1	822	3	N	11					24
							12	9									
02	1305	#	1008	-0-	-297	-0-	197	1	811	3	N	-0-					24
03	1395	#	1252	-0-	-143	-0-	317	1	935	3	N	-0-					24

PMC WELL #: 1 RRCID -> 286672 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5025 - 5029

10	567	R	567	-0-	-0-	-0-	149	1	418	3	N	-0-					-0-
11	522	R	522	-0-	-0-	-0-	130	1	392	3	N	-0-					-0-
12	482	R	482	-0-	-0-	-0-	70	1	412	3	N	-0-					-0-
01	465	R	465	-0-	-0-	-0-	93	1	372	3	N	-0-					-0-
02	456	R	456	-0-	-0-	-0-	72	1	384	3	N	-0-					-0-
*03	508	R	508	-0-	-0-	-0-	119	1	389	3	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

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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	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

10	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					36
11	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					36
12	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					36
01	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					36
02	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					36
*03	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					36

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
TARRANT E WELL #: 14 RRCID -> 282690 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 4072 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	210	#	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	203	#	163	-0-	-40	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	217	#	169	-0-	-48	-0-	169	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*03	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
*03	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 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
10	726	R	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	744	#	671	-0-	-73	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	696	#	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					-0-
*03	713	#	684	-0-	-29	-0-	684	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	2	N	-0-					5
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	2	N	-0-					5
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	2	N	-0-					5
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	N	-0-					5
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	248	2	N	-0-					5
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	21	1	185	2	N	-0-					5

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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
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-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	671	2	8	9	Y	7	80	1			15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			Y	-0-					15
01	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*03	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			Y	-0-					15

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
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	31	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	27	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	21	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	25	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	27	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	36	1	106	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	38	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	36	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	25	1	149	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	29	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	173	-0-	-1	-0-	33	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	45	1	136	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

10	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1033	2	124	9	N	113				203
11	1118	N	1118	-0-	-0-	B	-0-	997	2	121	9	N	110	163	1		150
12	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1023	2	120	9	N	109	161	1		98
01	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	1008	2	99	9	N	90				188
02	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1034	2	87	9	N	79	162	1		105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				105

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

10	93	N	93	-0-	-0-		-0-	93	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-
02	116	N	115	-0-	-1		-0-	115	2			N	-0-				-0-
03	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

10	164	N	164	-0-	-0-		-0-	164	3			N	-0-				-0-
11	158	N	158	-0-	-0-		-0-	158	3			N	-0-				-0-
12	160	N	160	-0-	-0-		-0-	160	3			N	-0-				-0-
01	158	N	158	-0-	-0-		-0-	158	3			N	-0-				-0-
02	146	N	146	-0-	-0-		-0-	146	3			N	-0-				-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-		-0-	157	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	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

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
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	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

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	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

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
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	312	2	213	9	N	194	172	1			80
11	390	N	300	-0-	-90	-0-	271	2	29	9	N	26					106
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	195	2	21	9	N	19					125
01	527	N	140	-0-	-387	-0-	122	2	18	9	N	16					141
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	278	2	34	9	N	31					172
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	321	2	41	9	N	37	179	1			30

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

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
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	268	2	11	9	N	10					79
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	252	2	4	9	N	4					83
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	250	2	8	9	N	7					90
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	223	2	7	9	N	6	1	8			95
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	239	2	9	9	N	8					103
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	259	2	8	9	N	7					110

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
HAMMAN D WELL #: 2 RRCID -> 278794 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5150 - 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
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					11
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	526	2	8	9	N	7					18
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					18
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					18
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					18

BROWN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 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
10	3472	X	3007	-0-	-465	-0-	2994	2	13	9	N	12					25
11	3360	X	3236	-0-	-124	-0-	3157	2	79	9	N	72	56	1			41
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3265	2	63	9	N	57					98
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3399	2	68	9	N	62	68	1			92
*02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3001	2	45	9	N	41	115	1			18
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					18

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
10	2604	X	2551	-0-	-53	-0-	2551	2			N	-0-					28
11	2700	X	2265	-0-	-435	-0-	2265	2			N	-0-					28
12	2790	X	2346	-0-	-444	-0-	2346	2			N	-0-					28
01	2542	N	2162	-0-	-380	-0-	2162	2			N	-0-					28
*02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					28
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					28

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
10	14B2 EXT		1	-0-	1	1494	1	2			N	-0-					40
11	1494	X	-0-	-0-	-1494	-0-					N	-0-					40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
*02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	2					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 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
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	811	2	96	9	N	87	135	1			20
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	772	2	88	9	N	80	44	1			56
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	764	2	92	9	N	84	49	1			91
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	783	2	40	9	N	36	94	1			33
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					33
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					33

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 4 RRCID -> 280450 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1069	2	68	9	N	62	117	1			23
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	948	2	85	9	N	77					100
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1204	2	109	9	N	99	116	1			83
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1159	2	106	9	N	96	64	1			115
*02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1208	2	146	9	N	133	187	1			61
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					61

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					41
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					41
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					11
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					6
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					6
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					6
01	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					6
*02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					6
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					6

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
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3350	2	88	9	N	80					145
11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3338	2	144	9	N	131	221	1			55
12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2724	2	140	9	N	127	77	1			105
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3336	2	111	9	N	101	113	1			93
*02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3169	2	112	9	N	102	165	1			30
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					30

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
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-	33	1			58
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					58
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					58
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					58

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
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2163	2	54	9	N	49	85	1			7
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2279	2	53	9	N	48					55
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2538	2	79	9	N	72	91	1			36
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2425	2	75	9	N	68	54	1			50
*02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2291	2	56	9	N	51					101
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					101

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
10	2077	X	1480	-0-	-597	-0-	1478	2	2	9	N	2					70
11	2160	X	359	-0-	-1801	-0-	359	2			N	-0-					70
12	2263	X	387	-0-	-1876	-0-	387	2			N	-0-					70
01	1488	N	743	-0-	-745	-0-	743	2			N	-0-					70
*02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					70
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					70

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
10	3100	N	1654	-0-	-1446	30010	1648	2	6	9	N	5					38
11	3000	N	876	-0-	-2124	27886	876	2			N	-0-					38
12	3100	N	749	-0-	-2351	25535	749	2			N	-0-					38
01	3100	N	719	-0-	-2381	23154	719	2			N	-0-					38
*02	2900	N	940	-0-	-1960	21194	927	2	13	9	N	12					50
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	20450					N	NO RPT					50

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
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					56
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					56
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					56
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					56
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					56
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					56

WIMBERLY B WELL #: 4 RRCID -> 285275 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5050 - 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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	86	2	50	9	N	45					51
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2079	2	59	9	N	54					105
*02	2900	N	2978	-0-	78	78	2844	2	134	9	N	122	162	1			65
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	47					N	NO RPT					65

WIMBERLY B WELL #: 6 RRCID -> 285276 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5164 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2116	2	58	9	N	53	135	1			68
11	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1917	2	52	9	N	47					115
12	2170	X	2122	-0-	-48	-0-	2083	2	39	9	N	35					150
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2295	2	54	9	N	49	156	1			43
*02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2022	2	44	9	N	40					83
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					83

CLAYTON RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 286355 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 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
10	5425	X	4182	-0-	-1243	-0-	4146	2	36	9	N	33					73
11	5250	X	3052	-0-	-2198	-0-	3035	2	17	9	N	15					88
12	5425	X	3275	-0-	-2150	-0-	3246	2	29	9	N	26	106	1			8
01	5425	X	4474	-0-	-951	-0-	4427	2	47	9	N	43					51
02	3915	X	3808	-0-	-107	-0-	3772	2	36	9	N	33	81	1			3
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					3

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 287140 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5064 - 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
10	837	X	1	-0-	-836	-0-	1	2			N	-0-					10
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					10
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					10
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
HAMMAN D WELL #: 1 RRCID -> 287601 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5159 - 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
10	403	X	2	-0-	-401	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	X	10	-0-	-393	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	561	2	13	9	N	12					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					431
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					431
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	254					685
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	222					907
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	484					1391
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	215	522	1			1084

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	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 #: 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
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3410 X	3296	-0-	-114	-0-	3296	2			N	-0-					120
11	3300 X	2752	-0-	-548	-0-	2752	2			N	-0-					120
12	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					120
01	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					120
02	3074 X	2928	-0-	-146	-0-	2928	2			N	-0-					120
03	3503 X	3091	-0-	-412	-0-	3091	2			N	-0-					120

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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
SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 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
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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	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

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

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

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2019 - P/A 10/23/19

FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2019 - P/A 10/16/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

AMEN OIL LLC 016944
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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					25
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					25
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOWER WELL #: 1 RRCID -> 286778 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8316 - 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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	2110					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	2110					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	2110					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	2110					N	-0-					-0-
02	0	W	313	-0-	313	2423	313	3			N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2423					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510

DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

10	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			Y	-0-					29
11	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7135	3	35	9	Y	32	32	1			61
12	DLQ G-10		6173	-0-	6173	6173	6137	3	36	9	Y	33	33	1			93
01	DLQ G-10		6381	-0-	6381	12554	6344	3	37	9	Y	34					127
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12554					Y	NO RPT					127
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12554					Y	NO RPT					127

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					15
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					15
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					15
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					51
11	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	2			N	-0-					51
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					51
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	355	3	2	9	N	2					53
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					53

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

10	6076	X	5555	-0-	-521	-0-	5555	3			Y	-0-					11
11	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	3			Y	-0-					30
12	DLQ G-10		7331	-0-	7331	7331	7331	3			Y	-0-					30
01	DLQ G-10		7520	-0-	7520	14851	7520	3			Y	-0-					30
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14851					Y	NO RPT					30
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14851					Y	NO RPT					30

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-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-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					18
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3794	3	26	9	Y	24	24	1			42
12	DLQ G-10		3981	-0-	3981	3981	3974	3	7	9	Y	6	6	1			48
01	DLQ G-10		3371	-0-	3371	7352	3351	3	20	9	Y	18					66
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7352					Y	NO RPT					66
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7352					Y	NO RPT					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	14B2	EXT	393	-0-	393	393	393	3			Y	-0-					1
12	14B2	EXT	52	-0-	52	445	52	3			Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	445					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	445					Y	NO RPT					1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	445					Y	NO RPT					1

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
11	2010	N	344	-0-	-1666	-0-	344	3			Y	-0-					15
12	DLQ	G-10	273	-0-	273	273	273	3			Y	-0-					15
01	DLQ	G-10	982	-0-	982	1255	981	3	1	9	Y	1					16
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1255					Y	NO RPT					16
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1255					Y	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					11
11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			Y	-0-					11
12	DLQ G-10		4978	-0-	4978	4978	4978	3			Y	-0-					11
01	DLQ G-10		4519	-0-	4519	9497	4519	3			Y	-0-					11
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9497					Y	NO RPT					11
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9497					Y	NO RPT					11

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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
11	1560	N	1154	-0-	-406	-0-	1154	3			Y	-0-					14
12	DLQ G-10		991	-0-	991	991	991	3			Y	-0-					14
01	DLQ G-10		1060	-0-	1060	2051	1060	3			Y	-0-					14
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2051					Y	NO RPT					14
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2051					Y	NO RPT					14

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
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					27
11	2790	X	1801	-0-	-989	-0-	1801	3			N	-0-					27
12	2883	X	2720	-0-	-163	-0-	2720	3			N	-0-					27
01	DELQ PR		3836	-0-	3836	3836	3836	3			N	-0-					27
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3836					N	NO RPT					27
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	953					N	NO RPT					27

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
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					82
11	5010	X	4183	-0-	-827	-0-	4166	3	17	9	Y	15	15	1			97
12	DLQ G-10		4795	-0-	4795	4795	4776	3	19	9	Y	17	17	1			114
01	DLQ G-10		5337	-0-	5337	10132	5305	3	32	9	Y	29					143
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10132					Y	NO RPT					143
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10132					Y	NO RPT					143

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-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-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2125	3	9	9	Y	8	8	1			25
12	DLQ G-10		2031	-0-	2031	2031	2001	3	30	9	Y	27	27	1			52
01	DLQ G-10		2525	-0-	2525	4556	2510	3	15	9	Y	14					66
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4556					Y	NO RPT					66
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4556					Y	NO RPT					66

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					19
11	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5373	3	52	9	Y	47	47	1			66
12	DLQ G-10		8170	-0-	8170	8170	8125	3	45	9	Y	41	41	1			107
01	DLQ G-10		7586	-0-	7586	15756	7541	3	45	9	Y	41					148
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15756					Y	NO RPT					148
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15756					Y	NO RPT					148

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
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					18
11	1800	N	734	-0-	-1066	-0-	725	3	9	9	Y	8	8	1			26
12	DLQ G-10		997	-0-	997	997	953	3	44	9	Y	40	40	1			66
01	DLQ G-10		993	-0-	993	1990	987	3	6	9	Y	5					71
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1990					Y	NO RPT					71
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1990					Y	NO RPT					71

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
10	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					19
11	10560	X	8472	-0-	-2088	-0-	8414	3	58	9	Y	53	53	1			72
12	DLQ G-10		8281	-0-	8281	8281	8260	3	21	9	Y	19	19	1			91
01	DLQ G-10		7831	-0-	7831	16112	7785	3	46	9	Y	42					133
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16112					Y	NO RPT					133
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16112					Y	NO RPT					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	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
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	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
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	945					N	NO RPT					-0-

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
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					15
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					15
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	3596	X	2200	-0-	-1396	-0-	401	1	1799	3	N	-0-					10
11	3480	X	2041	-0-	-1439	-0-	401	1	1640	3	N	-0-					10
12	3596	X	1931	-0-	-1665	-0-	401	1	1530	3	N	-0-					10
01	2914	X	1742	-0-	-1172	-0-	401	1	1341	3	N	-0-					10
02	2349	X	1558	-0-	-791	-0-	401	1	1157	3	N	-0-					10
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
10	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	3			N	-0-					123
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					123
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					123
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					123
02	522	N	369	-0-	-153	-0-	369	3			N	-0-					123
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					123

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1462					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	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
10	5177	X	4908	-0-	-269	-0-	401	1	4507	3	N	-0-					19
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	401	1	4878	3	N	-0-					19
12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	401	1	5009	3	N	-0-					19
01	5270	X	5062	-0-	-208	-0-	401	1	4661	3	N	-0-					19
02	5104	X	4671	-0-	-433	-0-	4270	1	401	3	N	-0-					19
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					32
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
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
10	5332	X	1543	-0-	-3789	-0-	130	1	1413	3	N	-0-					23
11	5160	X	3700	-0-	-1460	-0-	130	1	3570	3	N	-0-					23
12	5332	X	5123	-0-	-209	-0-	130	1	4993	3	N	-0-					23
01	5332	X	5049	-0-	-283	-0-	130	1	4871	3	N	44	53	1			14
							48	9									
02	4988	X	4116	-0-	-872	-0-	130	1	3983	3	N	3					17
							3	9									
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					17

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	100	-0-	-2659	-0-	100	1			N	-0-					60
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					60
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	100	1	9	3	N	-0-					60
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	100	-0-	-303	-0-	100	1			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	1	1	3	N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 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
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					60
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					60
12	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	3			N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					60

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
10	2046	N	1719	-0-	-327	-0-	293 1	1 9	1425	3	N	1					43
11	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	294	1	1100	3	N	-0-					43
12	2108	N	702	-0-	-1406	-0-	294	1	408	3	N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	130	1			19
02	1334	N	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-					19
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					19

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	965	-0-	-368	-0-	401	1	564	3	N	-0-					30
11	1290	N	569	-0-	-721	-0-	401	1	168	3	N	-0-					30
12	1333	N	202	-0-	-1131	-0-	202	3			N	-0-					30
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					30
02	551	N	271	-0-	-280	-0-	271	3			N	-0-					30
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					30

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 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
10	1209	N	982	-0-	-227	-0-	130	1	851	3	N	1					48
							1	9									
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	131	1	832	3	N	-0-					48
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	130	1	887	3	N	-0-					48
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	130	1	665	3	N	-0-					48
02	928	N	421	-0-	-507	-0-	130	1	291	3	N	-0-					48
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					48

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
10	682	N	401	-0-	-281	-0-	401	3			N	-0-					28
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 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
10	4804	X	-0-	-0-	-4804	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 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
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					27
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 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
10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	401	1	2109	3	N	1					86
							1	9									
11	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	401	1	1761	3	N	1					87
							1	9									
12	2480	N	1184	-0-	-1296	-0-	401	1	782	3	N	1					88
							1	9									
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	401	1	6	3	N	76	147	1			17
							84	9									
02	2088	N	401	-0-	-1687	-0-	401	1			N	-0-					17
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					17

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 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
10	2790	X	1793	-0-	-997	-0-	1793	3			N	-0-					70
11	2490	N	2293	-0-	-197	-0-	2293	3			N	-0-					70
12	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					70
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					70
02	2204	N	1654	-0-	-550	-0-	1654	3			N	-0-					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					72
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					72
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					72

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
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					47
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					47
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
10	1612	X	1383	-0-	-229	-0-	327	1	1056	3	N	-0-					29
11	1500	X	1357	-0-	-143	-0-	327	1	1030	3	N	-0-					29
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	326	1	1107	3	N	-0-					29
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	326	1	795	3	N	-0-					29
02	1305	N	594	-0-	-711	-0-	327	1	267	3	N	-0-					29
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2170	X	1856	-0-	-314	-0-	66	1	1790	3	N	-0-					34
11	2040	X	1821	-0-	-219	-0-	66	1	1755	3	N	-0-					34
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	66	1	1857	3	N	75	91	1			18
							83	9									
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	67	1	1438	3	N	1					19
							1	9									
02	1769	N	798	-0-	-971	-0-	66	1	731	3	N	1					20
							1	9									
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1736	N	133	-0-	-1603	-0-	116	1	17	9	N	15					19
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	8					27
12	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	1			N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					27

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
10	62	X	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					40
11	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					40
12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					40
01	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					40
02	58	X	37	-0-	-21	-0-	37	3			N	-0-					40
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					40

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
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		172	-0-	172	172	172	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	172					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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					13
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					50
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					50
12	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					50
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					50
02	232	N	2	-0-	-230	-0-	2	3			N	-0-					50
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					50

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					40
11	1050	N	789	-0-	-261	-0-	789	3			N	-0-					40
12	1302	N	790	-0-	-512	-0-	790	3			N	-0-					40
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					40
02	754	N	367	-0-	-387	-0-	367	3			N	-0-					40
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					40

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

10	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					25
11	1290	X	973	-0-	-317	-0-	973	3			N	-0-					25
12	1612	N	974	-0-	-638	-0-	974	3			N	-0-					25
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					25
02	928	N	453	-0-	-475	-0-	453	3			N	-0-					25
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					25

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					51
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					51
12	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					51
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					51
02	116	N	51	-0-	-65	-0-	51	3			N	-0-					51
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
01	1984	X	13	-0-	-1971	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					80
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	340 14	1 9	1498	3	N	13					18
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	341 11	1 9	1578	3	N	10					28
12	1519	N	1248	-0-	-271	-0-	340 3	1 9	905	3	N	3					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
02	1856	N	-0-	-0-	-1856	-0-					N	-0-					32
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					32

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
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					12
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					12
12	775	N	628	-0-	-147	-0-	628	3			N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	1073	N	-0-	-0-	-1073	-0-					N	-0-					12
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					11
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					11
12	1519	N	1205	-0-	-314	-0-	1205	3			N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	2030	N	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-					11
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
10	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	341	1	1771	3	N	10			22
							11	9							
11	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	341	1	1866	3	N	8			30
							9	9							
12	1798	N	1410	-0-	-388	-0-	340	1	1070	3	N	-0-			30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	2146	N	-0-	-0-	-2146	-0-					N	-0-			30
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			30

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
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	341	1	891	3	N	-0-			-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	341	1	939	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	879	-0-	-144	-0-	341	1	538	3	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1247	N	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-			-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			48
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			48
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-			48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			48
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			48

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
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-			65
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-			65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			Y	-0-			65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 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
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-			-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
02	406	N	181	-0-	-225	-0-	181	3			N	-0-			-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 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
10	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-			-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-			-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
02	290	N	137	-0-	-153	-0-	137	3			N	-0-			-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 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
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					63
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					63

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		331	-0-	331	331	331	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		259	-0-	259	590	259	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		137	-0-	137	727	137	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	727					Y	NO RPT					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 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
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	268	1	957	3	N	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	268	1	939	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	269	1	991	3	N	-0-					-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	268	1	776	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	679	-0-	-481	-0-	269	1	410	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	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
10	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					33
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					33
12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					33
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					33
*02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					33
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
10	3800	X	-0-	-0-	-3800	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					24
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					51
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					51
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					51
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					51
02	870	N	596	-0-	-274	-0-	596	3			N	-0-					51
03	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
10	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	66	1	974	3	N	-0-					52
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	66	1	956	3	N	-0-					52
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	67	1	1009	3	N	139	160	1			31
							153	9									
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	66	1	790	3	N	29					60
							32	9									
02	986	N	486	-0-	-500	-0-	66	1	419	3	N	1					61
							1	9									
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					61

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 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
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					63
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					63
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 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
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					27
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					27
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 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
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					34
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					34
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 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
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					15
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					15
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					15
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					15
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					15
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					41
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					41
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					41
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

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
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					25
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					25
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					25
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

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
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					71
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					71
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					71
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					71
02	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					71
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

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
10	3038	X	221	-0-	-2817	-0-	213	1	8	9	N	7					50
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	2					52
12	2139	X	213	-0-	-1926	-0-	213	1			N	-0-					52
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					52
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					52
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					52

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

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
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					29
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					29
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					29
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					29
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

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
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	493	N	221	-0-	-272	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	6165	X	309	-0-	-5856	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	290	N	133	-0-	-157	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					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
10	1457	X	1237	-0-	-220	-0-	327 1	1 9	909	3	N	1					28
11	1380	X	1213	-0-	-167	-0-	327	1	886	3	N	-0-					28
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	327	1	954	3	N	-0-					28
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	327	1	675	3	N	-0-					28
02	1160	N	531	-0-	-629	-0-	327	1	204	3	N	-0-					28
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					28

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
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	372	N	185	-0-	-187	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	348	N	3	-0-	-345	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
10	4061	X	3949	-0-	-112	-0-	485 6	1 9	3458	3	N	5					63
11	3900	X	3884	-0-	-16	-0-	485 6	1 9	3393	3	N	5					68
12	4092	X	4070	-0-	-22	-0-	484 2	1 9	3584	3	N	2					70
01	4092	X	3289	-0-	-803	-0-	484 1	1 9	2804	3	N	1					71
02	3828	X	1971	-0-	-1857	-0-	484 1	1 9	1486	3	N	1					72
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					72

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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 #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	401 1 146 9		3423	3	N	133	179	1			17
11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	401 1 2 9		3351	3	N	2					19
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	401 1 1 9		3562	3	N	1					20
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	401 1 1 9		2699	3	N	1					21
*02	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	401 1 1 9		1241	3	N	1					22
03	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					22

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
10	124	N	21	-0-	-103	-0-	21 3				N	-0-					61
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					61
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
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
10	2025	X	101	-0-	-1924	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	87	N	44	-0-	-43	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

10	1054	X	906	-0-	-148	-0-	203	1	700	3	N	3					20
							3	9									
11	990	X	888	-0-	-102	-0-	203	1	683	3	N	2					22
							2	9									
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	202	1	733	3	N	1					23
							1	9									
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	202	1	530	3	N	1					24
							1	9									
02	870	N	388	-0-	-482	-0-	202	1	185	3	N	1					25
							1	9									
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					25

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3458	3	18	9	N	16					57
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					57
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3584	3	186	9	N	169	178	1			48
01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2804	3	2	9	N	2					50
*02	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1485	3	165	9	N	150	182	1			18
03	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					18

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 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
10	1154	X	58	-0-	-1096	-0-	58	3			N	-0-					31
11	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					31
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					31
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					31
02	58	N	25	-0-	-33	-0-	25	3			N	-0-					31
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					31

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 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
10	27100	X	600	-0-	-26500	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	580	N	258	-0-	-322	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	402	1	113	3	N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	401	1	104	3	N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	401	1	132	3	N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	401	1	16	3	N	-0-					-0-
*02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	401	1	221	3	N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
10	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	492	1	2195	3	N	-0-					-0-
11	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	493	1	1930	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	1180	-0-	-1083	-0-	493	1	687	3	N	-0-					-0-
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	492	1	1163	3	N	191	177	1			14
							210	9									
02	2175	N	510	-0-	-1665	-0-	493	1	17	3	N	-0-					14
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					14

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
10	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	283	1	1933	3	N	-0-					-0-
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	283	1	1891	3	N	-0-					-0-
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	282	1	2014	3	N	-0-					-0-
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	282	1	1514	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	951	-0-	-238	-0-	282	1	669	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	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
10	899	N	837	-0-	-62	-0-	402	1	435	3	N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	401	1	422	3	N	-0-					-0-
12	868	N	863	-0-	-5	-0-	402	1	461	3	N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	402	1	299	3	N	-0-					-0-
02	783	N	427	-0-	-356	-0-	401	1	26	3	N	-0-					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
10	2139	X	1757	-0-	-382	-0-	282	1 1 9	1474	3	N	1					40
11	2070	X	1723	-0-	-347	-0-	282	1	1441	3	N	-0-					40
12	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	282	1	1538	3	N	-0-					40
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	282	1	1142	3	N	-0-					40
02	1653	N	754	-0-	-899	-0-	282	1	472	3	N	-0-					40
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					40

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
10	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	401	1	1554	3	N	-0-					102
11	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	401	1	1525	3	N	-0-					102
12	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	402	1	1610	3	N	-0-					102
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	401	1	1260	3	N	-0-					102
02	1856	N	1068	-0-	-788	-0-	401	1	667	3	N	-0-					102
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					102

HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 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
10	1488	X	1265	-0-	-223	-0-	202	1 2 9	1061	3	N	2					21
11	1380	X	1242	-0-	-138	-0-	202	1 3 9	1037	3	N	3					24
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	202	1 1 9	1107	3	N	1					25
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	202	1 1 9	822	3	N	1					26
02	1189	N	543	-0-	-646	-0-	202	1 1 9	340	3	N	1					27
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					27

MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 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
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	783	N	362	-0-	-421	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	837	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	185	-0-	-404	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	401	1	145	3	N	-0-					-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	70	1	77	3	N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 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
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	269	1	3881	3	N	-0-					10
11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	269	1	3808	3	N	-0-					10
12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	268	1	4022	3	N	-0-					10
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	269	1	3146	3	N	-0-					10
02	2494	X	1936	-0-	-558	-0-	269	1	1667	3	N	-0-					10
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	282	1	72	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 277358 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5792 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	116	N	50	-0-	-66	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	293	-0-	-296	-0-	283	1	10	3	N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	282	1	121	3	N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 277362 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1438	X	72	-0-	-1366	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	58	N	31	-0-	-27	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 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
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	87	N	37	-0-	-50	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	X	631	-0-	-113	-0-	631	3			N	-0-					148
11	690	X	619	-0-	-71	-0-	619	3			N	-0-					148
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					148
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					148
02	609	N	271	-0-	-338	-0-	271	3			N	-0-					148
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	2022	-0-	-334	-0-	282	1	1740	3	N	-0-					-0-
11	2220	X	1984	-0-	-236	-0-	282	1	1702	3	N	-0-					-0-
12	2294	X	2096	-0-	-198	-0-	283	1	1813	3	N	-0-					-0-
01	2077	X	1640	-0-	-437	-0-	283	1	1357	3	N	-0-					-0-
02	1943	X	868	-0-	-1075	-0-	282	1	586	3	N	-0-					-0-
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AZTECA PETROLEUM, LLC 039750
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	29	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AZTECA PETROLEUM, LLC //CONT.// 039750
CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	29	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AZTECA PETROLEUM, LLC //CONT.// 039750
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	10					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	10	30	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-

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
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	50680					N	5	25	1			-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	47680					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	44580					N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	41480					N	-0-					-0-
*02	2900	N	-0-	-0-	-2900	38580					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	38580					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7996 - 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
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	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	42463					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 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
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	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AZTECA PETROLEUM, LLC //CONT.// 039750

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
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	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	63270					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	20	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	64508					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	2			N	-0-					48
11	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	2			N	-0-					48
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					48
01	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	2			Y	-0-					48
02	928	N	908	-0-	-20	-0-	908	2			Y	-0-					48
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					18
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					18
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					18
01	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	2			Y	-0-					18
02	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			Y	-0-					18
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					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
10	2356	N	2220	-0-	-136	-0-	2220	2			N	-0-					65
11	2250	N	2127	-0-	-123	-0-	2127	2			N	-0-					65
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					65
01	2232	N	2124	-0-	-108	-0-	2124	2			Y	-0-					65
02	2059	N	1943	-0-	-116	-0-	1943	2			Y	-0-					65
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					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
10	1085	N	799	-0-	-286	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	738	-0-	-312	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-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
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					22
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					22
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					22
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					22
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					22
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	744	N	323	-0-	-421	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	720	N	398	-0-	-322	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-					Y	-0-					152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	3286	X	1491	-0-	-1795	-0-	1491	2			N	-0-					94
11	2820	X	1274	-0-	-1546	-0-	1274	2			N	-0-					94
12	2883	X	896	-0-	-1987	-0-	896	2			N	-0-					94
01	2325	X	1127	-0-	-1198	-0-	1127	2			Y	-0-					94
02	1653	X	1090	-0-	-563	-0-	1090	2			Y	-0-					94
03	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					94

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 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
10	899	N	764	-0-	-135	-0-	764	2			N	-0-					30
11	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	2			N	-0-					30
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					30
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					30
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					30
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1921	2			N	-0-					20
11	1800	N	1739	-0-	-61	-0-	1739	2			N	-0-					20
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					20
01	1922	N	1601	-0-	-321	-0-	1601	2			Y	-0-					20
02	1682	N	1089	-0-	-593	-0-	1089	2			Y	-0-					20
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	1953	N	1633	-0-	-320	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1723	-0-	-167	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1461	-0-	-182	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
02	1653	N	1384	-0-	-269	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 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
10	2046	N	1761	-0-	-285	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1728	-0-	-222	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 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
10	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					55
11	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					55
12	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	174	1	6101	2	N	-0-					55
01	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	418	1	7316	2	Y	35					90
							39	9									
02	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			Y	-0-					90
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					90

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 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
10	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2573	X	2398	-0-	-175	-0-	2398	2			N	-0-					40
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					40
12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					40
01	2387	N	2356	-0-	-31	-0-	2356	2			Y	-0-					40
02	2378	N	2135	-0-	-243	-0-	2135	2			Y	-0-					40
03	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 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
10	930	N	585	-0-	-345	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	900	N	799	-0-	-101	-0-	799	2			N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
02	783	N	683	-0-	-100	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 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
10	372	N	144	-0-	-228	-0-	144	2			N	-0-					102
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					102
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					102
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					102
02	348	N	345	-0-	-3	-0-	345	2			Y	-0-					102
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					102

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 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
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	319	N	93	-0-	-226	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 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
10	3317	X	3043	-0-	-274	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2784	-0-	-336	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2890	-0-	-179	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT					-0-

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
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 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
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	144	-0-	-117	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 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
10	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	360	N	261	-0-	-99	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	243	-0-	-18	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 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
10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
11	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2242	-0-	-207	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
02	2291	N	1620	-0-	-671	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 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
10	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 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
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 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
10	1581	N	1176	-0-	-405	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1236	-0-	-264	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
02	1189	N	1024	-0-	-165	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 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
10	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 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
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 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
10	1147	N	348	-0-	-799	-0-	348	2			N	-0-					57
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					57
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					57
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					57
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					57
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					57

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 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
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					53
11	720	N	684	-0-	-36	-0-	680	2	4	9	N	4					57
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	640	2	13	9	N	12					69
01	713	N	653	-0-	-60	-0-	652	2	1	9	Y	1					70
02	667	N	629	-0-	-38	-0-	629	2			Y	-0-					70
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					70

RANGE "A" WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 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
10	1271	N	1032	-0-	-239	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	752	-0-	-448	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	272	-0-	-751	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	725	N	249	-0-	-476	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 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
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					120
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					120
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1671	2	87	9	N	79	177	1			22
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					22
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1641	2	2	9	Y	2					24
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					24

BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					51
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					51
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					51

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 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
10	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					2
11	840	X	262	-0-	-578	-0-	262	2			Y	-0-					2
12	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	156	1	1659	2	Y	-0-					2
01	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	164	1	948	2	Y	-0-					2
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT					2
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					2

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1250	-0-	-610	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1287	-0-	-424	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-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
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1985	-0-	-355	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	1715	-0-	-827	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-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
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	823	-0-	-287	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	715	-0-	-463	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	783	N	556	-0-	-227	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-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
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
10	1519	N	1213	-0-	-306	-0-	1213	2			N	-0-					43
11	1320	N	1245	-0-	-75	-0-	1245	2			N	-0-					43
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1752	2	2	9	N	2					45
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					45
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					45
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					45

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
10	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	2			N	-0-					75
11	690	N	584	-0-	-106	-0-	584	2			N	-0-					75
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					75
01	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	2			Y	-0-					75
02	551	N	420	-0-	-131	-0-	420	2			Y	-0-					75
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					75

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 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
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1196	2	10	9	N	9	134	1			46
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					46
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1297	2	2	9	N	2					48
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					48
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					48
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					48

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 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
10	1054	N	987	-0-	-67	-0-	987	2			N	-0-					80
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1610	2	13	9	N	12					92
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1592	2	6	9	N	5					97
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					97
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					97
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					97

COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 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
10	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
02	1421	N	1413	-0-	-8	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 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
10	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	227	1	1516	2	N	-0-					-0-
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	230	1	1529	2	N	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	212	1	1498	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1606	-0-	-76	-0-	198	1	1408	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 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
10	558	N	266	-0-	-292	-0-	266	2			N	-0-					60
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					60
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					60
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					60
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					60
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					60

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
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	246	-0-	-15	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
10	1201	N	212	-0-	-989	-0-	212	2			Y	-0-					1
11	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	2			Y	-0-					1
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					1
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					1
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					1
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					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
10	3720	X	3383	-0-	-337	-0-	336	1	3047	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3190	-0-	-380	-0-	347	1	2843	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3300	-0-	-389	-0-	355	1	2945	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3284	-0-	-436	-0-	333	1	2951	2	Y	-0-					-0-
02	3480	X	3082	-0-	-398	-0-	331	1	2751	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	103	1	988	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	106	1	965	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	113	1	972	2	N	-0-					-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	106	1	994	2	Y	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	106	1	955	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-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
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	833	2	14	9	N	13					105
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	886	2	17	9	N	15	87	1			33
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					33
01	837	N	424	-0-	-413	-0-	424	2			Y	-0-					33
02	870	N	413	-0-	-457	-0-	412	2	1	9	Y	1					34
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					34

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1239	-0-	-171	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1162	-0-	-27	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 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
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					49
11	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	1536	2			N	-0-					49
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					49
01	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	1446	2			Y	-0-					49
02	1479	N	1371	-0-	-108	-0-	1371	2			Y	-0-					49
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					49

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 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
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	435	N	392	-0-	-43	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 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
10	1178	N	758	-0-	-420	-0-	758	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	847	-0-	-173	-0-	847	2			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 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
10	1918	N	313	-0-	-1605	-0-	33	1	276	2	Y	4					9
							4	9									
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	32	1	234	2	Y	-0-					9
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	252	2	Y	9					18
							10	9									
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	27	1	248	2	Y	28					46
							31	9									
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-					Y	NO RPT					46
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					46

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 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
10	3100	N	727	-0-	-2373	131	727	2			Y	-0-					-0-
11	820	N	689	-0-	-131	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
02	522	N	NO RPT	-0-	-522	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	609	N	470	-0-	-139	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 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
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					62
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					62
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					62
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					62
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					62
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					62

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 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
10	2931	N	425	-0-	-2506	-0-	425	2			Y	-0-					1
11	540	N	312	-0-	-228	-0-	312	2			Y	-0-					1
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					1
01	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			Y	-0-					1
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					1
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 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
10	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	280	1	2689	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2804	-0-	-46	-0-	289	1	2515	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2785	-0-	-160	-0-	292	1	2493	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	274	1	2609	2	Y	-0-					-0-
02	2842	X	2793	-0-	-49	-0-	274	1	2519	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	772	2	11	9	N	10					75
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					75
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	745	2	9	9	N	8					83
01	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			Y	-0-					83
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					83
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					83

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840

10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	749	2	2	9	N	2					44
11	750	N	699	-0-	-51	-0-	687	2	12	9	N	11					55
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	N	2					57
01	744	N	697	-0-	-47	-0-	690	2	7	9	N	6					63
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	694	2	2	9	N	2					65
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					65

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					44
11	420	N	372	-0-	-48	-0-	370	2	2	9	N	2					46
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					46
01	434	N	278	-0-	-156	-0-	278	2			Y	-0-					46
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					3
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	342	2	13	9	N	12					107
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	470	2	17	9	N	15	89	1			33
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					33
01	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-					33
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	295	2	2	9	Y	2					35
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					35

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					37
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					37
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					37
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					37
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					37
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 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
10	961	N	626	-0-	-335	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	900	N	681	-0-	-219	-0-	161	1	476	2	N	40					40
							44	9									
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	166	1	553	2	N	53					93
							58	9									
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	166	1	643	2	Y	74	166	1			1
							81	9									
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	149	1	678	2	Y	24					25
							26	9									
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					25

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 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
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					10
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	167	1	1675	2	N	-0-					10
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	172	1	1843	2	N	-0-					10
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	172	1	1673	2	Y	-0-					10
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	179	1	1472	2	Y	-0-					10
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					10

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 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
10	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
01	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 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
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	209	-0-	-23	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	394	1	2272	2	N	-0-					-0-
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	407	1	2196	2	N	-0-					-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	407	1	2145	2	Y	-0-					-0-
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	373	1	1988	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 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
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-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 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
10	18	X	11	-0-	-7	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		625	-0-	625	625	625	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	625					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	625					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 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
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	348	N	343	-0-	-5	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 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
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 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
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	2272	-0-	-77	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 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
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					42
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					42
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					42
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					42
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					42
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					42

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 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
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					64
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					64
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					64
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					64
02	377	N	374	-0-	-3	-0-	374	2			N	-0-					64
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					64

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					11
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					11
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					11
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					11
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					11
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					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
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	187	2	N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	29	1	151	2	N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	27	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	25	1	465	2	N	-0-					-0-
11	450	N	327	-0-	-123	-0-	24	1	303	2	N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	N	-0-					-0-
01	496	N	432	-0-	-64	-0-	24	1	408	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	302	-0-	-17	-0-	22	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-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
10	1798	N	1219	-0-	-579	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1103	-0-	-547	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	55	1	1791	2	Y	-0-					-0-
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	80	1	2055	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	2728	X	2620	-0-	-108	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1967	-0-	-673	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2628	-0-	-7	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					25
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					25
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					25
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					25
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					25
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					25

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
10	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	196	1	1480	2	N	-0-					-0-
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	203	1	1554	2	N	-0-					-0-
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	196	1	1606	2	N	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	183	1	1512	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-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
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	112	-0-	-120	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	58	N	17	-0-	-41	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	3100	N	1268	-0-	-1832	2990	105	1	1162	2	Y	1					2
							1	9									
11	3000	N	1080	-0-	-1920	1070	102	1	978	2	Y	-0-					2
12	2467	N	1397	-0-	-1070	-0-	87	1	1308	2	Y	2					4
							2	9									
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	85	1	1895	2	Y	5					9
							6	9									
02	1044	N	NO RPT	-0-	-1044	-0-					Y	NO RPT					9
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					9

CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1395	N	748	-0-	-647	-0-	748	2			N	-0-					8
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	167	1	937	2	N	-0-					8
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	172	1	967	2	N	-0-					8
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	172	1	969	2	Y	-0-					8
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	159	1	938	2	Y	-0-					8
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					8

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

10	2139	N	1826	-0-	-313	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2044	-0-	-26	-0-	344	1	1700	2	N	-0-					-0-
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	356	1	1918	2	N	-0-					-0-
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	356	1	1892	2	Y	-0-					-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	332	1	1798	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					25
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					25
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	85	2	10	9	N	9					34
01	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-					34
02	87	N	34	-0-	-53	-0-	34	2			Y	-0-					34
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					34

TAYLOR, SYBIL WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

10	183	N	11	-0-	-172	-0-	8	1	3	2	Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	304	2	Y	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	7	1	357	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	406	N	72	-0-	-334	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 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
10	3100	N	947	-0-	-2153	1643	77	1	870	2	Y	-0-					-0-
11	2472	N	829	-0-	-1643	-0-	74	1	755	2	Y	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	63	1	1159	2	Y	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	63	1	1228	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 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
10	341	N	140	-0-	-201	-0-	35	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	34	1	355	2	Y	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	2	Y	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	NO RPT	-0-	-377	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 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
10	2988	N	604	-0-	-2384	-0-	62	1	532	2	Y	9					50
							10	9									
11	780	N	440	-0-	-340	-0-	60	1	380	2	Y	-0-					50
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	51	1	399	2	Y	17					67
							19	9									
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	51	1	503	2	Y	56					123
							62	9									
02	435	N	NO RPT	-0-	-435	-0-					Y	NO RPT					123
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					123

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	837	N	669	-0-	-168	-0-	668	2	1	9	N	1					33
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	916	2	10	9	N	9					42
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	769	2	8	9	N	7					49
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	852	2	18	9	N	16					65
02	812	N	628	-0-	-184	-0-	621	2	7	9	N	6					71
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					71

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
10	3100	N	1192	-0-	-1908	2891	1190	2	2	9	Y	2					91
11	3000	N	1156	-0-	-1844	1047	1145	2	11	9	Y	10					101
12	2230	N	1183	-0-	-1047	-0-	1183	2			Y	-0-					101
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					101
02	522	N	NO RPT	-0-	-522	-0-					Y	NO RPT					101
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					101

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
10	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					17
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					17
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					17
01	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			Y	-0-					17
02	319	N	203	-0-	-116	-0-	203	2			Y	-0-					17
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	496	N	366	-0-	-130	-0-	366	2			N	-0-					10
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	747	2	6	9	N	5					15
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2247	2	64	9	N	58					73
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2498	2	35	9	Y	32					105
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2266	2	2	9	Y	2					107
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					107

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
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					48
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					48
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					48
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					48
02	58	N	16	-0-	-42	-0-	16	2			Y	-0-					48
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					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
10	961	N	744	-0-	-217	-0-	744	2			N	-0-					15
11	930	N	681	-0-	-249	-0-	681	2			N	-0-					15
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					15
01	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	2			Y	-0-					15
02	667	N	652	-0-	-15	-0-	652	2			Y	-0-					15
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	261	N	113	-0-	-148	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	519	2	Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-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
10	3100	N	812	-0-	-2288	1192	66	1	746	2	Y	-0-					1
11	1857	N	665	-0-	-1192	-0-	64	1	601	2	Y	-0-					1
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	54	1	772	2	Y	-0-					1
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	54	1	767	2	Y	-0-					1
02	638	N	NO RPT	-0-	-638	-0-					Y	NO RPT					1
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	3100	N	1335	-0-	-1765	4299	146	1	1189	2	Y	-0-					1
11	3000	N	1177	-0-	-1823	2476	142	1	1035	2	Y	-0-					1
12	3100	N	1501	-0-	-1599	877	120	1	1381	2	Y	-0-					1
01	2312	N	1435	-0-	-877	-0-	119	1	1316	2	Y	-0-					1
02	1102	N	NO RPT	-0-	-1102	-0-					Y	NO RPT					1
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	3100	N	948	-0-	-2152	1018	74	1	874	2	Y	-0-					1
11	1814	N	796	-0-	-1018	-0-	72	1	724	2	Y	-0-					1
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	61	1	866	2	Y	-0-					1
01	868	N	867	-0-	-1	-0-	60	1	807	2	Y	-0-					1
02	783	N	NO RPT	-0-	-783	-0-					Y	NO RPT					1
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	465	N	111	-0-	-354	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
10	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
01	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	744	-0-	-68	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-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
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-					Y	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					118
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					118
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					118
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	2			N	-0-					-0-
11	930	N	703	-0-	-227	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-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
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	2	N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	382	2	Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1202	-0-	-88	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 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
10	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1262	-0-	-159	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 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
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-					53
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					53
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					53
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1					54
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 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
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-					Y	-0-					105
02	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					105
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					105

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1268	-0-	-1832	73	1268	2			Y	-0-					35
11	1143	N	1070	-0-	-73	-0-	1070	2			Y	-0-					35
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					35
01	527	N	151	-0-	-376	-0-	151	2			Y	-0-					35
02	493	N	NO RPT	-0-	-493	-0-					Y	NO RPT					35
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					35

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					164
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	465	2	3	9	N	3					167
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					167
01	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	2			Y	-0-					167
02	464	N	268	-0-	-196	-0-	261	2	7	9	Y	6					173
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					173

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	565	-0-	-2535	399	565	2			Y	-0-					-0-
11	926	N	527	-0-	-399	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
02	522	N	NO RPT	-0-	-522	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					37
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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
10	899	N	855	-0-	-44	-0-	847	2	8	9	N	7					30
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	809	2	6	9	N	5					35
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	818	2	2	9	N	2					37
01	868	N	807	-0-	-61	-0-	792	2	15	9	N	14					51
02	783	N	716	-0-	-67	-0-	709	2	7	9	N	6					57
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					57

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
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-					Y	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

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
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	530	2	17	9	N	15					69
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					69
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	2	3	9	N	3					72
01	558	N	70	-0-	-488	-0-	70	2			N	-0-					72
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					72
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					72

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
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1091	-0-	-259	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	932	2	20	9	N	18					60
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	871	2	8	9	N	7					67
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	860	2	4	9	N	4					71
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1163	2	19	9	Y	17					88
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	942	2	3	9	Y	3					91
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	261	N	228	-0-	-33	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	667	2	33	9	N	30					115
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					115
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	685	2	8	9	N	7					122
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					122
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					122
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					122

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
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					76
11	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	2			N	-0-					76
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					76
01	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			Y	-0-					76
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					76
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					76

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
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
10	744	N	510	-0-	-234	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1905	-0-	-15	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-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
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	145	N	138	-0-	-7	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	783	N	770	-0-	-13	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-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
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	998	2	17	9	N	15					145
11	960	N	851	-0-	-109	-0-	809	2	42	9	N	38					183
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1010	2	6	9	N	5	160	1			28
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1017	2	7	9	Y	6					34
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	950	2	1	9	Y	1					35
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					35

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-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
10	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1964	-0-	-16	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	2012	-0-	-34	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1700	-0-	-185	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					14
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					14
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					14
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					14
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					14
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					90
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					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
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					25
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	594	2	19	9	N	17					42
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					42
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					42
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					42
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					42

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					108
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					108
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					108
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					108
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					108
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					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
10	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1090	2	2	9	N	2					44
11	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	1077	2	8	9	N	7					51
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	947	2	3	9	N	3					54
01	1085	N	826	-0-	-259	-0-	825	2	1	9	Y	1					55
02	1044	N	907	-0-	-137	-0-	907	2			Y	-0-					55
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					55

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
10	1302	N	858	-0-	-444	-0-	858	2			N	-0-					38
11	1260	N	967	-0-	-293	-0-	967	2			N	-0-					38
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					38
01	868	N	699	-0-	-169	-0-	677	2	22	9	Y	20					58
02	928	N	757	-0-	-171	-0-	757	2			Y	-0-					58
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					58

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
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					11
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					11
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					11
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			Y	-0-					11
02	116	N	32	-0-	-84	-0-	32	2			Y	-0-					11
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					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
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-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1588	2	18	9	N	16					91
11	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	1249	2	1	9	N	1					92
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1068	2	2	9	N	2					94
01	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	1256	2	12	9	N	11					105
02	1218	N	1084	-0-	-134	-0-	1059	2	25	9	N	23					128
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					128

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
10	837	N	545	-0-	-292	-0-	534	2	11	9	N	10					47
11	630	N	305	-0-	-325	-0-	305	2			N	-0-					47
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					47
01	558	N	310	-0-	-248	-0-	310	2			N	-0-					47
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					47
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					47

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
10	3100	N	964	-0-	-2136	2191	964	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	976	-0-	-2024	167	976	2			Y	-0-					-0-
12	1386	N	1219	-0-	-167	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
02	957	N	NO RPT	-0-	-957	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	1788	N	573	-0-	-1215	-0-	39	1	534	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	65	-0-	-205	-0-	30	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	30	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	42	-0-	-237	-0-	30	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 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
10	992	N	945	-0-	-47	-0-	942	2	3	9	N	3					33
11	900	N	880	-0-	-20	-0-	876	2	4	9	N	4					37
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	905	2	11	9	N	10					47
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	888	2	22	9	N	20					67
02	841	N	831	-0-	-10	-0-	831	2			N	-0-					67
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					67

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 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
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1199	2	19	9	N	17					44
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1072	2	109	9	N	99					143
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					143
01	1209	N	992	-0-	-217	-0-	992	2			N	-0-					143
02	1131	N	1038	-0-	-93	-0-	1032	2	6	9	N	5					148
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					148

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 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
10	1705	X	1587	-0-	-118	-0-	1555	2	32	9	N	29					180
11	1650	X	1504	-0-	-146	-0-	1484	2	20	9	N	18					198
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1577	2	17	9	N	15					213
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1586	2	14	9	N	13					226
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1464	2	10	9	N	9					235
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					235

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 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
10	2573	N	2490	-0-	-83	-0-	2478	2	12	9	N	11	53	1			123
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2406	2	7	9	N	6					129
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2480	2	17	9	N	15					144
01	2480	N	2378	-0-	-102	-0-	2378	2			N	-0-					144
02	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					144
03	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					144

KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 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
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1777	2	17	9	N	15					68
11	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1646	2	2	9	N	2					70
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1695	2	22	9	N	20					90
01	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1703	2	6	9	Y	5					95
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					95
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					95

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 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
10	1085	N	884	-0-	-201	-0-	883	2	1	9	N	1					18
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1970	2	12	9	N	11					29
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1935	2	9	9	N	8					37
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1287	2	2	9	Y	2					39
02	1305	N	969	-0-	-336	-0-	968	2	1	9	Y	1					40
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					40

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 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
10	2325	N	1998	-0-	-327	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1902	-0-	-258	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 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
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 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
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	696	N	604	-0-	-92	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 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
10	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	994	2	11	9	N	10					122
11	990	N	932	-0-	-58	-0-	920	2	12	9	N	11					133
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1008	2	13	9	N	12					145
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	993	2	12	9	N	11					156
02	899	N	728	-0-	-171	-0-	720	2	8	9	N	7	148	1			15
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					15

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 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
10	2821	N	2681	-0-	-140	-0-	2681	2			N	-0-					82
11	2640	N	2433	-0-	-207	-0-	2433	2			N	-0-					82
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					82
01	2666	N	2441	-0-	-225	-0-	2441	2			Y	-0-					82
02	2349	N	2246	-0-	-103	-0-	2246	2			Y	-0-					82
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					82

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
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 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
10	2790	X	1873	-0-	-917	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1775	-0-	-85	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1826	-0-	-96	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1800	-0-	-153	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
02	1827	X	1643	-0-	-184	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	2818	-0-	-96	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2629	-0-	-71	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2612	-0-	-209	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
02	2552	N	2498	-0-	-54	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	488	-0-	-194	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	600	N	396	-0-	-204	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	377	N	335	-0-	-42	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 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
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	538	2	6	9	N	5					38
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	510	2	4	9	N	4					42
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	2	3	9	N	3					45
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2	9	Y	2					47
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	451	2	3	9	Y	3					50
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					50

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 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
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1537	-0-	-145	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	24	1	685	2	N	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	27	1	946	2	N	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	40	1	917	2	N	-0-					-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	42	1	935	2	N	-0-					-0-
02	899	N	763	-0-	-136	-0-	42	1	721	2	N	-0-					-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	849	-0-	-514	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					18
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					18
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					18
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					18
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					18
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					18

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
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					15
11	390	N	245	-0-	-145	-0-	245	2			N	-0-					15
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					15
01	403	N	251	-0-	-152	-0-	251	2			Y	-0-					15
02	232	N	211	-0-	-21	-0-	211	2			Y	-0-					15
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					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
10	372	N	251	-0-	-121	-0-	8	1	243	2	N	-0-					-0-
11	360	N	256	-0-	-104	-0-	8	1	248	2	N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	298	2	N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	N	-0-					-0-
02	261	N	192	-0-	-69	-0-	6	1	186	2	N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	72	1	2247	2	N	-0-					-0-
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	71	1	2133	2	N	-0-					-0-
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	72	1	2159	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2221	-0-	-73	-0-	70	1	2151	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	2029	-0-	-88	-0-	65	1	1964	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-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
10	310	N	145	-0-	-165	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	2	N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	2	N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	N	-0-					-0-
02	203	N	166	-0-	-37	-0-	11	1	155	2	N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
10	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	929	-0-	-331	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-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
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					38
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					38
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					38
01	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	2			Y	-0-					38
02	1102	N	1007	-0-	-95	-0-	1007	2			Y	-0-					38
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					38

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
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	124	1	3645	2	N	-0-					-0-
11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	140	1	2547	2	N	-0-					-0-
12	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	115	1	2021	2	N	-0-					-0-
01	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	108	1	1852	2	N	-0-					-0-
02	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	109	1	1951	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	270	N	146	-0-	-124	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 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
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
11	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	868	N	650	-0-	-218	-0-	39	1	611	2	Y	-0-					-0-
02	754	N	601	-0-	-153	-0-	57	1	544	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
01	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
02	580	N	530	-0-	-50	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 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
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	116	N	43	-0-	-73	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	579	N	143	-0-	-436	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	3	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 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
10	3069	X	2742	-0-	-327	-0-	2742	2			N	-0-					125
11	2790	X	2443	-0-	-347	-0-	2443	2			N	-0-					125
12	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	2735	2			N	-0-					125
01	2821	X	2559	-0-	-262	-0-	2559	2			Y	-0-					125
02	2552	X	2384	-0-	-168	-0-	2384	2			Y	-0-					125
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1239	2			N	-0-					63
11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1286	2			N	-0-					63
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					63
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					63
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					63
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					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
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	434	N	112	-0-	-322	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	1	-0-	-405	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1055	-0-	-295	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
11	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
03	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

10	2914	X	2778	-0-	-136	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2738	-0-	-82	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
12	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2568	-0-	-222	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
02	2639	N	2131	-0-	-508	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

10	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

10	4464	X	4309	-0-	-155	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4068	-0-	-252	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2770	-0-	-1229	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	2528	-0-	-1781	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3446	-0-	-585	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	4433	X	4057	-0-	-376	-0-	4054	2	3	9	N	3					63
11	4200	X	3958	-0-	-242	-0-	3958	2			N	-0-					63
12	4340	X	4107	-0-	-233	-0-	4107	2			N	-0-					63
01	4278	X	3962	-0-	-316	-0-	3962	2			Y	-0-					63
02	3973	X	2744	-0-	-1229	-0-	2744	2			Y	-0-					63
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					63

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					20
11	3180	X	3175	-0-	-5	-0-	3175	2			N	-0-					20
12	3286	X	3263	-0-	-23	-0-	3255	2	8	9	N	7					27
01	3534	X	3283	-0-	-251	-0-	3283	2			N	-0-					27
02	3306	X	3051	-0-	-255	-0-	3051	2			N	-0-					27
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					27

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

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
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					72
11	1890	N	1209	-0-	-681	-0-	1209	2			N	-0-					72
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					72
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					72
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					72
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	403	N	138	-0-	-265	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
02	348	N	145	-0-	-203	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

10	961	N	825	-0-	-136	-0-	825	2			N	-0-					-0-
11	900	N	741	-0-	-159	-0-	741	2			N	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
01	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	116	N	62	-0-	-54	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

10	1674	N	1468	-0-	-206	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
02	1363	N	1216	-0-	-147	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
11	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

10	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	690	N	618	-0-	-72	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	713	N	421	-0-	-292	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	638	N	575	-0-	-63	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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			Y	-0-					-0-
02	145	N	99	-0-	-46	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1807	2	22	9	N	20					192
11	1770	N	1215	-0-	-555	-0-	1201	2	14	9	N	13	180	1			25
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2041	2	24	9	N	22					47
01	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2752	2	31	9	N	28					75
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2341	2	11	9	N	10					85
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	73	1	2281	2	N	-0-			-0-
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	74	1	2218	2	N	-0-			-0-
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	79	1	2353	2	N	-0-			-0-
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	74	1	2284	2	N	-0-			-0-
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	69	1	2074	2	N	-0-			-0-
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			-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
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-					Y	-0-			67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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
10	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	1789	2			N	-0-			-0-
11	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			N	-0-			-0-
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-			-0-
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-			-0-
02	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	1733	2			N	-0-			-0-
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 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
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	2	N	-0-			-0-
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	22	1	385	2	N	-0-			-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	18	1	433	2	N	-0-			-0-
01	496	N	438	-0-	-58	-0-	16	1	422	2	N	-0-			-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	394	2	N	-0-			-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 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
10	3658	X	2013	-0-	-1645	-0-	174	1	1838	2	N	1			114
							1	9							
11	3540	X	2817	-0-	-723	-0-	175	1	2621	2	N	19			133
							21	9							
12	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	180	1	2758	2	N	5			138
							6	9							
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	180	1	2705	2	N	2			140
							2	9							
02	2726	X	2308	-0-	-418	-0-	169	1	2122	2	N	15			155
							17	9							
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

10	1851	N	223	-0-	-1628	-0-	221	2	2	9	Y	2					183
11	390	N	225	-0-	-165	-0-	192	2	33	9	Y	30					213
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	2	6	9	Y	5	156	1			62
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					62
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT					62
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					62

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					63
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					63
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					63
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					63
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	2	2	9	Y	2					65
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					65

COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

10	3100	N	3124	-0-	24	24	620	1	2504	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3030	-0-	30	54	600	1	2430	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2581	-0-	-54	-0-	620	1	1961	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2659	-0-	-379	-0-	618	1	2041	2	Y	-0-					-0-
02	2842	X	2578	-0-	-264	-0-	580	1	1998	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 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
10	3286	X	3142	-0-	-144	-0-	3131	2	11	9	N	10					160
11	3180	X	3110	-0-	-70	-0-	3085	2	25	9	N	23	178	1			5
12	3162	X	3083	-0-	-79	-0-	3083	2			N	-0-					5
01	3286	X	3011	-0-	-275	-0-	3003	2	8	9	Y	7					12
02	3074	X	2816	-0-	-258	-0-	2816	2			Y	-0-					12
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					12

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

10	620	N	453	-0-	-167	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	377	N	376	-0-	-1	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

10	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	2			N	-0-					180
11	990	N	588	-0-	-402	-0-	588	2			N	-0-					180
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	N	2					182
01	961	N	268	-0-	-693	-0-	268	2			N	-0-					182
02	580	N	230	-0-	-350	-0-	230	2			N	-0-					182
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					182

RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

10	4681	X	4516	-0-	-165	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4212	-0-	-318	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4078	-0-	-479	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4483	-0-	-43	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

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-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

10	3627	X	3134	-0-	-493	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3581	-0-	-19	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	3110	-0-	-341	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

10	434	N	395	-0-	-39	-0-	13	1	382	2	N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	399	2	N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	2	N	-0-					-0-
02	406	N	387	-0-	-19	-0-	17	1	370	2	N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 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
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	116	N	98	-0-	-18	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-					Y	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 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
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	142	1	4446	2	N	-0-					-0-
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	145	1	4353	2	N	-0-					-0-
12	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	150	1	4478	2	N	-0-					-0-
01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	145	1	4483	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	4307	-0-	-43	-0-	139	1	4168	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 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
10	527	N	197	-0-	-330	-0-	197	2			N	-0-					123
11	480	N	247	-0-	-233	-0-	247	2			N	-0-					123
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					123
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1008	2	26	9	N	24					147
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1275	2	6	9	N	5					152
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 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
10	3844	X	3219	-0-	-625	-0-	180	1	3036	2	N	3			40
							3	9							
11	4200	X	3895	-0-	-305	-0-	177	1	3716	2	N	2			42
							2	9							
12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	184	1	4436	2	N	-0-			42
01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	184	1	4181	2	N	-0-			42
02	3770	X	3732	-0-	-38	-0-	172	1	3560	2	N	-0-			42
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT			42

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	N	2712	-0-	-140	-0-	2712	2			N	-0-			-0-
11	2760	N	2441	-0-	-319	-0-	2441	2			N	-0-			-0-
12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-			-0-
01	2697	N	2534	-0-	-163	-0-	2534	2			N	-0-			-0-
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-			-0-
03	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 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
10	4061	X	12	-0-	-4049	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	3570	X	54	-0-	-3516	-0-	54	2			N	-0-			-0-
12	3131	X	84	-0-	-3047	-0-	84	2			N	-0-			-0-
01	2728	X	285	-0-	-2443	-0-	285	2			N	-0-			-0-
02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	137	1	2245	2	N	-0-			-0-
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 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
10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-			-0-
11	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-			-0-
12	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-			-0-
01	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-			-0-
02	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-			-0-
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	2	N	-0-			-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	53	1	1090	2	N	-0-			-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	49	1	1119	2	N	-0-			-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	47	1	1107	2	N	-0-			-0-
02	1073	N	1037	-0-	-36	-0-	47	1	990	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-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
10	5022	X	4409	-0-	-613	-0-	4409	2			N	-0-			-0-
11	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-			-0-
12	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-			-0-
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-			-0-
02	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-			-0-
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	2	6	9	N	5					145
11	1320	N	1065	-0-	-255	-0-	1059	2	6	9	N	5	133	1			17
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	871	2	3	9	N	3					20
01	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	1219	2	1	9	Y	1					21
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					21
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					21

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
10	5425	X	5255	-0-	-170	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	5148	-0-	-102	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
12	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
01	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4847	-0-	-141	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	510	N	425	-0-	-85	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	109	1	1158	2	N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
11	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
12	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
01	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
02	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 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
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
10	1616	N	344	-0-	-1272	-0-	12	1	332	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	338	-0-	-52	-0-	13	1	325	2	Y	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	437	2	Y	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	17	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	15	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	764	-0-	-376	-0-	764	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2015	N	1494	-0-	-521	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	5642	X	5268	-0-	-374	-0-	227	1	5041	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4995	-0-	-465	-0-	233	1	4762	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5397	-0-	-245	-0-	226	1	5171	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5378	-0-	-16	-0-	218	1	5160	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4913	-0-	-46	-0-	219	1	4694	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	3937	X	3279	-0-	-658	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3786	-0-	-151	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3491	-0-	-291	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	2999	-0-	-916	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	144	1	3142	2	N	-0-					-0-
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	147	1	3024	2	N	-0-					-0-
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	136	1	2911	2	N	-0-					-0-
01	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	131	1	2915	2	N	-0-					-0-
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	132	1	2727	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8516	2	2	9	N	2					12
11	4980	X	4490	-0-	-490	-0-	4490	2			N	-0-					12
12	5146	X	4628	-0-	-518	-0-	4628	2			N	-0-					12
01	5735	X	5132	-0-	-603	-0-	5132	2			N	-0-					12
02	5365	X	4784	-0-	-581	-0-	4784	2			N	-0-					12
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					12

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
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					178
11	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-					178
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2372	2	17	9	N	15					193
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1833	2	6	9	N	5					198
02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2570	2	24	9	N	22					220
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					220

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	300	1	262	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	57	-0-	-1803	-0-	57	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	271	-0-	-287	-0-	36	1	235	2	N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	203	1	755	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	728	1	5011	2	N	-0-					-0-
11	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	341	1	5254	2	N	-0-					-0-
12	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	295	1	3276	2	N	-0-					-0-
01	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	331	1	5449	2	N	-0-					-0-
02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	311	1	5187	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 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
10	4247	X	4083	-0-	-164	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3857	-0-	-1033	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4019	-0-	-1034	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4123	-0-	-930	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	3862	-0-	-372	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 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
10	3844	X	2905	-0-	-939	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
12	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	3342	-0-	-892	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	1710	-0-	-2134	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	1729	-0-	-1481	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	1961	-0-	-1356	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1995	-0-	-640	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	126	1	3708	2	N	-0-					-0-
03	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 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
10	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5630	-0-	-74	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	5118	-0-	-218	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 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
10	3193	X	1749	-0-	-1444	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2109	-0-	-711	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	1942	-0-	-755	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
01	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
02	2030	X	1428	-0-	-602	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3379	-0-	-31	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3254	-0-	-249	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	3148	-0-	-129	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-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
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	555	1	3457	2	Y	-0-					66
11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	551	1	3736	2	Y	-0-					66
12	3782	X	3580	-0-	-202	-0-	621	1	2959	2	Y	-0-					66
01	3999	X	3658	-0-	-341	-0-	599	1	3059	2	Y	-0-					66
02	3799	X	3279	-0-	-520	-0-	585	1	2694	2	Y	-0-					66
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					66

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
10	6975	X	5362	-0-	-1613	-0-	253	1	5109	2	N	-0-					-0-
11	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	285	1	6530	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6529	-0-	-446	-0-	290	1	6239	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	6615	-0-	-81	-0-	285	1	6330	2	N	-0-					-0-
02	6583	X	6288	-0-	-295	-0-	286	1	6002	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	214	1	6697	2	N	-0-			-0-
11	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	200	1	6020	2	N	-0-			-0-
12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	192	1	5719	2	N	-0-			-0-
01	5859	X	1497	-0-	-4362	-0-	47	1	1450	2	N	-0-			-0-
02	5481	X	2055	-0-	-3426	-0-	66	1	1989	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	511	N	164	-0-	-347	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-			-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-			-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-			-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 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
10	992	N	980	-0-	-12	-0-	971	2	9	9	N	8			60
11	960	N	927	-0-	-33	-0-	920	2	7	9	N	6			66
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	960	2	13	9	N	12			78
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	971	2	22	9	Y	20			98
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	904	2	2	9	Y	2			100
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			100

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 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
10	5735	X	5517	-0-	-218	-0-	5517	2			N	-0-			-0-
11	5580	X	5388	-0-	-192	-0-	5388	2			N	-0-			-0-
12	5766	X	5339	-0-	-427	-0-	5339	2			N	-0-			-0-
01	5766	X	5623	-0-	-143	-0-	5623	2			N	-0-			-0-
02	5394	X	5238	-0-	-156	-0-	5238	2			N	-0-			-0-
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 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
10	7347	X	6028	-0-	-1319	-0-	6028	2			N	-0-			-0-
11	7110	X	5639	-0-	-1471	-0-	5639	2			N	-0-			-0-
12	7347	X	4213	-0-	-3134	-0-	4213	2			N	-0-			-0-
01	6231	X	4868	-0-	-1363	-0-	4868	2			N	-0-			-0-
02	5829	X	3072	-0-	-2757	-0-	3072	2			N	-0-			-0-
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	883	1	733	2	N	-0-			-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-			-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	1			N	-0-			-0-
01	992	N	883	-0-	-109	-0-	883	1			N	-0-			-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	1			N	-0-			-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 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
10	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	257	1	7269	2	N	-0-					-0-
11	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	218	1	6551	2	N	-0-					-0-
12	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	221	1	6586	2	N	-0-					-0-
01	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	217	1	6676	2	N	-0-					-0-
02	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	201	1	6045	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 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
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3377	2	1	9	N	1					78
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3271	2	12	9	N	11					89
12	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3047	2	8	9	N	7					96
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3026	2	2	9	Y	2					98
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2832	2	2	9	Y	2					100
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					100

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
10	744	N	563	-0-	-181	-0-	563	2			N	-0-					5
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					5
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					5
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					5
02	1015	N	346	-0-	-669	-0-	346	2			Y	-0-					5
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	1674	X	1457	-0-	-217	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	1253	-0-	-247	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	889	-0-	-329	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-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
10	2914	X	2473	-0-	-441	-0-	849	1	1624	2	N	-0-					-0-
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	1151	1	2450	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4627	-0-	1527	1527	1145	1	3482	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4326	-0-	1226	2753	1127	1	3199	2	N	-0-					-0-
02	6773	X	4020	-0-	-2753	-0-	1074	1	2946	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-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
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	173	1	3329	2	N	-0-					28
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	168	1	3324	2	N	-0-					28
12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	173	1	3577	2	N	-0-					28
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	177	1	3359	2	N	-0-					28
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	426	1	3141	2	N	-0-					28
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	992	N	955	-0-	-37	-0-	147	1	808	2	N	-0-			-0-
11	420	N	54	-0-	-366	-0-	18	1	36	2	N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	961	N	2	-0-	-959	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	58	N	2	-0-	-56	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

10	6262	X	5913	-0-	-349	-0-	5913	2			N	-0-			-0-
11	6060	X	3884	-0-	-2176	-0-	3884	2			N	-0-			-0-
12	6262	X	1798	-0-	-4464	-0-	1798	2			N	-0-			-0-
01	6262	X	354	-0-	-5908	-0-	354	2			N	-0-			-0-
02	5858	X	-0-	-0-	-5858	-0-					N	-0-			-0-
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			Y	-0-			4
11	4620	X	4430	-0-	-190	-0-	4430	2			Y	-0-			4
12	4774	X	4765	-0-	-9	-0-	4765	2			Y	-0-			4
01	4743	X	4717	-0-	-26	-0-	4717	2			Y	-0-			4
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			Y	-0-			4
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT			4

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-			-0-
11	2250	N	2172	-0-	-78	-0-	2172	2			N	-0-			-0-
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-			-0-
01	2325	N	2140	-0-	-185	-0-	2140	2			N	-0-			-0-
02	2088	N	1990	-0-	-98	-0-	1990	2			N	-0-			-0-
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

10	2511	X	2072	-0-	-439	-0-	2072	2			N	-0-			40
11	2550	X	1946	-0-	-604	-0-	203	1	1743	2	N	-0-			40
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	213	1	2193	2	N	-0-			40
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	224	1	2208	2	N	-0-			40
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	200	1	1925	2	N	-0-			40
03	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	669	1	3099	2	N	18					115
							20	9									
11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	640	1	3277	2	N	13					128
							14	9									
12	3627	X	3570	-0-	-57	-0-	685	1	2855	2	N	27					155
							30	9									
01	3782	X	3178	-0-	-604	-0-	573	1	2596	2	N	8					163
							9	9									
02	3712	X	2572	-0-	-1140	-0-	411	1	2128	2	N	30					193
							33	9									
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					193

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

10	10075	X	9379	-0-	-696	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8677	-0-	-1043	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9347	-0-	-697	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9339	-0-	-643	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
02	8787	X	8729	-0-	-58	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

10	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					138
11	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	549	1	5528	2	N	201	175	1			164
							221	9									
12	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	571	1	5754	2	N	-0-					164
01	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	598	1	5660	2	N	-0-					164
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	532	1	5191	2	N	-0-					164
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					164

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

10	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
11	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
12	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
01	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
03	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

10	5177	X	4944	-0-	-233	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4830	-0-	-270	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4904	-0-	-366	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4866	-0-	-404	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	4549	-0-	-381	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	240	1	5550	2	N	-0-					-0-
11	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	270	1	6507	2	N	-0-					-0-
12	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	285	1	6966	2	N	-0-					-0-
01	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	281	1	6762	2	N	-0-					-0-
02	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	282	1	5797	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

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
10	4154	X	3733	-0-	-421	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3238	-0-	-782	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3883	-0-	-271	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3753	-0-	-401	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

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
10	6913	X	6419	-0-	-494	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5786	-0-	-844	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6216	-0-	-635	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5718	-0-	-1195	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	5364	-0-	-1103	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

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
10	8339	X	7943	-0-	-396	-0-	7943	2			N	-0-					35
11	7980	X	7464	-0-	-516	-0-	7464	2			N	-0-					35
12	8246	X	7838	-0-	-408	-0-	7838	2			N	-0-					35
01	8122	X	7572	-0-	-550	-0-	7572	2			N	-0-					35
02	7598	X	7058	-0-	-540	-0-	7058	2			N	-0-					35
03	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					35

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

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
10	9672	X	9375	-0-	-297	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
11	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
12	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
01	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	8845	-0-	-348	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

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
10	12059	X	11574	-0-	-485	-0-	11574	2			N	-0-					22
11	11520	X	10810	-0-	-710	-0-	10810	2			N	-0-					22
12	11811	X	11442	-0-	-369	-0-	11442	2			N	-0-					22
01	11563	X	11360	-0-	-203	-0-	11360	2			N	-0-					22
02	10817	X	10473	-0-	-344	-0-	10473	2			N	-0-					22
03	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					22

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

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
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

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
10	6727	X	5879	-0-	-848	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5662	-0-	-848	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5938	-0-	-479	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
01	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	6138	X	6009	-0-	-129	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
11	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5214	-0-	-924	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	4285	-0-	-1853	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	3528	-0-	-2214	-0-	142	1	3386	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 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
10	4898	X	4426	-0-	-472	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4222	-0-	-518	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4408	-0-	-242	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4366	-0-	-253	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	4120	-0-	-201	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 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
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 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
10	2790	X	2710	-0-	-80	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1143	-0-	-1557	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	1357	-0-	-1340	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 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
10	8556	X	8554	-0-	-2	-0-	533	1	8014	2	N	6					48
							7	9									
11	8220	X	7561	-0-	-659	-0-	408	1	7145	2	N	7					55
							8	9									
12	8494	X	7757	-0-	-737	-0-	401	1	7347	2	N	8					63
							9	9									
01	8556	X	7424	-0-	-1132	-0-	400	1	6991	2	Y	30					93
							33	9									
02	8004	X	6649	-0-	-1355	-0-	353	1	6132	2	Y	149	186	1			56
							164	9									
03	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					56

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
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3337	2	2	9	N	2					110
11	3090	X	2880	-0-	-210	-0-	2880	2			N	-0-					110
12	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	2980	2	2	9	N	2					112
01	3286	X	2966	-0-	-320	-0-	2965	2	1	9	Y	1					113
02	3074	X	2726	-0-	-348	-0-	2726	2			Y	-0-					113
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	1240	X	1158	-0-	-82	-0-	826	1	332	2	N	-0-			-0-
11	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	767	1	470	2	N	-0-			-0-
12	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	735	1	537	2	N	-0-			-0-
01	1147	X	1126	-0-	-21	-0-	749	1	377	2	N	-0-			-0-
02	1189	X	735	-0-	-454	-0-	730	1	5	2	N	-0-			-0-
03	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-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
10	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	521	1	5580	2	N	-0-			-0-
11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	547	1	5980	2	N	-0-			-0-
12	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	564	1	5992	2	N	-0-			-0-
01	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	565	1	4826	2	N	-0-			-0-
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	528	1	4003	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			-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
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4473	2	4	9	N	4			37
11	3960	X	3622	-0-	-338	-0-	3622	2			N	-0-			37
12	4092	X	3845	-0-	-247	-0-	3835	2	10	9	N	9			46
01	4092	X	3943	-0-	-149	-0-	3933	2	10	9	Y	9			55
02	3828	X	3540	-0-	-288	-0-	3540	2			Y	-0-			55
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT			55

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
10	4929	X	4054	-0-	-875	-0-	4054	2			N	-0-			-0-
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-			-0-
12	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-			-0-
01	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	259	1	8341	2	N	-0-			-0-
02	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	314	1	7536	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT			-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
10	2418	X	2054	-0-	-364	-0-	2054	2			N	-0-			-0-
11	2280	X	1860	-0-	-420	-0-	1860	2			N	-0-			-0-
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-			-0-
01	2046	N	1842	-0-	-204	-0-	1842	2			N	-0-			-0-
02	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	1795	2			N	-0-			-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			-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
10	8556	X	7537	-0-	-1019	-0-	7537	2			N	-0-			-0-
11	8280	X	6924	-0-	-1356	-0-	6924	2			N	-0-			-0-
12	8091	X	7240	-0-	-851	-0-	7240	2			N	-0-			-0-
01	7595	X	7226	-0-	-369	-0-	7226	2			N	-0-			-0-
02	7047	X	6869	-0-	-178	-0-	6869	2			N	-0-			-0-
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT			-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	839	1	210	2	N	-0-			-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	1			N	-0-			-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-			-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	1			N	-0-			-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-			-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	3720	X	3118	-0-	-602	-0-	3118	2			N	-0-			7
11	3540	X	3334	-0-	-206	-0-	297	1	3037	2	N	-0-			7
12	3658	X	3413	-0-	-245	-0-	300	1	3113	2	N	-0-			7
01	3286	X	2611	-0-	-675	-0-	261	1	2350	2	N	-0-			7
02	3219	X	3036	-0-	-183	-0-	281	1	2755	2	N	-0-			7
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			7

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 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
10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	764	1	4617	2	Y	-0-			96
11	5970	X	5605	-0-	-365	-0-	725	1	4880	2	Y	-0-			96
12	5735	X	4073	-0-	-1662	-0-	698	1	3375	2	Y	-0-			96
01	5735	X	4284	-0-	-1451	-0-	720	1	3564	2	Y	-0-			96
02	5423	X	3789	-0-	-1634	-0-	650	1	3139	2	Y	-0-			96
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT			96

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 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
10	5394	X	4034	-0-	-1360	-0-	4034	2			N	-0-			-0-
11	5220	X	3928	-0-	-1292	-0-	3928	2			N	-0-			-0-
12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-			-0-
01	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			Y	-0-			-0-
02	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			Y	-0-			-0-
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT			-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	180	N	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			Y	-0-			11
11	5670	X	5407	-0-	-263	-0-	5407	2			Y	-0-			11
12	5859	X	5781	-0-	-78	-0-	5781	2			Y	-0-			11
01	5797	X	5757	-0-	-40	-0-	5757	2			Y	-0-			11
02	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			Y	-0-			11
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 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
10	3813	X	3284	-0-	-529	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2807	-0-	-883	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3275	-0-	-414	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3239	-0-	-47	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 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
10	4464	X	3632	-0-	-832	-0-	650	1	2981	2	N	1					45
							1	9									
11	4320	X	3139	-0-	-1181	-0-	624	1	2504	2	N	10					55
							11	9									
12	4464	X	3721	-0-	-743	-0-	634	1	3065	2	N	20					75
							22	9									
01	4154	X	3943	-0-	-211	-0-	746	1	3164	2	Y	30					105
							33	9									
02	3770	X	3185	-0-	-585	-0-	807	1	2361	2	Y	15					120
							17	9									
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					120

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 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
10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3461	-0-	-104	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3313	-0-	-252	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	3056	-0-	-279	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 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
10	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	388	1	4484	2	N	-0-					-0-
11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	350	1	4176	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3329	-0-	-143	-0-	329	1	3000	2	N	-0-					-0-
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	457	1	4417	2	N	-0-					-0-
02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	437	1	4255	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 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
10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	237	1	3832	2	N	-0-					-0-
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	210	1	3671	2	N	-0-					-0-
12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	214	1	3742	2	N	-0-					-0-
01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	225	1	3752	2	N	-0-					-0-
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	224	1	3514	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 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
10	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	1	2	2	N	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					65
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					65
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					65
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					65
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					65
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					65

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
10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	392	1	4126	2	N	-0-					8
11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	371	1	3446	2	N	2	3	1			7
							2	9									
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	354	1	3049	2	N	-0-					7
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	332	1	2828	2	N	2					9
							2	9									
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	308	1	2618	2	N	1					10
							1	9									
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					10

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
10	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	554	1	8691	2	N	-0-					-0-
11	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	565	1	8180	2	N	-0-					-0-
12	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	430	1	7749	2	N	-0-					-0-
01	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	270	1	7185	2	N	-0-					-0-
02	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	266	1	6503	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2825	-0-	2825	2825	70	1	2755	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		5172	-0-	5172	7997	131	1	5041	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4581	-0-	4581	12578	113	1	4468	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		4256	-0-	4256	16834	88	1	4168	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16834					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	5828	X	4811	-0-	-1017	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4228	-0-	-1412	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4471	-0-	-1357	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	3749	-0-	-1645	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	3752	-0-	-1207	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-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
10	3100	N	2347	-0-	-753	8379	2347	2			Y	-0-					11
11	3000	N	2206	-0-	-794	7585	2206	2			Y	-0-					11
12	3100	N	2202	-0-	-898	6687	2202	2			Y	-0-					11
01	3100	N	2467	-0-	-633	6054	2467	2			Y	-0-					11
02	2900	N	2335	-0-	-565	5489	2335	2			Y	-0-					11
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	3288					Y	NO RPT					11

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
10	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			Y	-0-					28
11	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			Y	-0-					28
12	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			Y	-0-					28
01	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			Y	-0-					28
02	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			Y	-0-					28
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					28

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
10	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			Y	-0-					28
11	4800	X	3916	-0-	-884	-0-	3916	2			Y	-0-					28
12	4960	X	3938	-0-	-1022	-0-	3938	2			Y	-0-					28
01	4960	X	4032	-0-	-928	-0-	4032	2			Y	-0-					28
02	4060	X	3800	-0-	-260	-0-	3800	2			Y	-0-					28
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					28

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
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			Y	-0-					15
11	4740	X	4434	-0-	-306	-0-	4434	2			Y	-0-					15
12	4743	X	4616	-0-	-127	-0-	4616	2			Y	-0-					15
01	4805	X	4557	-0-	-248	-0-	4557	2			Y	-0-					15
02	4495	X	4248	-0-	-247	-0-	4248	2			Y	-0-					15
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	565	1	7683	2	N	-0-					-0-
11	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	547	1	7263	2	N	-0-					-0-
12	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	565	1	7584	2	N	-0-					-0-
01	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	565	1	7155	2	N	-0-					-0-
02	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	529	1	6519	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	34	1	392	2	N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	35	1	391	2	N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	36	1	402	2	N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478	2	N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
11	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
12	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
01	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
02	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-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
10	9641	X	8882	-0-	-759	-0-	858	1	8024	2	N	-0-					-0-
11	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	1109	1	9445	2	N	-0-					-0-
12	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	313	1	9313	2	N	-0-					-0-
01	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	423	1	9376	2	N	-0-					-0-
02	9628	X	9364	-0-	-264	-0-	784	1	8580	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	844	1	5783	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	4885	-0-	-905	-0-	812	1	4073	2	N	-0-					-0-
12	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	797	1	4236	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	5547	-0-	-1087	-0-	860	1	4687	2	Y	-0-					-0-
02	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	798	1	5614	2	Y	-0-					-0-
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 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
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 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
10	6851	X	6143	-0-	-708	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5684	-0-	-796	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5597	-0-	-1099	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5813	-0-	-883	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	5227	-0-	-805	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 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
10	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	751	1	6647	2	N	-0-					-0-
11	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	727	1	6755	2	N	-0-					-0-
12	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	748	1	6903	2	N	-0-					-0-
01	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	747	1	6843	2	Y	-0-					-0-
02	6815	X	6623	-0-	-192	-0-	703	1	5920	2	Y	-0-					-0-
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 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
10	4247	X	3744	-0-	-503	-0-	1070	1	2674	2	N	-0-					-0-
11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	1154	1	3204	2	N	-0-					-0-
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	679	1	3656	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3797	-0-	-450	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3092	-0-	-881	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

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
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	254	1	3505	2	Y	-0-					7
11	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	246	1	3598	2	Y	-0-	2	1			5
12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	254	1	3776	2	Y	-0-	2	1			3
01	3844	X	3706	-0-	-138	-0-	260	1	3446	2	Y	-0-					3
02	3625	X	3480	-0-	-145	-0-	256	1	3224	2	Y	-0-					3
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					3

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	4153	-0-	-63	-0-	447	1	3706	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3725	-0-	-235	-0-	522	1	3203	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3662	-0-	-368	-0-	629	1	3033	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3164	-0-	-990	-0-	131	1	3033	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3077	-0-	-809	-0-	340	1	2737	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 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
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	208	1	3907	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2930	-0-	-250	-0-	150	1	2780	2	N	-0-					-0-
12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	171	1	4404	2	N	-0-					-0-
01	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	194	1	4376	2	N	-0-					-0-
02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	177	1	4046	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	251	1	3372	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3414	-0-	-66	-0-	231	1	3183	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3212	-0-	-384	-0-	262	1	2950	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3410	-0-	-186	-0-	269	1	3141	2	Y	-0-					-0-
02	3364	X	3328	-0-	-36	-0-	236	1	3092	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

10	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12323	2	35	9	N	32					80
11	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12830	2	114	9	N	104					184
12	11873	X	11635	-0-	-238	-0-	11607	2	28	9	N	25	181	1			28
01	11873	X	11147	-0-	-726	-0-	11099	2	48	9	Y	44					72
02	11107	X	10000	-0-	-1107	-0-	9998	2	2	9	Y	2					74
03	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					74

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

10	4278	X	4142	-0-	-136	-0-	99	1	4043	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	4074	-0-	-36	-0-	96	1	3978	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	4093	-0-	-123	-0-	99	1	3994	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3918	-0-	-298	-0-	99	1	3819	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	3691	-0-	-253	-0-	69	1	3622	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

10	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	254	1	5363	2	N	-0-					-0-
11	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	256	1	5222	2	N	-0-					-0-
12	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	267	1	5106	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5286	-0-	-387	-0-	254	1	5032	2	N	-0-					-0-
02	5307	X	4910	-0-	-397	-0-	239	1	4671	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

10	6758	X	6448	-0-	-310	-0-	171	1	6277	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5862	-0-	-528	-0-	148	1	5714	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	5634	-0-	-969	-0-	158	1	5476	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	5710	-0-	-893	-0-	189	1	5521	2	N	-0-					-0-
02	6032	X	4684	-0-	-1348	-0-	192	1	4492	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

10	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	156	1	4682	2	N	-0-					-0-
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	135	1	4356	2	N	-0-					-0-
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	138	1	4460	2	N	-0-					-0-
01	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	160	1	5270	2	N	-0-					-0-
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	146	1	4325	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	262	1	5482	2	N	-0-					-0-
11	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	320	1	5903	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	6160	-0-	3060	3060	272	1	5888	2	N	-0-					-0-
01	7902	X	4842	-0-	-3060	-0-	434	1	4408	2	N	-0-					-0-
02	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	404	1	4846	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 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
10	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	424	1	1773	2	N	-0-					-0-
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	564	1	2548	2	N	-0-					-0-
12	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	286	1	2669	2	N	-0-					-0-
01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	336	1	2583	2	N	-0-					-0-
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	392	1	2718	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 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
10	6448	X	4611	-0-	-1837	-0-	149	1	4462	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5691	-0-	-429	-0-	142	1	5549	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5333	-0-	-588	-0-	141	1	5192	2	N	-0-					-0-
01	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	162	1	5309	2	N	-0-					-0-
02	5510	X	4925	-0-	-585	-0-	143	1	4782	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 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
10	8308	X	2696	-0-	-5612	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	6372	-0-	-1668	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5856	-0-	-840	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
01	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	6134	-0-	-14	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					32
11	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					32
12	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					32
01	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					32
02	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					32
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					32

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
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			Y	-0-					43
11	4800	X	4544	-0-	-256	-0-	4544	2			Y	-0-					43
12	4960	X	4934	-0-	-26	-0-	4934	2			Y	-0-	33	1			10
01	4898	X	3524	-0-	-1374	-0-	3524	2			Y	-0-					10
02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			Y	-0-					10
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	3576	2			N	-0-					18
11	3570	X	3349	-0-	-221	-0-	3349	2			N	-0-					18
12	3689	X	3522	-0-	-167	-0-	3522	2			N	-0-					18
01	3720	X	3340	-0-	-380	-0-	3340	2			N	-0-					18
02	3480	X	2880	-0-	-600	-0-	2880	2			N	-0-					18
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	1705	N	1451	-0-	-254	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1385	-0-	-205	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1253	-0-	-81	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					58
11	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					58
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					58
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					58
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					58
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					58

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
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	73	1	3332	2	Y	-0-					182
11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			Y	-0-					182
12	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	397	1	5252	2	Y	16					198
							18	9									
01	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	489	1	5046	2	Y	2	66	1			134
							2	9									
02	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	446	1	4506	2	Y	-0-					134
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					134

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
10	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	298	1	7776	2	N	-0-					-0-
11	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	276	1	5789	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
02	4553	X	-0-	-0-	-4553	-0-					N	-0-					-0-
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-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
10	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					33
11	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					33
12	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					33
01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					33
02	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					33
03	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					33

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7292	2	21	9	N	19					69
11	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6147	2	28	9	N	25					94
12	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	355	1	5052	2	N	15					109
							17	9									
01	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	489	1	4417	2	N	11					120
							12	9									
02	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	393	1	4883	2	N	-0-					120
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					120

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
10	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	567	1	7872	2	N	-0-					77
11	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	549	1	7623	2	N	-0-					77
12	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	567	1	8363	2	N	-0-					77
01	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	586	1	8232	2	N	-0-					77
02	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	591	1	7424	2	N	-0-					77
03	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					77

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	7	1	3457	2	N	13					215
							14	9									
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	7	1	3441	2	N	23					238
							25	9									
12	3100	N	3533	-0-	433	433	7	1	3489	2	N	34					272
							37	9									
01	3917	X	3484	-0-	-433	-0-	7	1	3471	2	N	5					277
							6	9									
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	6	1	3058	2	N	-0-					277
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					277

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 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
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
11	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2918	-0-	-771	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3018	-0-	-955	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 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
10	4712	X	4572	-0-	-140	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4446	-0-	-114	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4486	-0-	-164	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 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
10	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					35
11	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6340	2	2	9	N	2					37
12	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7061	2	1	9	N	1					38
01	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			Y	-0-					38
02	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			Y	-0-					38
03	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					125
11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					125
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					125
01	5022	X	4828	-0-	-194	-0-	4828	2			N	-0-					125
02	4785	X	3611	-0-	-1174	-0-	3611	2			N	-0-					125
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					125

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
10	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	1048	1	3569	2	N	14					92
							15	9									
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	104	1	3055	2	N	1					93
							1	9									
12	3100	N	3171	-0-	71	71	3171	2			N	-0-					93
01	2958	X	2887	-0-	-71	-0-	2887	2			Y	-0-					93
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			Y	-0-					93
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					93

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
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					16
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-					16
12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			Y	-0-					16
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-					16
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			Y	-0-					16
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	6603	X	6519	-0-	-84	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6233	-0-	-157	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5683	-0-	-672	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	4946	-0-	-1564	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	4575	-0-	-1515	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 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
10	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	299	1	9353	2	N	-0-					-0-
11	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	294	1	8821	2	N	-0-					-0-
12	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	299	1	8901	2	N	-0-					-0-
01	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	290	1	8985	2	N	-0-					-0-
02	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	276	1	8306	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7471	X	6107	-0-	-1364	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
11	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
12	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
01	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	6962	-0-	-926	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 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
10	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	995	1	8581	2	N	-0-					-0-
11	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	945	1	7870	2	N	-0-					-0-
12	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	848	1	7324	2	N	-0-					-0-
01	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	835	1	7233	2	N	-0-					-0-
02	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	749	1	6240	2	N	-0-					-0-
03	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 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
10	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	293	1	9168	2	N	-0-					-0-
11	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	292	1	8777	2	N	-0-					-0-
12	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	295	1	8778	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	8944	-0-	-511	-0-	280	1	8664	2	N	-0-					-0-
02	8845	X	8180	-0-	-665	-0-	263	1	7917	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3520	-0-	420	420	586	1	2934	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3063	-0-	63	483	530	1	2533	2	N	-0-					-0-
12	2843	N	2360	-0-	-483	-0-	666	1	1694	2	N	-0-					-0-
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	732	1	2208	2	N	-0-					-0-
02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	611	1	1775	2	N	-0-					-0-
03	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 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
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			Y	-0-					122
11	4050	X	3981	-0-	-69	-0-	3981	2			Y	-0-					122
12	4123	X	4093	-0-	-30	-0-	4093	2			Y	-0-					122
01	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	3977	2			Y	-0-					122
02	3915	X	3519	-0-	-396	-0-	3519	2			Y	-0-					122
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					122

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
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
11	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
03	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	6975	X	5994	-0-	-981	-0-	142	1	5852	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	5993	-0-	-697	-0-	138	1	5855	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	6275	-0-	-80	-0-	148	1	6127	2	N	-0-					-0-
01	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	148	1	5969	2	N	-0-					-0-
02	5800	X	5468	-0-	-332	-0-	101	1	5367	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	13	X	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					98
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54					152
12	T. A.		37	-0-	37	37	9	2	28	9	Y	25	142	1			35
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	37					Y	50					85
02	T. A.		1	-0-	1	38	1	2			Y	-0-					85
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					85

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
10	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	549	1	7438	2	Y	-0-					14
11	7950	X	7307	-0-	-643	-0-	539	1	6759	2	Y	8					22
							9	9									
12	8060	X	6821	-0-	-1239	-0-	534	1	6287	2	Y	-0-					22
01	8060	X	7249	-0-	-811	-0-	505	1	6744	2	Y	-0-					22
02	7482	X	6167	-0-	-1315	-0-	478	1	5689	2	Y	-0-					22
03	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					22

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
10	8246	X	7515	-0-	-731	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6951	-0-	-789	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7229	-0-	-676	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7162	-0-	-681	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	6544	-0-	-793	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-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
10	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	2380	2			N	-0-					50
11	2610	N	2222	-0-	-388	-0-	2222	2			N	-0-					50
12	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					50
01	2387	N	1903	-0-	-484	-0-	1903	2			N	-0-					50
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					50
03	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					50

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
10	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					28
11	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-					28
12	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					28
01	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					28
02	7598	X	6378	-0-	-1220	-0-	6378	2			N	-0-					28
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					28

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					36
11	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					36
12	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					36
01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					36
02	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	558	1	5097	2	N	-0-					36
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					36

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
10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	471	1	5157	2	Y	-0-					12
11	5670	X	5525	-0-	-145	-0-	459	1	5063	2	Y	3	6	1			9
							3	9									
12	5859	X	5670	-0-	-189	-0-	468	1	5195	2	Y	6					15
							7	9									
01	5859	X	5730	-0-	-129	-0-	474	1	5252	2	Y	4	7	1			12
							4	9									
02	5452	X	5325	-0-	-127	-0-	447	1	4874	2	Y	4	7	1			9
							4	9									
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	94	1	2937	2	N	-0-					-0-
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	94	1	2836	2	N	-0-					-0-
12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	102	1	3035	2	N	-0-					-0-
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	96	1	2980	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2824	-0-	-18	-0-	91	1	2733	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-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
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					17
11	4200	X	4	-0-	-4196	-0-	4	2			N	-0-					17
12	4340	X	3	-0-	-4337	-0-	3	2			N	-0-					17
01	1550	X	541	-0-	-1009	-0-	541	2			N	-0-					17
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	70	1	4069	2	N	-0-					17
03	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					17

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	5890	X	4829	-0-	-1061	-0-	324	1	4505	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	4931	-0-	-769	-0-	221	1	4710	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5273	-0-	-617	-0-	536	1	4737	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5125	-0-	-765	-0-	567	1	4558	2	N	-0-					-0-
02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	536	1	4346	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3100	N	1038	-0-	-2062	2864	850	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	854	-0-	-2146	718	854	1			Y	-0-					-0-
12	1547	N	829	-0-	-718	-0-	829	1			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1084	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	951	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	108	1	3814	2	N	-0-					22
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	111	1	3546	2	N	-0-					22
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	115	1	3551	2	N	-0-					22
01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	114	1	3597	2	N	-0-					22
02	3248	X	3082	-0-	-166	-0-	92	1	2990	2	N	-0-					5
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					5

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
10	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	408	1	11462	2	N	-0-					-0-
11	10470	X	2966	-0-	-7504	-0-	353	1	2613	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
01	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
02	10121	X	-0-	-0-	-10121	-0-					N	-0-					-0-
03	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	10788	X	10010	-0-	-778	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9542	-0-	-898	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	9062	-0-	-1726	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9941	-0-	-785	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	8485	-0-	-1549	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	8091	X	7649	-0-	-442	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7447	-0-	-383	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6488	-0-	-1262	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7460	-0-	-290	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
02	7250	X	6924	-0-	-326	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	590	1	4558	2	N	-0-					9
11	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	488	1	3977	2	N	41					50
							45	9									
12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	524	1	4108	2	N	-0-					50
01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	547	1	4202	2	N	74	75	1			49
							81	9									
02	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	511	1	3769	2	N	-0-					49
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					49

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
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
11	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	470	1	3990	2	N	-0-					-0-
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	539	1	4042	2	N	-0-					-0-
01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	539	1	3923	2	Y	-0-					-0-
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	505	1	3735	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-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
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					15
11	3660	X	3435	-0-	-225	-0-	3435	2			Y	-0-					15
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			Y	-0-					15
01	3782	X	3501	-0-	-281	-0-	3501	2			Y	-0-					15
02	3538	X	3244	-0-	-294	-0-	3244	2			Y	-0-					15
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					15

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 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
10	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	883	1	8767	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8303	-0-	-1147	-0-	854	1	7449	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	5530	-0-	-4235	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	1162	-0-	-8603	-0-	731	1	431	2	N	-0-					-0-
02	9135	X	3605	-0-	-5530	-0-	244	1	3361	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	316	1	3598	2	N	-0-					-0-
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	327	1	4291	2	N	-0-					-0-
12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	290	1	3141	2	N	-0-					-0-
01	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	367	1	4622	2	N	-0-					-0-
02	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	331	1	3842	2	N	-0-					-0-
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 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
10	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	435	1	6099	2	Y	-0-					-0-
11	6510	X	6277	-0-	-233	-0-	428	1	5849	2	Y	-0-					-0-
12	6727	X	6658	-0-	-69	-0-	438	1	6220	2	Y	-0-					-0-
01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	442	1	6407	2	Y	-0-					-0-
02	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	425	1	5998	2	Y	-0-					-0-
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					-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
10	10013	X	7384	-0-	-2629	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8781	-0-	-309	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
12	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
01	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7771	-0-	-726	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-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
10	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			Y	-0-					98
11	6750	X	6240	-0-	-510	-0-	6240	2			Y	-0-					98
12	6913	X	6621	-0-	-292	-0-	6621	2			Y	-0-					98
01	6603	X	6555	-0-	-48	-0-	6555	2			Y	-0-					98
02	6177	X	6038	-0-	-139	-0-	6038	2			Y	-0-					98
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					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
10	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			Y	-0-					5
11	8010	X	7594	-0-	-416	-0-	7594	2			Y	-0-					5
12	8277	X	8178	-0-	-99	-0-	8178	2			Y	-0-					5
01	8277	X	8073	-0-	-204	-0-	8073	2			Y	-0-					5
02	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2			Y	-0-					5
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					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
10	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y	-0-					12
11	3300	X	2741	-0-	-559	-0-	2741	2			Y	-0-					12
12	3410	X	2913	-0-	-497	-0-	2913	2			Y	-0-	8	1			4
01	3410	X	2762	-0-	-648	-0-	2762	2			Y	-0-					4
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			Y	-0-					4
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			Y	-0-					10
11	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			Y	-0-					10
12	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6117	2	1	9	Y	1	7	1			4
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			Y	-0-					4
02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			Y	-0-					4
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	5425	X	5211	-0-	-214	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	5023	-0-	-227	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
12	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	5098	-0-	-110	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4738	-0-	-134	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	4557	X	3625	-0-	-932	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3535	-0-	-875	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	2255	-0-	-2302	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3062	-0-	-1495	-0-	177	1	2885	2	Y	-0-					-0-
02	4263	X	2725	-0-	-1538	-0-	256	1	2469	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-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
10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4034	-0-	-244	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3704	-0-	-298	-0-	37	1	3667	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-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
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	69	1	2095	2	N	3					43
							3	9									
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	68	1	1969	2	N	-0-					43
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	71	1	1918	2	N	7					50
							8	9									
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	71	1	1955	2	N	3					53
							3	9									
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	66	1	1840	2	N	-0-					53
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					53

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	5518	X	5244	-0-	-274	-0-	102	1	5142	2	N	-0-			35
11	5220	X	4887	-0-	-333	-0-	94	1	4793	2	N	-0-			35
12	5394	X	5121	-0-	-273	-0-	93	1	5028	2	N	-0-			35
01	5394	X	5095	-0-	-299	-0-	92	1	5003	2	N	-0-			35
02	4901	X	4665	-0-	-236	-0-	87	1	4578	2	N	-0-			35
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT			35

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

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
10	5580	X	5145	-0-	-435	-0-	5145	2			N	-0-			-0-
11	5400	X	4825	-0-	-575	-0-	4825	2			N	-0-			-0-
12	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-			-0-
01	5177	X	4349	-0-	-828	-0-	4349	2			N	-0-			-0-
02	4843	X	4365	-0-	-478	-0-	43	1	4322	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT			-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
10	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	968	1	4569	2	N	-0-			-0-
11	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	943	1	5566	2	N	-0-			-0-
12	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	950	1	5453	2	N	-0-			-0-
01	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	758	1	4645	2	N	-0-			-0-
02	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	833	1	3990	2	N	-0-			-0-
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	106	1	4049	2	N	-0-					-0-
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	101	1	3981	2	N	-0-					-0-
12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	97	1	4008	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3769	-0-	-106	-0-	98	1	3671	2	N	-0-					-0-
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	69	1	3601	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	171	1	3048	2	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3505	-0-	-545	-0-	167	1	3335	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	4185	X	3169	-0-	-1016	-0-	173	1	2988	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
01	4185	X	3082	-0-	-1103	-0-	149	1	2931	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	3857	X	3142	-0-	-715	-0-	305	1	2830	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					4

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 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
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	200	1	3172	2	N	-0-					-0-
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	212	1	3663	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3012	-0-	-181	-0-	172	1	2840	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2992	-0-	-201	-0-	169	1	2823	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2702	-0-	-285	-0-	180	1	2522	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 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
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3100	N	3566	-0-	466	466	109	1	3451	2	N	5					160
							6	9									
11	3000	N	2615	-0-	-385	81	108	1	2507	2	N	-0-					160
12	2501	N	2420	-0-	-81	-0-	112	1	2305	2	N	3					163
							3	9									
01	2790	X	2514	-0-	-276	-0-	112	1	2402	2	N	-0-					163
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	105	1	2525	2	N	-0-					163
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					163

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
10	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	139	1	5704	2	N	-0-					2
11	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	139	1	5758	2	N	-0-					2
12	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	145	1	5772	2	N	-0-					2
01	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	142	1	4986	2	N	-0-					2
02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	99	1	5063	2	N	-0-					2
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					2

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					21
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					21
02	T. A.		4	-0-	4	7	4	2			Y	-0-					21
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					21

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
10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					2
11	3900	X	3614	-0-	-286	-0-	3614	2			Y	-0-					2
12	4030	X	3812	-0-	-218	-0-	3812	2			Y	-0-					2
01	3968	X	3739	-0-	-229	-0-	3739	2			Y	-0-					2
02	3625	X	3541	-0-	-84	-0-	3541	2			Y	-0-					2
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	366	1	193	2	N	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	532	1	388	2	N	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	631	1	718	2	N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 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
10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	107	1	3348	2	N	-0-					-0-
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	104	1	3138	2	N	-0-					-0-
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	105	1	3138	2	N	-0-					-0-
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	102	1	3145	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2970	-0-	-17	-0-	96	1	2874	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 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
10	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	862	1	7626	2	N	-0-					-0-
11	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	828	1	7683	2	N	-0-					-0-
12	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	446	1	9067	2	N	-0-					-0-
01	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	1211	1	8795	2	N	-0-					-0-
02	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	1279	1	7003	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 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
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					45
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					45
12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					45
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					45
02	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					45
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					45

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 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
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	1303	1	2195	2	N	-0-					-0-
11	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	1343	1	3259	2	N	-0-					-0-
12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	564	1	3051	2	N	-0-					-0-
01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	849	1	2985	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	854	1	2075	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	301	1	3272	2	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3813	-0-	-27	-0-	302	1	3511	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3775	-0-	-193	-0-	302	1	3473	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3700	-0-	-237	-0-	285	1	3415	2	Y	-0-					-0-
02	3683	X	3220	-0-	-463	-0-	274	1	2946	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-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
10	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	165	1	6359	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5966	-0-	-304	-0-	159	1	5807	2	N	-0-					-0-
12	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	169	1	6908	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	6406	-0-	-73	-0-	169	1	6237	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	6059	-0-	-2	-0-	117	1	5942	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-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
10	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	321	1	2534	2	Y	-0-					10
11	3750	X	1719	-0-	-2031	-0-	224	1	1495	2	Y	-0-					10
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					10
01	3875	X	9	-0-	-3866	-0-	9	1			Y	-0-					10
02	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					Y	-0-					10
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	281	1	3580	2	Y	-0-					96
11	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	305	1	4792	2	Y	-0-					96
12	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	310	1	6354	2	Y	-0-					96
01	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	305	1	6277	2	Y	-0-					96
02	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	299	1	5511	2	Y	-0-					96
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					96

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
10	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			Y	-0-					1
11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			Y	-0-					1
12	4216	X	3247	-0-	-969	-0-	3247	2			Y	-0-					1
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					1
02	3944	X	3026	-0-	-918	-0-	3026	2			Y	-0-					1
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					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
10	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	327	1	4701	2	Y	-0-					6
11	5250	X	4735	-0-	-515	-0-	324	1	4411	2	Y	-0-					6
12	5332	X	4992	-0-	-340	-0-	337	1	4653	2	Y	2					8
							2	9									
01	5332	X	4950	-0-	-382	-0-	343	1	4588	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
02	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	326	1	4550	2	Y	10					20
							11	9									
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	2170	N	1717	-0-	-453	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1622	-0-	-448	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1322	-0-	-383	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1294	-0-	-272	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-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
10	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			Y	-0-					99
11	8940	X	8351	-0-	-589	-0-	8351	2			Y	-0-					99
12	9238	X	8556	-0-	-682	-0-	8556	2			Y	-0-					99
01	9238	X	8986	-0-	-252	-0-	8986	2			Y	-0-					99
02	8526	X	8491	-0-	-35	-0-	8491	2			Y	-0-					99
03	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					99

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	6386	X	6227	-0-	-159	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5768	-0-	-562	-0-	324	1	5444	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	5408	-0-	-1133	-0-	280	1	5128	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6279	-0-	-696	-0-	316	1	5963	2	N	-0-					-0-
02	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	347	1	6313	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 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
10	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10355	2			Y	-0-					30
11	10260	X	10097	-0-	-163	-0-	10097	2			Y	-0-					30
12	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			Y	-0-					30
01	10602	X	10468	-0-	-134	-0-	10468	2			Y	-0-					30
02	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	2			Y	-0-					30
03	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 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
10	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6716	-0-	-604	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6410	-0-	-1154	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	5720	-0-	-1844	-0-	5720	2			Y	-0-					-0-
02	7076	X	5871	-0-	-1205	-0-	5871	2			Y	-0-					-0-
03	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-					Y	-0-					83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	7502	X	7180	-0-	-322	-0-	521	1	6659	2	N	-0-					53
11	7050	X	5943	-0-	-1107	-0-	500	1	5443	2	N	-0-					53
12	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	513	1	6519	2	N	-0-					53
01	7223	X	7086	-0-	-137	-0-	508	1	6578	2	N	-0-					53
02	6757	X	6366	-0-	-391	-0-	485	1	5881	2	N	-0-					53
03	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					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
10	3100	N	6135	-0-	3035	3035	457	1	5678	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	7691	-0-	4691	7726	324	1	7367	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2487	-0-	-613	7113	121	1	2366	2	N	-0-					-0-
01	7113	X	-0-	-0-	-7113	-0-					N	-0-					-0-
02	2842	X	-0-	-0-	-2842	-0-					N	-0-					-0-
03	490	X	NO RPT	-0-	-490	-0-					N	NO RPT					-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
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3998	-0-	-172	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4152	-0-	-64	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4067	-0-	-273	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3906	-0-	-154	-0-	38	1	3868	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	666	X	666	-0-	-0-	-0-	37	1	629	2	Y	-0-					70
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					70
12	3193	X	3171	-0-	-22	-0-	311	1	2847	2	Y	12					82
							13	9									
01	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	394	1	3907	2	Y	1	50	1			33
							1	9									
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	365	1	3782	2	Y	-0-					33
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					33

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
10	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	172	1	6093	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	4770	-0-	-1230	-0-	148	1	4622	2	N	-0-					-0-
12	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	200	1	6010	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	6211	-0-	-51	-0-	205	1	6006	2	N	-0-					-0-
02	5858	X	5556	-0-	-302	-0-	184	1	5372	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8308	X	7812	-0-	-496	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7419	-0-	-531	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
12	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
01	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
02	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 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
10	5704	X	5245	-0-	-459	-0-	132	1	5113	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	5279	-0-	-241	-0-	127	1	5152	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5428	-0-	-276	-0-	128	1	5300	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5061	-0-	-612	-0-	128	1	4933	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4842	-0-	-262	-0-	91	1	4751	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 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
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	470	1	4277	2	N	-0-					-0-
12	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	539	1	4255	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	539	1	3894	2	Y	-0-					-0-
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	505	1	2978	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

10	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			Y	-0-					54
11	7380	X	6650	-0-	-730	-0-	6650	2			Y	-0-					54
12	7626	X	7014	-0-	-612	-0-	7014	2			Y	-0-					54
01	7874	X	7064	-0-	-810	-0-	7064	2			Y	-0-					54
02	7366	X	6649	-0-	-717	-0-	6649	2			Y	-0-					54
03	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					54

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

10	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			Y	-0-					54
11	8040	X	7972	-0-	-68	-0-	7972	2			Y	-0-					54
12	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			Y	-0-					54
01	8556	X	7995	-0-	-561	-0-	7995	2			Y	-0-					54
02	8004	X	7320	-0-	-684	-0-	7320	2			Y	-0-					54
03	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					54

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	231	1	2759	2	Y	-0-					34
11	3000	X	2880	-0-	-120	-0-	247	1	2633	2	Y	-0-					34
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	252	1	2901	2	Y	-0-					34
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	266	1	3154	2	Y	-0-					34
02	2900	X	2832	-0-	-68	-0-	270	1	2562	2	Y	-0-					34
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					34

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

10	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			Y	-0-					26
11	8340	X	8207	-0-	-133	-0-	8207	2			Y	-0-					26
12	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			Y	-0-					26
01	8618	X	8251	-0-	-367	-0-	8251	2			Y	-0-					26
02	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			Y	-0-					26
03	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 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
10	7254	X	5940	-0-	-1314	-0-	355	1	5585	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	5259	-0-	-1761	-0-	432	1	4827	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	3965	-0-	-2080	-0-	373	1	3592	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	1969	-0-	-3983	-0-	188	1	1781	2	N	-0-					-0-
02	5568	X	4587	-0-	-981	-0-	190	1	4397	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	883	1	5150	2	N	32					66
							35	9									
11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	832	1	4331	2	N	37					103
							41	9									
12	4774	X	4123	-0-	-651	-0-	527	1	3578	2	N	16					119
							18	9									
01	4774	X	2502	-0-	-2272	-0-	382	1	2098	2	N	20					139
							22	9									
02	4466	X	3821	-0-	-645	-0-	433	1	3367	2	N	19					158
							21	9									
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

10	3534	X	2129	-0-	-1405	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	403	-0-	-3017	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2089	-0-	-1414	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

10	2015	X	1987	-0-	-28	-0-	61	1	1926	2	N	-0-					-0-
11	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	65	1	1942	2	N	-0-					-0-
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	66	1	1969	2	N	-0-					-0-
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	64	1	1974	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1882	-0-	-3	-0-	61	1	1821	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

10	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	343	1	8951	2	N	-0-					-0-
11	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	327	1	9305	2	N	-0-					-0-
12	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	333	1	9608	2	N	-0-					-0-
01	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	317	1	9406	2	N	-0-					-0-
02	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	303	1	8836	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

10	6262	X	5954	-0-	-308	-0-	1330	1	4624	2	N	-0-					-0-
11	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	1427	1	5005	2	N	-0-					-0-
12	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	1573	1	5690	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	1914	-0-	-4193	-0-	843	1	1071	2	N	-0-					-0-
02	5858	X	5537	-0-	-321	-0-	1426	1	4111	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

10	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	198 17	1 9	5374	2	N	15					53
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	196	1	4962	2	N	-0-					53
12	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	203	1	4881	2	N	-0-					53
01	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	204	1	4937	2	Y	-0-					53
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	191	1	4551	2	Y	-0-					53
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	2			N	-0-					41
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					41
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					41
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					41
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					41
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					41

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
10	6169	X	5883	-0-	-286	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5297	-0-	-673	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5266	-0-	-903	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
01	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	419	1	5851	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	424	1	5637	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-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
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	253	2	N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	99	1	104	2	N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	102	1	7	2	N	-0-					-0-
01	248	N	108	-0-	-140	-0-	95	1	13	2	N	-0-					-0-
02	203	N	24	-0-	-179	-0-	6	1	18	2	N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
10	6820	X	3135	-0-	-3685	-0-	2209	1	926	2	N	-0-					-0-
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	2229	1	2799	2	N	-0-					-0-
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	2299	1	2324	2	N	-0-					-0-
01	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	2278	1	3025	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	404	-0-	-4468	-0-	192	1	212	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	774	1	6940	2	N	-0-					-0-
11	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	786	1	6272	2	N	-0-					-0-
12	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	708	1	6993	2	N	-0-					-0-
01	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	686	1	6380	2	N	-0-					-0-
02	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	633	1	5794	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	5363	X	5209	-0-	-154	-0-	85	1	5124	2	N	-0-					57
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	84	1	4916	2	N	-0-					57
12	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	86	1	5054	2	N	-0-					57
01	5208	X	5031	-0-	-177	-0-	83	1	4948	2	N	-0-					57
02	4872	X	4602	-0-	-270	-0-	79	1	4509	2	N	13					70
							14	9									
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					70

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

10	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	614	1	1633	2	Y	-0-					14
11	3030	X	1835	-0-	-1195	-0-	620	1	1215	2	Y	-0-					14
12	3131	X	1314	-0-	-1817	-0-	643	1	671	2	Y	-0-					14
01	3131	X	1278	-0-	-1853	-0-	593	1	685	2	Y	-0-					14
02	2088	X	1463	-0-	-625	-0-	598	1	865	2	Y	-0-					14
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					14

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

10	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	667	1	6669	2	N	-0-					-0-
11	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	219	1	6569	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5817	-0-	-11	-0-	189	1	5628	2	N	-0-					-0-
01	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	217	1	6725	2	N	-0-					-0-
02	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	220	1	6610	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

10	8246	X	8135	-0-	-111	-0-	390	1	7745	2	N	-0-					5
11	7740	X	7720	-0-	-20	-0-	377	1	7343	2	N	-0-					5
12	7998	X	7805	-0-	-193	-0-	390	1	7415	2	N	-0-					5
01	8308	X	7769	-0-	-539	-0-	392	1	7377	2	N	-0-					5
02	7772	X	6803	-0-	-969	-0-	6803	2			N	-0-					5
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					5

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

10	8246	X	7864	-0-	-382	-0-	403	1	7461	2	N	-0-					5
11	7980	X	7383	-0-	-597	-0-	390	1	6993	2	N	-0-					5
12	8246	X	7477	-0-	-769	-0-	403	1	7074	2	N	-0-					5
01	8029	X	7419	-0-	-610	-0-	396	1	7023	2	N	-0-					5
02	7482	X	6549	-0-	-933	-0-	6549	2			N	-0-					5
03	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					5

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

10	5797	X	5381	-0-	-416	-0-	97	1	5284	2	N	-0-					53
11	5400	X	5249	-0-	-151	-0-	94	1	5155	2	N	-0-					53
12	5580	X	5455	-0-	-125	-0-	101	1	5354	2	N	-0-					53
01	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	99	1	5411	2	N	-0-					53
02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	92	1	4972	2	N	12					65
							13	9									
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	522	1	5847	2	Y	-0-					15
11	6300	X	6028	-0-	-272	-0-	504	1	5520	2	Y	4	8	1			11
							4	9									
12	6510	X	6215	-0-	-295	-0-	515	1	5692	2	Y	7					18
							8	9									
01	6510	X	6315	-0-	-195	-0-	526	1	5785	2	Y	4	8	1			14
							4	9									
02	6032	X	5868	-0-	-164	-0-	498	1	5364	2	Y	5	8	1			11
							6	9									
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	455	1	5117	2	Y	-0-					9
11	5400	X	5196	-0-	-204	-0-	449	1	4745	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
12	5580	X	5396	-0-	-184	-0-	459	1	4933	2	Y	4					11
							4	9									
01	5580	X	5421	-0-	-159	-0-	464	1	4955	2	Y	2	4	1			9
							2	9									
02	5220	X	5125	-0-	-95	-0-	437	1	4686	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	221	1	2969	2	Y	-0-					9
11	3180	X	3088	-0-	-92	-0-	213	1	2874	2	Y	1	4	1			6
							1	9									
12	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	221	1	2867	2	Y	-0-	3	1			3
01	3286	X	3104	-0-	-182	-0-	218	1	2886	2	Y	-0-					3
02	3074	X	2789	-0-	-285	-0-	213	1	2576	2	Y	-0-					3
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	385	1	4365	2	Y	-0-					-0-
11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	348	1	4276	2	Y	-0-					-0-
12	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	355	1	4152	2	Y	-0-					-0-
01	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	319	1	4593	2	Y	-0-					-0-
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	302	1	3840	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	617	1	3047	2	Y	-0-					-0-
11	4320	X	3670	-0-	-650	-0-	649	1	3021	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	3291	-0-	-1111	-0-	609	1	2682	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	2956	-0-	-1446	-0-	582	1	2374	2	Y	-0-					-0-
02	3538	X	3065	-0-	-473	-0-	645	1	2420	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					51
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	351 4	1 9	3179	2	N	4					98
11	3180	X	3157	-0-	-23	-0-	347	1	2810	2	N	-0-					98
12	3286	X	3031	-0-	-255	-0-	360	1	2671	2	N	-0-					98
01	3503	X	3138	-0-	-365	-0-	360	1	2778	2	N	-0-					98
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	337	1	3049	2	N	-0-					98
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					98

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
10	9951	X	9879	-0-	-72	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	9279	-0-	-141	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8851	-0-	-573	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8724	-0-	-1165	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8226	-0-	-1025	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					-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
10	7564	X	7266	-0-	-298	-0-	7266	2			N	-0-					51
11	7170	X	6874	-0-	-296	-0-	6874	2			N	-0-					51
12	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	2			N	-0-					51
01	7254	X	5253	-0-	-2001	-0-	5253	2			N	-0-					51
02	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					51
03	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					51

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
10	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			Y	-0-					104
11	8970	X	8727	-0-	-243	-0-	8727	2			Y	-0-					104
12	9176	X	9067	-0-	-109	-0-	9067	2			Y	-0-					104
01	9238	X	8985	-0-	-253	-0-	8985	2			Y	-0-					104
02	8642	X	8537	-0-	-105	-0-	8537	2			Y	-0-					104
03	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					104

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	2511	X	2323	-0-	-188	-0-	504	1	1819	2	N	-0-			-0-
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	487	1	2394	2	N	-0-			-0-
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	500	1	2525	2	N	-0-			-0-
01	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	463	1	1905	2	N	-0-			-0-
02	2784	X	993	-0-	-1791	-0-	515	1	478	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			-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
10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	275	1	5353	2	Y	-0-			-0-
11	6060	X	5355	-0-	-705	-0-	242	1	5113	2	Y	-0-			-0-
12	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	382	1	5637	2	Y	-0-			-0-
01	6138	X	5736	-0-	-402	-0-	286	1	5450	2	Y	-0-			-0-
02	5742	X	5114	-0-	-628	-0-	267	1	4847	2	Y	-0-			-0-
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT			-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
10	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10992	2			Y	-0-			-0-
11	10740	X	10080	-0-	-660	-0-	10080	2			Y	-0-			-0-
12	10695	X	10294	-0-	-401	-0-	10294	2			Y	-0-			-0-
01	11005	X	10227	-0-	-778	-0-	10227	2			Y	-0-			-0-
02	10295	X	9390	-0-	-905	-0-	9390	2			Y	-0-			-0-
03	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT			-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
10	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	2			Y	-0-			91
11	8310	X	8026	-0-	-284	-0-	8026	2			Y	-0-			91
12	8587	X	8305	-0-	-282	-0-	8305	2			Y	-0-			91
01	8525	X	8302	-0-	-223	-0-	8302	2			Y	-0-			91
02	7975	X	7565	-0-	-410	-0-	7565	2			Y	-0-			91
03	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT			91

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
10	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	398	1	8609	2	Y	-0-			-0-
11	8010	X	6472	-0-	-1538	-0-	366	1	6106	2	Y	-0-			-0-
12	7719	X	6726	-0-	-993	-0-	135	1	6591	2	Y	-0-			-0-
01	8401	X	6867	-0-	-1534	-0-	317	1	6550	2	Y	-0-			-0-
02	7859	X	6107	-0-	-1752	-0-	315	1	5792	2	Y	-0-			-0-
03	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT			-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
10	11749	X	10465	-0-	-1284	-0-	883	1	9524	2	N	53			85
							58	9							
11	11370	X	7004	-0-	-4366	-0-	826	1	6178	2	N	-0-			85
12	11749	X	9513	-0-	-2236	-0-	839	1	8674	2	N	-0-			85
01	11749	X	8418	-0-	-3331	-0-	859	1	7537	2	Y	20			105
							22	9							
02	10991	X	7016	-0-	-3975	-0-	809	1	6179	2	Y	25			130
							28	9							
03	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT			130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	38	1	2022	2	Y	-0-					-0-
11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	22	1	5013	2	Y	-0-					-0-
12	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	79	1	5362	2	Y	-0-					-0-
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	164	1	4102	2	Y	-0-					-0-
02	3712	X	2804	-0-	-908	-0-	86	1	2718	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-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
10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	217	1	5861	2	Y	-0-					-0-
11	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	203	1	9641	2	Y	-0-					-0-
12	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	207	1	9042	2	Y	-0-					-0-
01	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	210	1	8746	2	Y	-0-					-0-
02	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	243	1	7769	2	Y	-0-					-0-
03	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					-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
10	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	869	1	7576	2	N	-0-					-0-
11	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	844	1	7236	2	N	-0-					-0-
12	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	861	1	7798	2	N	-0-					-0-
01	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	811	1	6612	2	N	-0-					-0-
02	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	818	1	6725	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 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
10	4278	X	4210	-0-	-68	-0-	883	1	3327	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4095	-0-	-105	-0-	854	1	3241	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4075	-0-	-265	-0-	883	1	3192	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4189	-0-	-182	-0-	883	1	3306	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	3831	-0-	-258	-0-	826	1	3005	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 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
10	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	36	1	4159	2	Y	-0-					-0-
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	33	1	4103	2	Y	-0-					-0-
12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	12	1	4258	2	Y	-0-					-0-
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	29	1	4103	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	4050	-0-	-210	-0-	23	1	4027	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	3982	-0-	-420	-0-	3982	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	4191	-0-	-180	-0-	8	1	4183	2	Y	-0-					-0-
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 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
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		4	-0-	4	12	4	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					7
11	3000	N	4763	-0-	1763	1763	4763	2			N	-0-					7
12	2059	N	296	-0-	-1763	-0-	296	2			N	-0-					7
01	496	N	315	-0-	-181	-0-	315	2			Y	-0-					7
02	464	X	367	-0-	-97	-0-	367	2			Y	-0-					7
03	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					7

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

10	558	N	515	-0-	-43	-0-	151	1	364	2	N	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	146	1	907	2	N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	73	1	244	2	N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

10	7502	X	5504	-0-	-1998	-0-	177	1	5327	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	4292	-0-	-2968	-0-	196	1	4096	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
01	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
02	5597	X	-0-	-0-	-5597	-0-					N	-0-					-0-
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

10	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	412	1	5340	2	Y	-0-					2
11	5550	X	5545	-0-	-5	-0-	399	1	5146	2	Y	-0-					2
12	5735	X	5662	-0-	-73	-0-	412	1	5250	2	Y	-0-					2
01	5735	X	5510	-0-	-225	-0-	406	1	5104	2	Y	-0-					2
02	5365	X	5025	-0-	-340	-0-	364	1	4661	2	Y	-0-					2
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					2

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

10	7192	X	6345	-0-	-847	-0-	196	1	6149	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	5805	-0-	-1155	-0-	187	1	5618	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5887	-0-	-3	-0-	191	1	5696	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5708	-0-	-647	-0-	179	1	5529	2	N	-0-					-0-
02	5945	X	5686	-0-	-259	-0-	183	1	5503	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

10	5673	X	4834	-0-	-839	-0-	682	1	4152	2	N	-0-					-0-
11	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	678	1	5168	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	704	1	5093	2	N	-0-					-0-
01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	622	1	4382	2	N	-0-					-0-
02	5655	X	5208	-0-	-447	-0-	646	1	4562	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	816	1	6394	2	N	-0-					-0-
11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	832	1	5933	2	N	-0-					-0-
12	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	883	1	5946	2	N	-0-					-0-
01	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	769	1	6386	2	N	-0-					-0-
02	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	660	1	6113	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 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
10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	308	1	4102	2	Y	-0-					-0-
11	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	308	1	4250	2	Y	-0-					-0-
12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	313	1	4125	2	Y	-0-					-0-
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	309	1	3891	2	Y	-0-					-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	282	1	3841	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 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
10	9548	X	8999	-0-	-549	-0-	620	1	8379	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	597	1	9153	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	7755	-0-	-1700	-0-	616	1	7139	2	N	-0-					-0-
01	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	620	1	8863	2	N	-0-					-0-
02	9425	X	8960	-0-	-465	-0-	579	1	8381	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 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
10	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					30
11	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					30
12	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					30
01	6076	X	5988	-0-	-88	-0-	5988	2			N	-0-					30
02	5800	X	5642	-0-	-158	-0-	5642	2			N	-0-					30
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					30

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 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
10	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	265	1	10545	2	Y	-0-					-0-
11	9990	X	9596	-0-	-394	-0-	287	1	9309	2	Y	-0-					-0-
12	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	255	1	10198	2	Y	-0-					-0-
01	10323	X	9560	-0-	-763	-0-	234	1	9326	2	Y	-0-					-0-
02	9657	X	8766	-0-	-891	-0-	245	1	8521	2	Y	-0-					-0-
03	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	3410	X	3220	-0-	-190	-0-	3220	2			N	-0-					1
11	3180	X	3122	-0-	-58	-0-	3122	2			N	-0-					1
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					1
01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					1
02	3016	X	2998	-0-	-18	-0-	2998	2			N	-0-					1
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					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
10	6479	X	5843	-0-	-636	-0-	5843	2			N	-0-					45
11	6270	X	6060	-0-	-210	-0-	6060	2			N	-0-					45
12	6386	X	6162	-0-	-224	-0-	6162	2			N	-0-					45
01	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					45
02	5858	X	5741	-0-	-117	-0-	5741	2			N	-0-					45
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	4210	X	2022	-0-	-2188	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
11	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
01	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	276	1	3341	2	Y	-0-					18
11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	267	1	2730	2	Y	-0-					18
12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	227	1	3162	2	Y	-0-					18
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	224	1	2905	2	Y	-0-					18
02	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					18
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					18

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
10	7812	X	7380	-0-	-432	-0-	7380	2			N	-0-					24
11	7560	X	7098	-0-	-462	-0-	7098	2			N	-0-					24
12	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			N	-0-					24
01	7378	X	6573	-0-	-805	-0-	6573	2			N	-0-					24
02	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					24
03	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					24

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 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
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					2
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					2
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					2
01	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1847	2			N	-0-					2
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					2
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					2

MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 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
10	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					19
11	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					19
12	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					19
01	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					19
02	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	583	1	5181	2	N	-0-					19
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					19

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 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
10	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	361	1	4189	2	Y	-0-					-0-
11	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	372	1	4600	2	Y	-0-					-0-
12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	410	1	4593	2	Y	-0-					-0-
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	330	1	4172	2	Y	-0-					-0-
02	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	329	1	4642	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 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
10	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	211	1	2019	2	Y	-0-					7
11	2700	X	1993	-0-	-707	-0-	165	1	1827	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	168	1	1869	2	Y	3					8
							3	9									
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	195	1	2259	2	Y	2	3	1			7
							2	9									
02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	194	1	2381	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					5

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 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
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	142	1	4437	2	N	-0-					-0-
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	141	1	4232	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	149	1	4439	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4556	-0-	-32	-0-	143	1	4413	2	N	-0-					-0-
02	4292	X	4125	-0-	-167	-0-	133	1	3992	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	359	1	7179	2	Y	-0-					1
11	7560	X	6084	-0-	-1476	-0-	301	1	5783	2	Y	-0-					1
12	7812	X	5866	-0-	-1946	-0-	293	1	5573	2	Y	-0-					1
01	7812	X	6421	-0-	-1391	-0-	305	1	6116	2	Y	-0-					1
02	7047	X	6222	-0-	-825	-0-	283	1	5939	2	Y	-0-					1
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					1

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 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
10	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	295	1	6838	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	3758	-0-	-2752	-0-	147	1	3611	2	N	-0-					-0-
12	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	258	1	7149	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6576	-0-	-151	-0-	250	1	6326	2	N	-0-					-0-
02	6293	X	6020	-0-	-273	-0-	246	1	5774	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 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
10	5797	X	5571	-0-	-226	-0-	318	1	5253	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	3365	-0-	-2785	-0-	191	1	3174	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	6031	-0-	-324	-0-	278	1	5753	2	N	-0-					-0-
01	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	265	1	6136	2	N	-0-					-0-
02	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	249	1	5531	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		7	-0-	7	10	7	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		4	-0-	4	14	4	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 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
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	341 1	1 9	4445	2	Y	1					11
11	4680	X	4515	-0-	-165	-0-	330 1	1 9	4184	2	Y	1	3	1			9
12	4836	X	4810	-0-	-26	-0-	341 2	1 9	4467	2	Y	2	3	1			8
01	4836	X	4734	-0-	-102	-0-	340 2	1 9	4392	2	Y	2					10
02	4524	X	4262	-0-	-262	-0-	316 1	1 9	3945	2	Y	1					11
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					11

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 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
10	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	1016	1	4496	2	Y	-0-					-0-
11	5370	X	4878	-0-	-492	-0-	903	1	3975	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	4408	-0-	-1141	-0-	796	1	3612	2	Y	-0-					-0-
01	5518	X	5140	-0-	-378	-0-	810	1	4330	2	Y	-0-					-0-
02	5162	X	4653	-0-	-509	-0-	713	1	3940	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 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
10	8339	X	4537	-0-	-3802	-0-	869	1	3668	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	1764	-0-	-6306	-0-	841	1	923	2	N	-0-					-0-
12	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
01	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	663	1	7449	2	N	-0-					-0-
02	6612	X	6029	-0-	-583	-0-	373	1	5656	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	7038	-0-	7038	7038	7038	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4011	-0-	4011	11049	4011	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	5232	-0-	5232	16281	5232	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	4914	-0-	4914	21195	4914	2			Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21195					Y	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
11	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
12	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
01	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
02	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

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
10	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			Y	-0-					-0-
11	7650	X	7374	-0-	-276	-0-	7374	2			Y	-0-					-0-
12	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			Y	-0-					-0-
01	7812	X	7413	-0-	-399	-0-	7413	2			Y	-0-					-0-
02	7308	X	6858	-0-	-450	-0-	6858	2			Y	-0-					-0-
03	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

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
10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	209	1	2650	2	Y	-0-					-0-
11	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	246	1	5070	2	Y	-0-					-0-
12	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	365	1	5917	2	Y	-0-					-0-
01	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	279	1	4886	2	Y	-0-					-0-
02	5133	X	4938	-0-	-195	-0-	244	1	4694	2	Y	-0-					-0-
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

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
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	304	1	3623	2	Y	-0-					18
11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	305	1	3329	2	Y	5	11	1			12
							6	9									
12	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	312	1	3295	2	Y	11					23
							12	9									
01	3720	X	3211	-0-	-509	-0-	303	1	2901	2	Y	6	11	1			18
							7	9									
02	3480	X	3322	-0-	-158	-0-	279	1	3035	2	Y	7	12	1			13
							8	9									
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					13

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

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
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	337	1	2646	2	Y	-0-					5
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	353	1	3050	2	Y	-0-					5
12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	375	1	3128	2	Y	-0-					5
01	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	410	1	4440	2	Y	-0-					5
02	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	346	1	4428	2	Y	-0-					5
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					5

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 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
10	6975	X	6608	-0-	-367	-0-	341	1	6267	2	N	-0-					-0-
11	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	330	1	5672	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	4287	-0-	-1510	-0-	264	1	4023	2	N	-0-					-0-
01	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	338	1	6505	2	N	-0-					-0-
02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	310	1	5883	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	745	1	4032	2	Y	-0-					-0-
11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	781	1	3657	2	Y	-0-					-0-
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	834	1	3665	2	Y	-0-					-0-
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	787	1	3504	2	Y	-0-					-0-
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	749	1	3821	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	2480	N	2129	-0-	-351	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1969	-0-	-281	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 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
10	6355	X	5438	-0-	-917	-0-	204	1	5234	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5161	-0-	-509	-0-	199	1	4962	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5649	-0-	-210	-0-	593	1	5056	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5616	-0-	-243	-0-	600	1	5016	2	N	-0-					-0-
02	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	564	1	4721	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	253	1	5638	2	Y	-0-					1
11	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	247	1	5445	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	5890	X	5674	-0-	-216	-0-	256	1	5382	2	Y	33	26	1			9
							36	9									
01	5890	X	5660	-0-	-230	-0-	260	1	5391	2	Y	8	13	1			4
							9	9									
02	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	614	1	5048	2	Y	29	13	1			20
							32	9									
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					20

MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 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
10	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	268	1	5652	2	Y	-0-					1
11	6000	X	5968	-0-	-32	-0-	262	1	5684	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
12	6107	X	6011	-0-	-96	-0-	272	1	5689	2	Y	45	36	1			12
							50	9									
01	6200	X	6036	-0-	-164	-0-	277	1	5747	2	Y	11	18	1			5
							12	9									
02	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	655	1	5120	2	Y	40	18	1			27
							44	9									
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	T. A.		3	-0-	3	351	3	2			Y	-0-					-0-
11	353	X	2	-0-	-351	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		4	-0-	4	10	4	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 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
10	11718	X	10713	-0-	-1005	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
11	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
01	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
02	10672	X	10419	-0-	-253	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5907	-0-	-933	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
12	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6931	-0-	-137	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
02	6612	X	6582	-0-	-30	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 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
10	11470	X	10453	-0-	-1017	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10663	-0-	-437	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	11089	-0-	-381	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
01	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	9953	-0-	-342	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3627	X	6	-0-	-3621	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	1756	-0-	-1754	-0-	198	1	1558	2	N	-0-					-0-
12	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	877	1	8188	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	940	1	9259	2	Y	-0-					-0-
02	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	226	1	6177	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	370	1	5362	2	Y	-0-					5
11	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	358	1	5172	2	Y	-0-	2	1			3
12	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	370	1	5350	2	Y	-0-	1	1			2
01	5735	X	5625	-0-	-110	-0-	381	1	5244	2	Y	-0-					2
02	5365	X	5146	-0-	-219	-0-	384	1	4762	2	Y	-0-					2
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	922	1	4187	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	894	1	3786	2	N	-0-					-0-
12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	880	1	3802	2	N	-0-					-0-
01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	887	1	4437	2	Y	-0-					-0-
02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	847	1	4070	2	Y	-0-					-0-
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					-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
10	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	785	1	5757	2	N	-0-					-0-
11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	663	1	5028	2	N	-0-					-0-
12	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	460	1	5291	2	N	-0-					-0-
01	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	466	1	5383	2	N	-0-					-0-
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	448	1	5143	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-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
10	8711	X	8584	-0-	-127	-0-	8581	2	3	9	N	3					63
11	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	8448	2			N	-0-					63
12	8711	X	8535	-0-	-176	-0-	8429	2	106	9	N	96	141	1			18
01	8587	X	8367	-0-	-220	-0-	8367	2			Y	-0-					18
02	8149	X	6588	-0-	-1561	-0-	6588	2			Y	-0-					18
03	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					18

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
10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	157	1	4813	2	N	-0-					52
11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	132	1	4131	2	N	-0-					52
12	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	137	1	4370	2	N	-0-					52
01	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	136	1	4440	2	N	45	42	1			55
							50	9									
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	110	1	4522	2	N	-0-					22
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	6727	X	6287	-0-	-440	-0-	175	1	6112	2	N	-0-					27
11	6510	X	5742	-0-	-768	-0-	170	1	5572	2	N	-0-					27
12	6727	X	6161	-0-	-566	-0-	176	1	5985	2	N	-0-					27
01	6696	X	6009	-0-	-687	-0-	177	1	5820	2	N	11	10	1			28
							12	9									
02	6090	X	5555	-0-	-535	-0-	172	1	5383	2	N	-0-					9
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					9

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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	5239	X	4454	-0-	-785	-0-	124	1	4330	2	N	-0-					45
11	4740	X	4298	-0-	-442	-0-	127	1	4171	2	N	-0-					45
12	4898	X	4390	-0-	-508	-0-	132	1	4258	2	N	-0-					45
01	4681	X	4656	-0-	-25	-0-	134	1	4438	2	N	76	71	1			50
							84	9									
02	4292	X	4198	-0-	-94	-0-	131	1	4067	2	N	-0-					28
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					28

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
10	5332	X	5183	-0-	-149	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
11	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
12	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
01	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	4920	-0-	-445	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	1243	1	10966	2	N	-0-					-0-
11	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	1169	1	10373	2	N	-0-					-0-
12	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	1169	1	10131	2	N	-0-					-0-
01	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	1237	1	10438	2	N	-0-					-0-
02	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	1604	1	9722	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	343	1	6379	2	Y	-0-					-0-
11	13290	X	3180	-0-	-10110	-0-	322	1	2858	2	Y	-0-					-0-
12	13733	X	7671	-0-	-6062	-0-	321	1	7350	2	Y	-0-					-0-
01	13609	X	10004	-0-	-3605	-0-	255	1	9749	2	Y	-0-					-0-
02	12209	X	9189	-0-	-3020	-0-	295	1	8894	2	Y	-0-					-0-
03	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	601	1	17456	2	N	-0-					-0-
11	18501	X	18501	-0-	-0-	-0-	572	1	17929	2	N	-0-					-0-
12	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	763	1	15720	2	N	-0-					-0-
01	17461	X	17461	-0-	-0-	-0-	722	1	16739	2	Y	-0-					-0-
02	16095	X	15692	-0-	-403	-0-	867	1	14825	2	Y	-0-					-0-
03	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 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
10	7843	X	6900	-0-	-943	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
11	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	817	1	6896	2	N	-0-					-0-
12	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	880	1	6924	2	N	-0-					-0-
01	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	909	1	6870	2	N	-0-					-0-
02	7453	X	7286	-0-	-167	-0-	849	1	6437	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	243	1	5290	2	Y	-0-					1
11	5700	X	5373	-0-	-327	-0-	237	1	5121	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	5890	X	5510	-0-	-380	-0-	246	1	5229	2	Y	32	25	1			9
							35	9									
01	5890	X	5759	-0-	-131	-0-	256	1	5494	2	Y	8	13	1			4
							9	9									
02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	614	1	4986	2	Y	28	13	1			19
							31	9									
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					19

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
10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	213	1	4771	2	Y	-0-					1
11	5100	X	4789	-0-	-311	-0-	207	1	4582	2	Y	-0-					1
12	5270	X	5075	-0-	-195	-0-	215	1	4860	2	Y	-0-					1
01	5177	X	4998	-0-	-179	-0-	225	1	4773	2	Y	-0-					1
02	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	538	1	4502	2	Y	-0-					1
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	6014	X	5181	-0-	-833	-0-	5181	2			N	-0-					3
11	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	8	1	5953	2	N	-0-					3
12	6014	X	5254	-0-	-760	-0-	279	1	4975	2	N	-0-					3
01	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	279	1	5656	2	N	-0-					3
02	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	583	1	5375	2	N	-0-					3
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	702	1	5605	2	N	-0-					-0-
11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	676	1	6039	2	N	-0-					-0-
12	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	391	1	5391	2	N	-0-					-0-
01	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	597	1	5616	2	Y	-0-					-0-
02	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	356	1	6911	2	Y	-0-					-0-
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	2604	X	26	-0-	-2578	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
12	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
01	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	323	1	7651	2	Y	-0-					-0-
02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	469	1	5666	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					-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
10	5084	X	3903	-0-	-1181	-0-	771	1	3132	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	3945	-0-	-975	-0-	756	1	3189	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4036	-0-	-1048	-0-	805	1	3231	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4182	-0-	-468	-0-	811	1	3371	2	Y	-0-					-0-
02	4350	X	4144	-0-	-206	-0-	763	1	3381	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-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
10	7316	X	5186	-0-	-2130	-0-	542	1	4644	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	5462	-0-	-1618	-0-	528	1	4934	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5471	-0-	-698	-0-	559	1	4912	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4839	-0-	-338	-0-	532	1	4307	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	4201	-0-	-1077	-0-	625	1	3576	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-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
10	9300	X	8332	-0-	-968	-0-	445	1	7887	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	7112	-0-	-1888	-0-	407	1	6705	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	7420	-0-	-1880	-0-	441	1	6979	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	8676	-0-	-593	-0-	444	1	8232	2	N	-0-					-0-
02	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	414	1	8277	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					-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
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
12	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
01	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
02	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	486	1	4488	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7440	X	6044	-0-	-1396	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6085	-0-	-335	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5375	-0-	-453	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
01	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	439	1	5615	2	N	-0-					-0-
02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	396	1	5511	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

10	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4925	2	9	9	N	8					93
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					93
12	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					93
01	3844	X	3399	-0-	-445	-0-	3399	2			Y	-0-					93
02	3596	X	333	-0-	-3263	-0-	333	2			Y	-0-					93
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					93

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

10	14384	X	13009	-0-	-1375	-0-	13001	2	8	9	N	7					40
11	13920	X	12166	-0-	-1754	-0-	12138	2	28	9	N	25					65
12	14198	X	12749	-0-	-1449	-0-	12668	2	81	9	N	74					139
01	14043	X	11504	-0-	-2539	-0-	104	1	11359	2	Y	37	171	1			5
							41	9									
02	12528	X	12048	-0-	-480	-0-	44	1	11964	2	Y	36					41
							40	9									
03	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					41

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

10	3100	N	9088	-0-	5988	5988	1227	1	7861	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	9054	-0-	6054	12042	1156	1	7898	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	5899	-0-	2799	14841	788	1	5111	2	N	-0-					-0-
01	23237	X	8396	-0-	-14841	-0-	707	1	7689	2	N	-0-					-0-
02	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	623	1	6424	2	N	-0-					-0-
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

10	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	217	1	8672	2	N	-0-					-0-
11	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	209	1	8532	2	N	-0-					-0-
12	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	214	1	8650	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7780	-0-	-280	-0-	215	1	7565	2	N	-0-					-0-
02	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	151	1	7845	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

10	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	539	1	5156	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	5267	-0-	-73	-0-	496	1	4771	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	4247	-0-	-1271	-0-	486	1	3761	2	Y	-0-					-0-
01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	581	1	6003	2	Y	-0-					-0-
02	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	534	1	7164	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	739	1	9207	2	N	-0-					-0-
11	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	671	1	8168	2	N	-0-					-0-
12	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	695	1	8386	2	N	-0-					-0-
01	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	847	1	8709	2	N	-0-					-0-
02	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	853	1	8502	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 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
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	232	1	2959	2	Y	-0-					12
11	3510	X	3055	-0-	-455	-0-	224	1	2831	2	Y	-0-	4	1			8
12	3596	X	2934	-0-	-662	-0-	232	1	2702	2	Y	-0-	3	1			5
01	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	247	1	3562	2	Y	-0-					5
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	269	1	3082	2	Y	-0-					5
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					5

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 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
10	9920	X	8935	-0-	-985	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
11	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	9035	-0-	-327	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8997	-0-	-644	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
02	9077	X	8346	-0-	-731	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 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
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-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
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-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9269	X	9091	-0-	-178	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
11	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
12	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
01	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8333	-0-	-1411	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 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
10	4278	X	3794	-0-	-484	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3609	-0-	-291	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3644	-0-	-200	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 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
10	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	274	1	7055	2	N	-0-					-0-
11	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	316	1	6888	2	N	-0-					-0-
12	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	328	1	6770	2	N	-0-					-0-
01	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	324	1	6627	2	N	-0-					-0-
02	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	269	1	6117	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	23	1	1166	2	N	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	53	1	283	2	N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	81	1	357	2	N	-0-					-0-
01	930	N	276	-0-	-654	-0-	39	1	237	2	N	-0-					-0-
02	319	N	195	-0-	-124	-0-	33	1	162	2	N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
10	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	2			Y	-0-					-0-
11	8310	X	7586	-0-	-724	-0-	7586	2			Y	-0-					-0-
12	8277	X	7939	-0-	-338	-0-	7939	2			Y	-0-					-0-
01	8370	X	7749	-0-	-621	-0-	7749	2			Y	-0-					-0-
02	7830	X	7104	-0-	-726	-0-	7104	2			Y	-0-					-0-
03	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					-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
10	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	481	1	6379	2	Y	-0-					62
11	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	461	1	6114	2	Y	-0-					62
12	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	503	1	6731	2	Y	-0-					62
01	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	538	1	6795	2	Y	-0-					62
02	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	487	1	6169	2	Y	-0-					62
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					62

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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	4371	X	3800	-0-	-571	-0-	3800	2			N	-0-					88
11	4230	X	3726	-0-	-504	-0-	3726	2			N	-0-					88
12	4247	X	3815	-0-	-432	-0-	3815	2			N	-0-					88
01	4185	X	3672	-0-	-513	-0-	3672	2			N	-0-					88
02	3857	X	3356	-0-	-501	-0-	3356	2			N	-0-					88
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					88

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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	690	X	690	-0-	-0-	-0-	410	1	280	2	N	-0-					-0-
11	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	412	1	1684	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	5373	-0-	2273	2273	442	1	4931	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	6500	-0-	3400	5673	439	1	6061	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	5742	-0-	2842	8515	409	1	5333	2	N	-0-					-0-
03	155	X	NO RPT	-0-	-155	8360					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 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
10	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	344	1	8479	2	N	5					123
							6	9									
11	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	340	1	7788	2	N	-0-					123
12	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	353	1	7265	2	N	-0-					123
01	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	353	1	7508	2	N	-0-					123
02	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	331	1	7520	2	N	1					124
							1	9									
03	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					124

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	1089	1	6038	2	N	-0-					-0-
11	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	1018	1	6286	2	N	-0-					-0-
12	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	674	1	5849	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5742	-0-	-520	-0-	655	1	5087	2	N	-0-					-0-
02	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	650	1	5714	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	6045	X	5181	-0-	-864	-0-	1569	1	3612	2	N	-0-			-0-
11	5520	X	5280	-0-	-240	-0-	1555	1	3725	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	1687	-0-	-4017	-0-	384	1	1303	2	N	-0-			-0-
01	5425	X	4	-0-	-5421	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	5104	X	-0-	-0-	-5104	-0-					N	-0-			-0-
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	4092	X	1882	-0-	-2210	-0-	486	1	1396	2	N	-0-			2
11	3960	X	333	-0-	-3627	-0-	290	1	43	2	N	-0-			2
12	3534	X	666	-0-	-2868	-0-	184	1	482	2	N	-0-			2
01	3534	X	5	-0-	-3529	-0-	5	2			N	-0-			2
02	3277	X	-0-	-0-	-3277	-0-					N	-0-			2
03	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			2

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
10	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	591	1	6926	2	Y	-0-			-0-
11	7470	X	7401	-0-	-69	-0-	545	1	6856	2	Y	-0-			-0-
12	7719	X	7426	-0-	-293	-0-	596	1	6830	2	Y	-0-			-0-
01	7595	X	5674	-0-	-1921	-0-	491	1	5183	2	Y	-0-			-0-
02	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	508	1	7367	2	Y	-0-			-0-
03	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
10	3100	N	691	-0-	-2409	281	550	1	141	2	Y	-0-			-0-
11	1008	N	727	-0-	-281	-0-	526	1	201	2	Y	-0-			-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	573	1	266	2	Y	-0-			-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	532	1	285	2	Y	-0-			-0-
02	696	N	681	-0-	-15	-0-	489	1	192	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 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
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-					Y	-0-			16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 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
10	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	271	1	7137	2	N	8					148
							9	9									
11	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	268	1	7101	2	N	2					150
							2	9									
12	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	278	1	7069	2	N	-0-					150
01	7409	X	6582	-0-	-827	-0-	278	1	6302	2	Y	2					152
							2	9									
02	7134	X	6692	-0-	-442	-0-	261	1	6431	2	Y	-0-					152
03	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					152

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 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
10	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	286	1	3172	2	Y	-0-					16
11	3300	X	3236	-0-	-64	-0-	273	1	2957	2	Y	5	12	1			9
							6	9									
12	3410	X	3290	-0-	-120	-0-	279	1	2998	2	Y	12					21
							13	9									
01	3410	X	3404	-0-	-6	-0-	283	1	3114	2	Y	6	12	1			15
							7	9									
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	267	1	2926	2	Y	8	13	1			10
							9	9									
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					10

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
10	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	236	1	5856	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5664	-0-	-36	-0-	217	1	5447	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5770	-0-	-120	-0-	219	1	5551	2	Y	-0-					-0-
01	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	221	1	5761	2	Y	-0-					-0-
02	5510	X	4928	-0-	-582	-0-	217	1	4711	2	Y	-0-					-0-
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	154	1	5253	2	Y	-0-					-0-
11	6930	X	5269	-0-	-1661	-0-	158	1	5111	2	Y	-0-					-0-
12	7161	X	5602	-0-	-1559	-0-	171	1	5431	2	Y	-0-					-0-
01	7161	X	5067	-0-	-2094	-0-	192	1	4875	2	Y	-0-					-0-
02	5742	X	3889	-0-	-1853	-0-	179	1	3710	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

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
10	10354	X	9871	-0-	-483	-0-	486	1	9376	2	N	8					118
							9	9									
11	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	603	1	9666	2	N	41					159
							45	9									
12	10354	X	10065	-0-	-289	-0-	599	1	9432	2	N	31	141	1			49
							34	9									
01	9920	X	9814	-0-	-106	-0-	496	1	9318	2	Y	-0-					49
02	9976	X	8725	-0-	-1251	-0-	463	1	8262	2	Y	-0-					49
03	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					49

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

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
10	7626	X	6341	-0-	-1285	-0-	1049	1	5292	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	6903	-0-	-477	-0-	1107	1	5796	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	6240	-0-	-1386	-0-	402	1	5838	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	6269	-0-	-1357	-0-	903	1	5366	2	N	-0-					-0-
02	7134	X	5835	-0-	-1299	-0-	1014	1	4821	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

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
10	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	492	1	5323	2	Y	-0-					8
11	6000	X	5134	-0-	-866	-0-	454	1	4677	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
12	6200	X	5329	-0-	-871	-0-	464	1	4861	2	Y	4					10
							4	9									
01	6200	X	5480	-0-	-720	-0-	466	1	5011	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
02	5800	X	5192	-0-	-608	-0-	437	1	4752	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					6

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 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
10	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	582	1	4273	2	Y	-0-					27
11	4650	X	4237	-0-	-413	-0-	564	1	3673	2	Y	-0-					27
12	4805	X	4062	-0-	-743	-0-	582	1	3480	2	Y	-0-					27
01	4805	X	4163	-0-	-642	-0-	558	1	3605	2	Y	-0-					27
02	4495	X	3344	-0-	-1151	-0-	477	1	2867	2	Y	-0-					27
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					27

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

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
10	4247	X	3056	-0-	-1191	-0-	261	1	2795	2	N	-0-					-0-
11	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	159	1	4783	2	N	-0-					-0-
12	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	152	1	4520	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3723	-0-	-369	-0-	117	1	3606	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	2908	-0-	-1268	-0-	94	1	2814	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

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
10	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	737	1	5701	2	Y	-0-					67
11	6300	X	5846	-0-	-454	-0-	713	1	5133	2	Y	-0-					67
12	6510	X	6402	-0-	-108	-0-	737	1	5665	2	Y	-0-					67
01	6510	X	6269	-0-	-241	-0-	751	1	5518	2	Y	-0-					67
02	6090	X	4941	-0-	-1149	-0-	757	1	4184	2	Y	-0-					67
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	6634	X	6039	-0-	-595	-0-	220	1	5819	2	N	-0-			-0-
11	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	241	1	5930	2	N	-0-			-0-
12	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	243	1	6176	2	N	-0-			-0-
01	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	255	1	6033	2	N	-0-			-0-
02	5974	X	5907	-0-	-67	-0-	295	1	5612	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 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
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	1319	1	2469	2	N	-0-			-0-
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	1277	1	2369	2	N	-0-			-0-
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	1319	1	2194	2	N	-0-			-0-
01	3875	X	3085	-0-	-790	-0-	1319	1	1766	2	N	-0-			-0-
02	3625	X	1764	-0-	-1861	-0-	1234	1	530	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 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
10	7192	X	6080	-0-	-1112	-0-	6080	2			N	-0-			-0-
11	6930	X	5693	-0-	-1237	-0-	5693	2			N	-0-			-0-
12	6975	X	5516	-0-	-1459	-0-	5516	2			N	-0-			-0-
01	6975	X	5319	-0-	-1656	-0-	5319	2			N	-0-			-0-
02	6235	X	4965	-0-	-1270	-0-	4965	2			N	-0-			-0-
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT			-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 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
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	11	1	827	2	N	-0-			-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	N	-0-			-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-			-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	160	1	4202	2	N	-0-			-0-
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	164	1	4016	2	N	-0-			-0-
12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	171	1	4269	2	N	-0-			-0-
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	172	1	3997	2	N	-0-			-0-
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	206	1	3819	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	6904	-0-	-319	-0-	300	1	6604	2	N	-0-			-0-
11	6990	X	6324	-0-	-666	-0-	234	1	6090	2	N	-0-			-0-
12	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	245	1	6016	2	N	-0-			-0-
01	7223	X	5889	-0-	-1334	-0-	239	1	5650	2	N	-0-			-0-
02	6757	X	5455	-0-	-1302	-0-	277	1	5178	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	4671	-0-	-1591	-0-	172	1	4499	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	4776	-0-	-1284	-0-	189	1	4587	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5048	-0-	-1214	-0-	198	1	4850	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4872	-0-	-708	-0-	197	1	4675	2	N	-0-					-0-
02	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	231	1	4453	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 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
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-					Y	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			Y	-0-					19
11	9300	X	9178	-0-	-122	-0-	9178	2			Y	-0-					19
12	9610	X	9590	-0-	-20	-0-	9590	2			Y	-0-					19
01	9610	X	9343	-0-	-267	-0-	9343	2			Y	-0-					19
02	8874	X	8169	-0-	-705	-0-	8169	2			Y	-0-					19
03	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

10	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	499	1	6676	2	Y	-0-					-0-
11	6750 X	5955	-0-	-795	-0-	468	1	5487	2	Y	-0-					-0-
12	6975 X	6119	-0-	-856	-0-	427	1	5692	2	Y	-0-					-0-
01	6975 X	5974	-0-	-1001	-0-	416	1	5558	2	Y	-0-					-0-
02	6525 X	5534	-0-	-991	-0-	397	1	5137	2	Y	-0-					-0-
03	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

10	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	482	1	6388	2	Y	-0-					-0-
11	6000 X	5916	-0-	-84	-0-	465	1	5451	2	Y	-0-					-0-
12	6200 X	5592	-0-	-608	-0-	411	1	5181	2	Y	-0-					-0-
01	6200 X	5662	-0-	-538	-0-	382	1	5280	2	Y	-0-					-0-
02	5800 X	5045	-0-	-755	-0-	365	1	4680	2	Y	-0-					-0-
03	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					-0-

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

10	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	478	1	6625	2	Y	-0-					-0-
11	6000 X	5745	-0-	-255	-0-	439	1	5306	2	Y	-0-					-0-
12	6200 X	5929	-0-	-271	-0-	421	1	5508	2	Y	-0-					-0-
01	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	418	1	5845	2	Y	-0-					-0-
02	5800 X	5667	-0-	-133	-0-	401	1	5266	2	Y	-0-					-0-
03	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

10	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	490	1	6209	2	Y	-0-					-0-
11	7050 X	5622	-0-	-1428	-0-	449	1	5173	2	Y	-0-					-0-
12	7285 X	6400	-0-	-885	-0-	457	1	5943	2	Y	-0-					-0-
01	7223 X	6262	-0-	-961	-0-	449	1	5813	2	Y	-0-					-0-
02	6757 X	6131	-0-	-626	-0-	419	1	5712	2	Y	-0-					-0-
03	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

10	6820 X	6554	-0-	-266	-0-	65	1	6489	2	N	-0-					-0-
11	6750 X	5780	-0-	-970	-0-	61	1	5719	2	N	-0-					-0-
12	6975 X	6216	-0-	-759	-0-	63	1	6153	2	N	-0-					-0-
01	6975 X	5931	-0-	-1044	-0-	64	1	5867	2	N	-0-					-0-
02	6206 X	5439	-0-	-767	-0-	60	1	5379	2	N	-0-					-0-
03	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	7285	X	7178	-0-	-107	-0-	68	1	7110	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6616	-0-	-374	-0-	63	1	6553	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	6361	-0-	-862	-0-	67	1	6294	2	N	-0-					-0-
01	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	69	1	7225	2	N	-0-					-0-
02	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	64	1	6666	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					-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
10	5580	X	5126	-0-	-454	-0-	47	1	5079	2	N	-0-					-0-
11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	44	1	5473	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4156	-0-	-866	-0-	44	1	4112	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4629	-0-	-486	-0-	41	1	4588	2	N	-0-					-0-
02	5249	X	4345	-0-	-904	-0-	42	1	4303	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		1709	-0-	1709	1709	171	1	1538	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		4213	-0-	4213	5922	251	1	3962	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3689	-0-	3689	9611	284	1	3405	2	N	-0-					-0-
01	12311	X	2700	-0-	-9611	-0-	367	1	2333	2	N	-0-					-0-
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	480	1	3176	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		2179	-0-	2179	2179	152	1	2027	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3931	-0-	3931	6110	207	1	3724	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3673	-0-	3673	9783	242	1	3431	2	N	-0-					-0-
01	12871	X	3088	-0-	-9783	-0-	300	1	2788	2	N	-0-					-0-
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	399	1	2642	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-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
10	6200	X	6060	-0-	-140	-0-	813	1	5247	2	N	-0-					155
11	7530	X	4989	-0-	-2541	-0-	708	1	4281	2	N	-0-					155
12	7781	X	5741	-0-	-2040	-0-	910	1	4829	2	N	2	145	1			12
							2	9									
01	7781	X	6269	-0-	-1512	-0-	1042	1	5227	2	N	-0-					12
02	6554	X	5382	-0-	-1172	-0-	903	1	4479	2	N	-0-					12
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					12

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
10	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	250	1	10530	2	Y	-0-					-0-
11	9240	X	8402	-0-	-838	-0-	252	1	8150	2	Y	-0-					-0-
12	9548	X	9344	-0-	-204	-0-	213	1	9131	2	Y	-0-					-0-
01	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	258	1	10303	2	Y	-0-					-0-
02	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	267	1	9310	2	Y	-0-					-0-
03	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	59	1	2012	2	Y	-0-					-0-
11	2340	X	1911	-0-	-429	-0-	55	1	1856	2	Y	-0-					-0-
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	63	1	2505	2	Y	-0-					-0-
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	76	1	2724	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2942	-0-	42	42	73	1	2869	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-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
10	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5735	2	1	9	Y	1					57
11	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	1078	1	8551	2	Y	1	47	1			11
							1	9									
12	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	1151	1	9185	2	Y	-0-					11
01	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	845	1	8994	2	Y	-0-					11
02	2204	X	NO RPT	-0-	-2204	-0-					Y	NO RPT					11
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					62
11	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6369	2	42	9	N	38					100
12	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	940	1	6437	2	N	77	171	1			6
							85	9									
01	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			Y	-0-					6
02	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7185	2	76	9	Y	69					75
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					75

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	172	1	5686	2	Y	-0-					-0-
11	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	194	1	7048	2	Y	-0-					-0-
12	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	198	1	6245	2	Y	-0-					-0-
01	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	178	1	6440	2	Y	-0-					-0-
02	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	160	1	5632	2	Y	-0-					-0-
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-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
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	98	1	3235	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	2865	-0-	-555	-0-	85	1	2780	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	3002	-0-	-36	-0-	88	1	2914	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3017	-0-	-517	-0-	83	1	2934	2	Y	-0-					-0-
02	3306	X	2878	-0-	-428	-0-	73	1	2805	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	145	1	4993	2	Y	-0-			-0-
11	4950	X	4274	-0-	-676	-0-	135	1	4139	2	Y	-0-			-0-
12	5053	X	3936	-0-	-1117	-0-	140	1	3796	2	Y	-0-			-0-
01	5580	X	3784	-0-	-1796	-0-	101	1	3683	2	Y	-0-			-0-
02	5220	X	3597	-0-	-1623	-0-	95	1	3502	2	Y	-0-			-0-
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT			-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
10	962	X	962	-0-	-0-	-0-	20	1	942	2	Y	-0-			1
11	1830	X	1181	-0-	-649	-0-	39	1	1142	2	Y	-0-			1
12	1891	X	1384	-0-	-507	-0-	38	1	1346	2	Y	-0-			1
01	1674	X	1152	-0-	-522	-0-	56	1	1096	2	Y	-0-			1
02	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	36	1	1440	2	Y	-0-			1
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			1

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
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	152	1	5231	2	Y	-0-			-0-
11	5280	X	4892	-0-	-388	-0-	141	1	4751	2	Y	-0-			-0-
12	5084	X	4887	-0-	-197	-0-	148	1	4739	2	Y	-0-			-0-
01	5580	X	4806	-0-	-774	-0-	134	1	4672	2	Y	-0-			-0-
02	5220	X	4270	-0-	-950	-0-	126	1	4144	2	Y	-0-			-0-
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
10	13609	X	10621	-0-	-2988	-0-	631	1	9990	2	N	-0-			-0-
11	13170	X	9987	-0-	-3183	-0-	602	1	9385	2	N	-0-			-0-
12	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	610	1	11024	2	N	-0-			-0-
01	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	653	1	11535	2	N	-0-			-0-
02	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	626	1	9749	2	N	-0-			-0-
03	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT			-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
10	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	707	1	12104	2	N	-0-			-0-
11	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	694	1	11827	2	N	-0-			-0-
12	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	702	1	12399	2	N	-0-			-0-
01	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	749	1	12871	2	N	-0-			-0-
02	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	714	1	11569	2	N	-0-			-0-
03	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 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
10	10819	X	9481	-0-	-1338	-0-	535	1	8946	2	N	-0-			-0-
11	10470	X	9358	-0-	-1112	-0-	522	1	8836	2	N	-0-			-0-
12	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	529	1	8863	2	N	-0-			-0-
01	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	514	1	9135	2	N	-0-			-0-
02	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	481	1	8927	2	N	-0-			-0-
03	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 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
10	8649	X	7005	-0-	-1644	-0-	418	1	6587	2	N	-0-			-0-
11	8370	X	6608	-0-	-1762	-0-	393	1	6215	2	N	-0-			-0-
12	7254	X	6913	-0-	-341	-0-	398	1	6515	2	N	-0-			-0-
01	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	248	1	7308	2	N	-0-			-0-
02	6554	X	6250	-0-	-304	-0-	6250	2			N	-0-			-0-
03	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	6138	X	5450	-0-	-688	-0-	5442	2	8	9	N	7					83
11	5730	X	5055	-0-	-675	-0-	5055	2			N	-0-					83
12	5921	X	5526	-0-	-395	-0-	5473	2	53	9	N	48					131
01	5921	X	5399	-0-	-522	-0-	5381	2	18	9	Y	16					147
02	5278	X	5266	-0-	-12	-0-	5266	2			Y	-0-	139	1			8
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	6417	X	5874	-0-	-543	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5977	-0-	-233	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5920	-0-	-342	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5727	-0-	-535	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	4591	-0-	-1238	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518	X	4737	-0-	-781	-0-	255	1	4482	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4747	-0-	-593	-0-	259	1	4488	2	N	-0-					-0-
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	262	1	4639	2	N	-0-					-0-
01	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	285	1	4917	2	N	-0-					-0-
02	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	281	1	4585	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 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
10	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	15022	2			Y	-0-					-0-
11	14580	X	14136	-0-	-444	-0-	14136	2			Y	-0-					-0-
12	14911	X	13887	-0-	-1024	-0-	13887	2			Y	-0-					-0-
01	15035	X	13208	-0-	-1827	-0-	13208	2			Y	-0-					-0-
02	14065	X	11711	-0-	-2354	-0-	11711	2			Y	-0-					-0-
03	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		5607	-0-	5607	5607	12	1	5595	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		6884	-0-	6884	12491	187	1	6697	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6515	-0-	6515	19006	175	1	6340	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	19006					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 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
10	7068	X	3149	-0-	-3919	-0-	189	1	2960	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	5402	-0-	-1438	-0-	175	1	5227	2	N	-0-					-0-
12	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	181	1	5619	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	3119	-0-	-3484	-0-	129	1	2990	2	N	-0-					-0-
02	6177	X	823	-0-	-5354	-0-	121	1	702	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 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
10	8618	X	8533	-0-	-85	-0-	238	1	8295	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	8026	-0-	-164	-0-	219	1	7807	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	7705	-0-	-758	-0-	231	1	7474	2	N	-0-					-0-
01	8618	X	7883	-0-	-735	-0-	212	1	7671	2	N	-0-					-0-
02	8062	X	7494	-0-	-568	-0-	198	1	7296	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 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
10	4898	X	3955	-0-	-943	-0-	139	1	3816	2	N	-0-			-0-
11	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	131	1	5355	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	3926	-0-	-11	-0-	136	1	3790	2	N	-0-			-0-
01	4681	X	3529	-0-	-1152	-0-	105	1	3424	2	N	-0-			-0-
02	4756	X	3382	-0-	-1374	-0-	98	1	3284	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	182	1	6414	2	Y	-0-			-0-
11	6330	X	6135	-0-	-195	-0-	169	1	5966	2	Y	-0-			-0-
12	6231	X	5910	-0-	-321	-0-	179	1	5731	2	Y	-0-			-0-
01	6541	X	6124	-0-	-417	-0-	170	1	5954	2	Y	-0-			-0-
02	6119	X	5775	-0-	-344	-0-	159	1	5616	2	Y	-0-			-0-
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 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
10	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	196	1	6783	2	Y	-0-			-0-
11	6780	X	6490	-0-	-290	-0-	180	1	6310	2	Y	-0-			-0-
12	6603	X	6235	-0-	-368	-0-	184	1	6051	2	Y	-0-			-0-
01	6975	X	6616	-0-	-359	-0-	179	1	6437	2	Y	-0-			-0-
02	6525	X	6345	-0-	-180	-0-	168	1	6177	2	Y	-0-			-0-
03	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 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
10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	159	1	5136	2	Y	-0-			-0-
11	4830	X	4772	-0-	-58	-0-	150	1	4622	2	Y	-0-			-0-
12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	157	1	4679	2	Y	-0-			-0-
01	5301	X	4834	-0-	-467	-0-	136	1	4698	2	Y	-0-			-0-
02	4959	X	4470	-0-	-489	-0-	128	1	4342	2	Y	-0-			-0-
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 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
10	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	2			Y	-0-			20
11	9330	X	9290	-0-	-40	-0-	9290	2			Y	-0-			20
12	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			Y	-0-			20
01	9982	X	9807	-0-	-175	-0-	9807	2			Y	-0-			20
02	9338	X	9170	-0-	-168	-0-	9170	2			Y	-0-			20
03	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT			20

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 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
10	9114	X	7846	-0-	-1268	-0-	517	1	7329	2	N	-0-			-0-
11	8940	X	6944	-0-	-1996	-0-	586	1	6358	2	N	-0-			-0-
12	9238	X	7982	-0-	-1256	-0-	653	1	7329	2	N	-0-			-0-
01	9548	X	6703	-0-	-2845	-0-	587	1	6116	2	N	-0-			-0-
02	8932	X	7563	-0-	-1369	-0-	403	1	7160	2	N	-0-			-0-
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT			-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 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
10	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11054	2			Y	-0-			99
11	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			Y	-0-			99
12	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			Y	-0-			99
01	11067	X	10642	-0-	-425	-0-	10642	2			Y	-0-			99
02	10353	X	9894	-0-	-459	-0-	9894	2			Y	-0-			99
03	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT			99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2			Y	-0-					-0-
11	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			Y	-0-					-0-
12	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			Y	-0-					-0-
01	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			Y	-0-					-0-
02	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			Y	-0-					-0-
03	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

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
10	6572	X	4891	-0-	-1681	-0-	323	1	4568	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	4822	-0-	-1538	-0-	267	1	4555	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5060	-0-	-892	-0-	270	1	4790	2	N	-0-					-0-
01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	292	1	5132	2	N	-0-					-0-
02	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	283	1	4748	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-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
10	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	377	1	6713	2	N	-0-					-0-
11	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	247	1	7430	2	N	-0-					-0-
12	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	249	1	7413	2	N	-0-					-0-
01	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	239	1	7407	2	N	-0-					-0-
02	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	231	1	6927	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	13485	X	9603	-0-	-3882	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	8691	-0-	-4359	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10167	-0-	-1241	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	9517	-0-	-2108	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
02	10875	X	9022	-0-	-1853	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

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
10	22724	X	22724	-0-	-0-	-0-	883	1	21802	2	Y	35	48	1			33
							39	9									
11	22020	X	19650	-0-	-2370	-0-	854	1	18705	2	Y	83	51	1			65
							91	9									
12	22754	X	20162	-0-	-2592	-0-	883	1	19215	2	Y	58	70	1			53
							64	9									
01	22754	X	18991	-0-	-3763	-0-	883	1	18034	2	Y	67	60	1			60
							74	9									
02	21257	X	NO RPT	-0-	-21257	-0-					Y	NO RPT					60
03	22723	X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					Y	NO RPT					60

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

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
10	13175	X	10655	-0-	-2520	-0-	198	1	10457	2	N	-0-					74
11	12060	X	8540	-0-	-3520	-0-	8540	2			N	-0-					74
12	12462	X	10962	-0-	-1500	-0-	10950	2	12	9	N	11					85
01	10850	X	8676	-0-	-2174	-0-	8676	2			Y	-0-					85
02	9976	X	5938	-0-	-4038	-0-	5931	2	7	9	Y	6					91
03	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					91

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

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
10	9517	X	9366	-0-	-151	-0-	9351	2	15	9	N	14					272
11	9180	X	8937	-0-	-243	-0-	8933	2	4	9	N	4					276
12	9486	X	8941	-0-	-545	-0-	8929	2	12	9	N	11	176	1			111
01	9486	X	9360	-0-	-126	-0-	9357	2	3	9	Y	3					114
02	8787	X	8360	-0-	-427	-0-	8358	2	2	9	Y	2					116
03	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					116

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

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
10	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	666	1	9042	2	N	-0-					-0-
11	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	603	1	7951	2	N	-0-					-0-
12	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	613	1	5704	2	N	-0-					-0-
01	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	768	1	7308	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	680	1	7496	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

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
10	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	631	1	10851	2	N	-0-					-0-
11	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	572	1	10118	2	N	-0-					-0-
12	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	562	1	10109	2	N	-0-					-0-
01	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	689	1	11520	2	N	-0-					-0-
02	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	616	1	10455	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

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
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
12	4340	X	2	-0-	-4338	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	6	-0-	-3249	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	3100	N	4647	-0-	1547	11615	4647	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3715	-0-	715	12330	3715	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1626	-0-	-1474	10856	1626	2			Y	-0-					-0-
01	12579	X	1723	-0-	-10856	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
02	2146	X	1976	-0-	-170	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-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
10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	278	1	3512	2	Y	-0-					1
11	3780	X	3593	-0-	-187	-0-	269	1	3324	2	Y	-0-					1
12	3906	X	3555	-0-	-351	-0-	278	1	3277	2	Y	-0-					1
01	3906	X	3510	-0-	-396	-0-	269	1	3241	2	Y	-0-					1
02	3596	X	3223	-0-	-373	-0-	231	1	2992	2	Y	-0-					1
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					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
10	4216	X	2848	-0-	-1368	-0-	477	1	2371	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	2615	-0-	-1465	-0-	428	1	2187	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	2564	-0-	-1342	-0-	341	1	2223	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	1914	-0-	-1930	-0-	185	1	1729	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	1841	-0-	-827	-0-	271	1	1570	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	503	1	3486	2	Y	-0-					-0-
11	4230	X	3820	-0-	-410	-0-	486	1	3334	2	Y	-0-					-0-
12	4371	X	3713	-0-	-658	-0-	503	1	3210	2	Y	-0-					-0-
01	4371	X	3937	-0-	-434	-0-	475	1	3462	2	Y	-0-					-0-
02	3915	X	3877	-0-	-38	-0-	439	1	3438	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	3503	X	1875	-0-	-1628	-0-	786	1	1089	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2561	-0-	-589	-0-	730	1	1831	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	1529	-0-	-1726	-0-	406	1	1123	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2236	-0-	-1019	-0-	449	1	1787	2	N	-0-					-0-
02	2465	X	1740	-0-	-725	-0-	435	1	1305	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	8680	X	6492	-0-	-2188	-0-	883	1	5609	2	N	-0-					175
11	8400	X	4229	-0-	-4171	-0-	854	1	3373	2	N	2					177
							2	9									
12	7843	X	6028	-0-	-1815	-0-	883	1	5145	2	N	-0-					177
01	7843	X	1043	-0-	-6800	-0-	883	1	160	2	Y	-0-					177
02	6931	X	826	-0-	-6105	-0-	826	1			Y	-0-					177
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					177

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	884	X	884	-0-	-0-	-0-	883	1	1	9	N	1					190
11	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-	139	1			51
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-					51
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	1			Y	-0-					51
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	1			Y	-0-					51
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					51

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 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
10	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	1319	1	4012	2	N	2					130
							2	9									
11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	1277	1	4831	2	N	-0-					130
12	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	1319	1	7590	2	N	8					138
							9	9									
01	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	1319	1	8069	2	Y	-0-					138
02	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	1234	1	7149	2	Y	-0-					138
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					138

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 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
10	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	301	1	9436	2	N	-0-					-0-
11	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	310	1	9311	2	N	-0-					-0-
12	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	310	1	9229	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	9447	-0-	-287	-0-	296	1	9151	2	N	-0-					-0-
02	9106	X	8703	-0-	-403	-0-	280	1	8423	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	382	1	3182	2	N	-0-					-0-
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	373	1	2582	2	N	-0-					-0-
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	394	1	2756	2	N	-0-					-0-
01	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	386	1	3839	2	N	-0-					-0-
02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	358	1	3403	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-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
10	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	936	1	8879	2	N	-0-					-0-
11	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	888	1	7960	2	N	-0-					-0-
12	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	305	1	7808	2	N	-0-					-0-
01	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	973	1	8005	2	N	-0-					-0-
02	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	1078	1	7436	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	5611	X	366	-0-	-5245	-0-	366	2			N	-0-			-0-
11	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-			-0-
12	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	11407	2			N	-0-			-0-
01	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	212	1	10457	2	N	-0-			-0-
02	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	447	1	9283	2	N	-0-			-0-
03	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	8277	X	6994	-0-	-1283	-0-	354	1	6640	2	N	-0-			84
11	8010	X	6988	-0-	-1022	-0-	343	1	6645	2	N	-0-			84
12	7812	X	7063	-0-	-749	-0-	354	1	6709	2	N	-0-			84
01	7564	X	6888	-0-	-676	-0-	354	1	6534	2	N	-0-			84
02	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	808	1	6090	2	N	-0-			84
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT			84

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
10	3627	X	3408	-0-	-219	-0-	229	1	3179	2	N	-0-			1
11	3420	X	3317	-0-	-103	-0-	221	1	3096	2	N	-0-			1
12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	229	1	3253	2	N	-0-			1
01	3441	X	2957	-0-	-484	-0-	220	1	2737	2	N	-0-			1
02	3219	X	2569	-0-	-650	-0-	187	1	2382	2	N	-0-			1
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			1

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
10	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	1			Y	-0-			-0-
11	480	X	436	-0-	-44	-0-	436	1			Y	-0-			-0-
12	567	X	567	-0-	-0-	-0-	491	1	76	2	Y	-0-			-0-
01	800	X	800	-0-	-0-	-0-	594	1	206	2	Y	-0-			-0-
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	736	1	3337	2	Y	-0-			-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 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
10	9176	X	8833	-0-	-343	-0-	8833	2			N	-0-			149
11	8640	X	8377	-0-	-263	-0-	8377	2			N	-0-			149
12	8680	X	8679	-0-	-1	-0-	8679	2			N	-0-			149
01	8835	X	4915	-0-	-3920	-0-	592	1	4323	2	Y	-0-			149
02	8265	X	8149	-0-	-116	-0-	592	1	7557	2	Y	-0-			149
03	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT			149

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 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
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	272	1	4220	2	N	-0-			-0-
11	2070	X	1894	-0-	-176	-0-	147	1	1747	2	N	-0-			-0-
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	298	1	4615	2	N	-0-			-0-
01	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	292	1	5409	2	N	-0-			-0-
02	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	260	1	5278	2	N	-0-			-0-
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 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
10	5518	X	4730	-0-	-788	-0-	198	1	4532	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4628	-0-	-742	-0-	186	1	4442	2	N	-0-					-0-
12	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	251	1	5627	2	N	-0-					-0-
01	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	274	1	5667	2	N	-0-					-0-
02	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	255	1	5390	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	5363	X	2199	-0-	-3164	-0-	620	1	1520	2	N	54	165	1			73
							59	9									
11	3720	X	2115	-0-	-1605	-0-	600	1	1515	2	N	-0-					73
12	3720	X	2234	-0-	-1486	-0-	620	1	1614	2	N	-0-					73
01	3131	X	2224	-0-	-907	-0-	620	1	1598	2	Y	5					78
							6	9									
02	2929	X	936	-0-	-1993	-0-	580	1	280	2	Y	69					147
							76	9									
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					147

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 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
10	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	652	1	7403	2	N	-0-					-0-
11	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	594	1	6928	2	N	-0-					-0-
12	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	416	1	7200	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7327	-0-	-733	-0-	285	1	7042	2	N	-0-					-0-
02	7540	X	6458	-0-	-1082	-0-	272	1	6186	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 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
10	5177	X	1498	-0-	-3679	-0-	490	1	1008	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	1670	-0-	-2440	-0-	513	1	1157	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2029	-0-	-1040	-0-	385	1	1644	2	N	-0-					-0-
01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	302	1	4064	2	N	-0-					-0-
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	274	1	3854	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 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
10	11532	X	8244	-0-	-3288	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	8220	-0-	-2940	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	7779	-0-	-1924	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7494	-0-	-1589	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7110	-0-	-1387	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	10013	X	5066	-0-	-4947	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	3653	-0-	-6037	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	3579	-0-	-4295	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	4803	-0-	-2978	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
02	6235	X	5692	-0-	-543	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11129	X	9875	-0-	-1254	-0-	624	1	9251	2	N	-0-			-0-
11	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	643	1	9610	2	N	-0-			-0-
12	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	583	1	10077	2	N	-0-			-0-
01	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	622	1	10361	2	N	-0-			-0-
02	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	599	1	9997	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12276	X	9215	-0-	-3061	-0-	580	1	8635	2	N	-0-			-0-
11	11880	X	10025	-0-	-1855	-0-	579	1	9446	2	N	-0-			-0-
12	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	602	1	10157	2	N	-0-			-0-
01	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	648	1	10581	2	N	-0-			-0-
02	9686	X	9606	-0-	-80	-0-	622	1	8984	2	N	-0-			-0-
03	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9486	X	7819	-0-	-1667	-0-	428	1	7391	2	N	-0-			-0-
11	9180	X	9018	-0-	-162	-0-	427	1	8591	2	N	-0-			-0-
12	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	506	1	8861	2	N	-0-			-0-
01	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	550	1	9420	2	N	-0-			-0-
02	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	530	1	8482	2	N	-0-			-0-
03	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	784	1	8559	2	Y	-0-			-0-
11	9900	X	9124	-0-	-776	-0-	803	1	8321	2	Y	-0-			-0-
12	10230	X	9083	-0-	-1147	-0-	778	1	8305	2	Y	-0-			-0-
01	10137	X	8160	-0-	-1977	-0-	782	1	7378	2	Y	-0-			-0-
02	9454	X	7638	-0-	-1816	-0-	748	1	6890	2	Y	-0-			-0-
03	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	365	1	3788	2	Y	-0-			-0-
11	4440	X	3234	-0-	-1206	-0-	446	1	2788	2	Y	-0-			-0-
12	4588	X	1534	-0-	-3054	-0-	299	1	1235	2	Y	-0-			-0-
01	4588	X	2686	-0-	-1902	-0-	241	1	2445	2	Y	-0-			-0-
02	3886	X	3615	-0-	-271	-0-	249	1	3366	2	Y	-0-			-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	6889	-0-	-923	-0-	404	1	6485	2	N	-0-			-0-
11	7560	X	7017	-0-	-543	-0-	403	1	6614	2	N	-0-			-0-
12	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	366	1	8129	2	N	-0-			-0-
01	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	391	1	9633	2	N	-0-			-0-
02	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	385	1	8708	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	955	1	1565	2	N	-0-			-0-
11	2010	X	1083	-0-	-927	-0-	918	1	165	2	N	-0-			-0-
12	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	912	1	5366	2	N	-0-			-0-
01	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	639	1	14266	2	N	-0-			-0-
02	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	548	1	13438	2	N	-0-			-0-
03	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	359	1	4211	2	N	-0-					6
11	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	412	1	4334	2	N	28					34
							31	9									
12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	395	1	4294	2	N	-0-					34
01	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	389	1	4147	2	N	50	51	1			33
							55	9									
02	4118	X	4065	-0-	-53	-0-	364	1	3701	2	N	-0-					33
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					33

MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 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
10	4805	X	3977	-0-	-828	-0-	260	1	3717	2	N	-0-					7
11	4740	X	3977	-0-	-763	-0-	266	1	3675	2	N	33					40
							36	9									
12	4898	X	4320	-0-	-578	-0-	289	1	4031	2	N	-0-					40
01	4898	X	4442	-0-	-456	-0-	272	1	4107	2	N	57	59	1			38
							63	9									
02	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	256	1	3789	2	N	-0-					38
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					38

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
10	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	249	1	4749	2	N	15					115
							17	9									
11	4020	X	3748	-0-	-272	-0-	241	1	3486	2	N	19	73	1			61
							21	9									
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	249	1	3289	2	N	59	71	1			49
							65	9									
01	5022	X	3808	-0-	-1214	-0-	253	1	3513	2	N	38					87
							42	9									
02	4698	X	3062	-0-	-1636	-0-	245	1	2789	2	N	25					112
							28	9									
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					112

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
10	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	1223	1	6499	2	N	-0-					-0-
11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	1126	1	5782	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5261	-0-	-1218	-0-	225	1	5036	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	5725	-0-	-1343	-0-	355	1	5370	2	N	-0-					-0-
02	6612	X	5106	-0-	-1506	-0-	341	1	4765	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5047	2	10	9	N	9					172
11	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5569	2	26	9	N	24	181	1			15
12	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5365	2	25	9	N	23					38
01	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5958	2	41	9	Y	37					75
02	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5872	2	30	9	Y	27					102
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

10	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	302	1	1105	2	Y	-0-					-0-
11	4950	X	2590	-0-	-2360	-0-	21	1	2569	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4382	-0-	-733	-0-	358	1	4024	2	Y	-0-					-0-
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	463	1	4935	2	Y	-0-					-0-
02	2494	X	2255	-0-	-239	-0-	374	1	1881	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

10	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			Y	-0-					44
11	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			Y	-0-					44
12	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			Y	-0-					44
01	7967	X	7372	-0-	-595	-0-	7372	2			Y	-0-					44
02	7453	X	7230	-0-	-223	-0-	7230	2			Y	-0-					44
03	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					44

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

10	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	883	1	5629	2	N	3					142
							3	9									
11	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	854	1	5982	2	N	21					163
							23	9									
12	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	883	1	5923	2	N	61	171	1			53
							67	9									
01	7316	X	3826	-0-	-3490	-0-	883	1	2943	2	Y	-0-					53
02	6844	X	2346	-0-	-4498	-0-	826	1	1520	2	Y	-0-					53
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					53

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

10	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	883	1	4862	2	N	43					109
							47	9									
11	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	854	1	5688	2	N	101					210
							111	9									
12	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	285	1	7638	2	N	96					306
							106	9									
01	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8374	2	83	9	Y	75	181	1			200
02	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8453	2	67	9	Y	61					261
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					261

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	12338	X	9469	-0-	-2869	-0-	519	1	8950	2	N	-0-					-0-
11	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	570	1	11872	2	N	-0-					-0-
12	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	675	1	12217	2	N	-0-					-0-
01	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	734	1	12673	2	N	-0-					-0-
02	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	707	1	11299	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					-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
10	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5583	2	7	9	Y	6					102
11	5550	X	5387	-0-	-163	-0-	5377	2	10	9	Y	9					111
12	5673	X	4653	-0-	-1020	-0-	4651	2	2	9	Y	2					113
01	5704	X	3537	-0-	-2167	-0-	3537	2			Y	-0-	84	1			29
02	5336	X	NO RPT	-0-	-5336	-0-					Y	NO RPT					29
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					29

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
10	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	484	1	8435	2	N	31					104
							34	9									
11	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	679	1	10709	2	N	75					179
							83	9									
12	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	244	1	9236	2	N	11					190
							12	9									
01	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	635	1	10813	2	Y	29					219
							32	9									
02	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			Y	-0-					219
03	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					219

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
10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3285	2	6	9	Y	5					105
11	3240	X	3078	-0-	-162	-0-	3067	2	11	9	Y	10					115
12	3286	X	3106	-0-	-180	-0-	3104	2	2	9	Y	2					117
01	3348	X	3101	-0-	-247	-0-	3101	2			Y	-0-	87	1			30
02	3132	X	NO RPT	-0-	-3132	-0-					Y	NO RPT					30
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					30

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
10	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	452	1	6263	2	Y	-0-					-0-
11	7200	X	6266	-0-	-934	-0-	435	1	5831	2	Y	-0-					-0-
12	7440	X	6854	-0-	-586	-0-	460	1	6394	2	Y	-0-					-0-
01	7347	X	6592	-0-	-755	-0-	467	1	6125	2	Y	-0-					-0-
02	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	437	1	6266	2	Y	-0-					-0-
03	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					-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
10	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	1010	1	4766	2	Y	-0-					-0-
11	5940	X	4974	-0-	-966	-0-	926	1	4048	2	Y	-0-					-0-
12	6138	X	4860	-0-	-1278	-0-	1048	1	3812	2	Y	-0-					-0-
01	6045	X	4594	-0-	-1451	-0-	983	1	3611	2	Y	-0-					-0-
02	5597	X	4459	-0-	-1138	-0-	1056	1	3403	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 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
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	935	1	2530	2	Y	-0-					-0-
11	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	973	1	1694	2	Y	-0-					-0-
12	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	966	1	1655	2	Y	-0-					-0-
01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	1015	1	1904	2	Y	-0-					-0-
02	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	765	1	1488	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 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
10	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	499	1	8558	2	N	-0-					-0-
11	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	211	1	8576	2	N	-0-					-0-
12	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	263	1	8986	2	N	-0-					-0-
01	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	241	1	8647	2	N	-0-					-0-
02	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	219	1	7921	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 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
10	8308	X	7684	-0-	-624	-0-	7682	2	2	9	N	2					202
11	8040	X	7624	-0-	-416	-0-	7615	2	9	9	N	8					210
12	8308	X	6323	-0-	-1985	-0-	6272	2	51	9	N	46	171	1			85
01	7719	X	5570	-0-	-2149	-0-	5570	2			Y	-0-					85
02	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	383	1	7842	2	Y	-0-					85
03	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					85

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	3604	-0-	-457	-0-	3604	2			N	-0-					33
11	3870	X	3663	-0-	-207	-0-	3663	2			N	-0-					33
12	3999	X	3498	-0-	-501	-0-	3498	2			N	-0-					33
01	3751	X	3515	-0-	-236	-0-	3515	2			N	-0-					33
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					33
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					33

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
10	6355	X	6006	-0-	-349	-0-	6006	2			N	-0-					27
11	6090	X	5457	-0-	-633	-0-	5457	2			N	-0-					27
12	6138	X	5759	-0-	-379	-0-	5759	2			N	-0-					27
01	6138	X	5755	-0-	-383	-0-	5755	2			N	-0-					27
02	5626	X	5478	-0-	-148	-0-	5478	2			N	-0-					27
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					27

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
10	12803	X	9238	-0-	-3565	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	11373	-0-	-1017	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
12	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
01	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	9642	-0-	-1349	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	5270	X	5031	-0-	-239	-0-	5023	2	8	9	N	7					235
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5096	2	47	9	N	43					278
12	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5217	2	24	9	N	22					300
01	5177	X	4691	-0-	-486	-0-	4669	2	22	9	Y	20					320
02	4959	X	3846	-0-	-1113	-0-	3829	2	17	9	Y	15	169	1			166
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					166

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
10	3472	X	3028	-0-	-444	-0-	751	1	2264	2	N	12					157
							13	9									
11	3360	X	2480	-0-	-880	-0-	727	1	1736	2	N	15					172
							17	9									
12	3069	X	2500	-0-	-569	-0-	751	1	1732	2	N	15					187
							17	9									
01	3069	X	2284	-0-	-785	-0-	751	1	1516	2	Y	15					202
							17	9									
02	2842	X	2664	-0-	-178	-0-	703	1	1940	2	Y	19					221
							21	9									
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					221

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
10	7533	X	6160	-0-	-1373	-0-	6145	2	15	9	N	14					217
11	7020	X	6518	-0-	-502	-0-	6506	2	12	9	N	11					228
12	6820	X	6707	-0-	-113	-0-	6690	2	17	9	N	15	172	1			71
01	6913	X	6535	-0-	-378	-0-	6524	2	11	9	Y	10					81
02	6467	X	5987	-0-	-480	-0-	5978	2	9	9	Y	8					89
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					89

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
10	7595	X	7360	-0-	-235	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
11	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	13189	2			N	-0-					-0-
12	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	14914	2			N	-0-					-0-
01	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
02	10527	X	10115	-0-	-412	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					-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
10	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	696	1	12548	2	N	-0-					-0-
11	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	302	1	12298	2	N	-0-					-0-
12	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	307	1	11393	2	N	-0-					-0-
01	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	306	1	9468	2	N	-0-					-0-
02	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	292	1	8796	2	N	-0-					-0-
03	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-					Y	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 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
10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	118	1	4167	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3919	-0-	-191	-0-	122	1	3797	2	Y	-0-					-0-
12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	143	1	4360	2	Y	-0-					-0-
01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	124	1	4490	2	Y	-0-					-0-
02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	115	1	4497	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	643	1	7381	2	Y	-0-					-0-
11	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	705	1	6386	2	Y	-0-					-0-
12	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	633	1	6400	2	Y	-0-					-0-
01	6975	X	6770	-0-	-205	-0-	599	1	6171	2	Y	-0-					-0-
02	6525	X	5594	-0-	-931	-0-	573	1	5021	2	Y	-0-					-0-
03	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					-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
10	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10632	2	59	9	N	54					150
11	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10434	2	34	9	N	31	170	1			11
12	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	10403	2	157	9	N	143					154
01	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10413	2	63	9	Y	57	176	1			35
02	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9816	2	119	9	Y	108					143
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					143

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
10	5332	X	5036	-0-	-296	-0-	5033	2	3	9	N	3					187
11	5190	X	5085	-0-	-105	-0-	5077	2	8	9	N	7					194
12	5363	X	5063	-0-	-300	-0-	5056	2	7	9	N	6					200
01	5518	X	4983	-0-	-535	-0-	4981	2	2	9	Y	2					202
02	5162	X	4270	-0-	-892	-0-	4268	2	2	9	Y	2					204
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					204

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
10	4464	X	4327	-0-	-137	-0-	4307	2	20	9	N	18					220
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4303	2	23	9	N	21					241
12	4464	X	4343	-0-	-121	-0-	4323	2	20	9	N	18					259
01	4867	X	4014	-0-	-853	-0-	4006	2	8	9	Y	7	172	1			94
02	4553	X	3605	-0-	-948	-0-	3577	2	28	9	Y	25					119
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					119

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
10	13919	X	9883	-0-	-4036	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	9062	-0-	-4408	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	9409	-0-	-2526	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	10407	-0-	-1528	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	9383	-0-	-1608	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					-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
10	4960	X	4631	-0-	-329	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4306	-0-	-494	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4513	-0-	-168	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4520	-0-	-161	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	4288	-0-	-33	-0-	41	1	4247	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12121	X	8546	-0-	-3575	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	5524	-0-	-4676	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	8011	-0-	-2002	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
01	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
02	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 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
10	6324	X	5926	-0-	-398	-0-	58	1	5868	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5439	-0-	-591	-0-	55	1	5384	2	N	-0-					-0-
12	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	56	1	5970	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5548	-0-	-373	-0-	57	1	5491	2	N	-0-					-0-
02	5539	X	5187	-0-	-352	-0-	53	1	5134	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12531	2			N	-0-					68
11	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11748	2	46	9	N	42					110
12	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12195	2	28	9	N	25					135
01	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11860	2	2	9	Y	2					137
02	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10126	2	30	9	Y	27					164
03	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					164

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 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
10	744	X	744	-0-	-0-	-0-	92	1	652	2	Y	-0-					-0-
11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	36	1	3307	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3749	-0-	649	649	140	1	3609	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3768	-0-	668	1317	198	1	3570	2	Y	-0-					-0-
02	3661	X	2344	-0-	-1317	-0-	182	1	2162	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 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
10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	326	1	4553	2	Y	-0-					3
11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	288	1	4231	2	Y	-0-					3
12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	327	1	4618	2	Y	1					4
							1	9									
01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	311	1	4113	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
02	4060	X	2790	-0-	-1270	-0-	256	1	2528	2	Y	5					10
							6	9									
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					10

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 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
10	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	736	1	12673	2	Y	24					166
							26	9									
11	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	568	1	11449	2	Y	30	72	1			124
							33	9									
12	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	645	1	13325	2	Y	49					173
							54	9									
01	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	644	1	12949	2	Y	50	77	1			146
							55	9									
02	10701	X	NO RPT	-0-	-10701	-0-					Y	NO RPT					146
03	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	456	1	4759	2	N	85	171	1			31
							94	9									
11	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	854	1	6045	2	N	17					48
							19	9									
12	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	883	1	5408	2	N	64					112
							70	9									
01	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	883	1	5238	2	Y	35					147
							39	9									
02	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	826	1	4839	2	Y	82					229
							90	9									
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					229

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8432	X	8009	-0-	-423	-0-	837	1	7158	2	N	13					207
							14	9									
11	8160	X	7678	-0-	-482	-0-	810	1	6848	2	N	18					225
							20	9									
12	8401	X	7713	-0-	-688	-0-	837	1	6854	2	N	20	168	1			77
							22	9									
01	8184	X	7801	-0-	-383	-0-	837	1	6954	2	Y	9					86
							10	9									
02	7482	X	7129	-0-	-353	-0-	783	1	6312	2	Y	31					117
							34	9									
03	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					117

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 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
10	6665	X	6469	-0-	-196	-0-	6469	2			N	-0-					152
11	6450	X	6188	-0-	-262	-0-	6188	2			N	-0-					152
12	6665	X	6353	-0-	-312	-0-	6346	2	7	9	N	6					158
01	6541	X	6421	-0-	-120	-0-	6419	2	2	9	Y	2					160
02	6119	X	5997	-0-	-122	-0-	5993	2	4	9	Y	4					164
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					164

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 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
10	11346	X	11037	-0-	-309	-0-	11031	2	6	9	N	5					112
11	10860	X	10686	-0-	-174	-0-	10683	2	3	9	N	3					115
12	11036	X	10899	-0-	-137	-0-	10889	2	10	9	N	9					124
01	11315	X	10709	-0-	-606	-0-	10706	2	3	9	Y	3					127
02	10585	X	10098	-0-	-487	-0-	10091	2	7	9	Y	6					133
03	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					133

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
10	12772	X	7009	-0-	-5763	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	6791	-0-	-5569	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	5284	-0-	-7488	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	10491	-0-	-2281	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
02	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 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
10	11408	X	7134	-0-	-4274	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	8270	-0-	-2770	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8048	-0-	-1469	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8360	-0-	-1498	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	7733	-0-	-1489	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 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
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	120	1	2051	2	N	-0-					1
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	116	1	2050	2	N	-0-					1
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	120	1	2117	2	N	-0-					1
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	132	1	2119	2	N	-0-					1
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	153	1	1930	2	N	-0-					1
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					1

MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 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
10	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	144	1	5398	2	Y	-0-					-0-
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	143	1	5117	2	Y	-0-					-0-
12	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	150	1	5274	2	Y	-0-					-0-
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	133	1	4826	2	Y	-0-					-0-
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	123	1	4442	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 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
10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	364	1	4327	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4388	-0-	-112	-0-	426	1	3962	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4163	-0-	-301	-0-	389	1	3774	2	Y	-0-					-0-
01	4650	X	3866	-0-	-784	-0-	376	1	3490	2	Y	-0-					-0-
02	4350	X	3880	-0-	-470	-0-	361	1	3519	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	207	1	3048	2	N	5					48
							6	9									
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	200	1	2823	2	N	7	25	1			30
							8	9									
12	3007	X	2737	-0-	-270	-0-	207	1	2508	2	N	20	24	1			26
							22	9									
01	3255	X	2719	-0-	-536	-0-	202	1	2503	2	N	13					39
							14	9									
02	3045	X	2510	-0-	-535	-0-	179	1	2322	2	N	8					47
							9	9									
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					47

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
10	1302	X	4	-0-	-1298	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	8804	X	8456	-0-	-348	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7913	-0-	-577	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8241	-0-	-377	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8067	-0-	-582	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	7776	-0-	-315	-0-	76	1	7700	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
11	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
01	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
02	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	42	1	4359	2	N	-0-					-0-
03	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-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
10	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	551	1	6061	2	Y	-0-					-0-
11	11940	X	9134	-0-	-2806	-0-	658	1	8476	2	Y	-0-					-0-
12	12338	X	9690	-0-	-2648	-0-	685	1	9005	2	Y	-0-					-0-
01	12338	X	9191	-0-	-3147	-0-	683	1	8508	2	Y	-0-					-0-
02	8816	X	8534	-0-	-282	-0-	647	1	7887	2	Y	-0-					-0-
03	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	196	1	2875	2	N	-0-					1
11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	189	1	3032	2	N	-0-					1
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	196	1	3049	2	N	-0-					1
01	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	207	1	2986	2	N	-0-					1
02	3103	X	2946	-0-	-157	-0-	219	1	2727	2	N	-0-					1
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					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
10	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	92	1	8214	2	Y	20					102
							22	9									
11	8370	X	7740	-0-	-630	-0-	443	1	7280	2	Y	15	44	1			73
							17	9									
12	8649	X	6327	-0-	-2322	-0-	427	1	5847	2	Y	48					121
							53	9									
01	8649	X	7213	-0-	-1436	-0-	430	1	6742	2	Y	37	54	1			104
							41	9									
02	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					104
03	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					104

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
10	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	552	1	7712	2	Y	12					136
							13	9									
11	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	440	1	7987	2	Y	15	58	1			93
							17	9									
12	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	451	1	8352	2	Y	24					117
							26	9									
01	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	449	1	8237	2	Y	36	53	1			100
							40	9									
02	5771	X	NO RPT	-0-	-5771	-0-					Y	NO RPT					100
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					100

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
10	3100	N	2596	-0-	-504	7186	2596	2			Y	-0-					37
11	3000	N	4685	-0-	1685	8871	4685	2			Y	-0-					37
12	3100	N	2491	-0-	-609	8262	2491	2			Y	-0-					37
01	3100	N	2384	-0-	-716	7546	2384	2			Y	-0-					37
02	9742	X	2196	-0-	-7546	-0-	2196	2			Y	-0-					37
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	10168	X	9987	-0-	-181	-0-	9962	2	25	9	N	23					107
11	9840	X	9541	-0-	-299	-0-	9486	2	55	9	N	50					157
12	10168	X	9971	-0-	-197	-0-	9938	2	33	9	N	30					187
01	10168	X	9815	-0-	-353	-0-	9757	2	58	9	Y	53	172	1			68
02	9512	X	9283	-0-	-229	-0-	9216	2	67	9	Y	61					129
03	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					129

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
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-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
10	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			Y	-0-					-0-
11	7320	X	5857	-0-	-1463	-0-	5857	2			Y	-0-					-0-
12	7564	X	6034	-0-	-1530	-0-	6034	2			Y	-0-					-0-
01	7564	X	6823	-0-	-741	-0-	6823	2			Y	-0-					-0-
02	6438	X	6388	-0-	-50	-0-	6388	2			Y	-0-					-0-
03	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	125	1	3124	2	N	-0-					-0-
11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	109	1	2544	2	N	-0-					-0-
12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	78	1	2798	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2825	-0-	-368	-0-	57	1	2768	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2649	-0-	-338	-0-	54	1	2595	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	265	1	3451	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3336	-0-	-84	-0-	264	1	3072	2	N	-0-					-0-
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	269	1	3276	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3326	-0-	-394	-0-	255	1	3071	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3053	-0-	-427	-0-	223	1	2830	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	5363	X	4938	-0-	-425	-0-	160	1	4778	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4905	-0-	-15	-0-	130	1	4775	2	N	-0-					-0-
12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	134	1	5168	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4757	-0-	-172	-0-	145	1	4612	2	N	-0-					-0-
02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	139	1	4736	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			Y	-0-					-0-
11	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			Y	-0-					-0-
12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			Y	-0-					-0-
01	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			Y	-0-					-0-
02	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-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
10	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			Y	-0-					-0-
11	8370	X	8134	-0-	-236	-0-	8134	2			Y	-0-					-0-
12	8432	X	8417	-0-	-15	-0-	8417	2			Y	-0-					-0-
01	8711	X	8177	-0-	-534	-0-	8177	2			Y	-0-					-0-
02	8149	X	7606	-0-	-543	-0-	7606	2			Y	-0-					-0-
03	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					-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
10	6820	X	6500	-0-	-320	-0-	6483	2	17	9	N	15					194
11	6600	X	6349	-0-	-251	-0-	6327	2	22	9	N	20					214
12	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6354	2	22	9	N	20					234
01	6696	X	6551	-0-	-145	-0-	6540	2	11	9	Y	10	174	1			70
02	6264	X	5962	-0-	-302	-0-	5933	2	29	9	Y	26					96
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					96

BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 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
10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	234	1	2758	2	N	-0-					-0-
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	222	1	2606	2	N	-0-					-0-
12	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	238	1	2474	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2560	-0-	-571	-0-	249	1	2311	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2670	-0-	-259	-0-	232	1	2438	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 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
10	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	960	1	6567	2	Y	-0-					-0-
11	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	854	1	6446	2	Y	-0-					-0-
12	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	995	1	7595	2	Y	-0-					-0-
01	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	954	1	7494	2	Y	-0-					-0-
02	7250	X	7184	-0-	-66	-0-	831	1	6353	2	Y	-0-					-0-
03	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 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
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	318	1	2867	2	Y	-0-					13
11	2730	X	1905	-0-	-825	-0-	381	1	1524	2	Y	-0-					13
12	1860	X	1566	-0-	-294	-0-	267	1	1295	2	Y	4					17
							4	9									
01	3100	X	2260	-0-	-840	-0-	210	1	2014	2	Y	33	30	1			20
							36	9									
02	2900	X	1640	-0-	-1260	-0-	208	1	1410	2	Y	20					40
							22	9									
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					40

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	1476	1	11561	2	Y	-0-					12
11	12000	X	11098	-0-	-902	-0-	1522	1	9576	2	Y	-0-					12
12	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	1581	1	11450	2	Y	4					16
							4	9									
01	12400	X	12321	-0-	-79	-0-	1400	1	10887	2	Y	31	28	1			19
							34	9									
02	11600	X	9827	-0-	-1773	-0-	1219	1	8587	2	Y	19					38
							21	9									
03	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					38

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
10	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	284	1	1536	2	Y	-0-					1
11	3000	X	1731	-0-	-1269	-0-	175	1	1556	2	Y	-0-					1
12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	185	1	4018	2	Y	-0-					1
01	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	453	1	4667	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	513	1	3956	2	Y	1					3
							1	9									
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	166	1	8800	2	N	-0-					5
11	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	165	1	8486	2	N	-0-					5
12	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	175	1	8801	2	N	-0-					5
01	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	175	1	8720	2	N	-0-					5
02	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	164	1	8247	2	N	-0-					5
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					5

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
10	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					3
11	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					3
03	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					3

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
10	5642	X	4864	-0-	-778	-0-	41	1	4823	2	N	-0-					-0-
11	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	46	1	5148	2	N	-0-					-0-
12	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	49	1	5483	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4799	-0-	-68	-0-	48	1	4751	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	4433	-0-	-584	-0-	43	1	4390	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 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
10	8277	X	7626	-0-	-651	-0-	7623	2	3	9	N	3					137
11	7800	X	7244	-0-	-556	-0-	7242	2	2	9	N	2					139
12	8029	X	7415	-0-	-614	-0-	7414	2	1	9	N	1					140
01	7874	X	6666	-0-	-1208	-0-	6664	2	2	9	Y	2					142
02	7221	X	6877	-0-	-344	-0-	6870	2	7	9	Y	6					148
03	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					148

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681	X	4441	-0-	-240	-0-	4358	2	83	9	N	75					238
11	4530	X	4263	-0-	-267	-0-	4260	2	3	9	N	3					241
12	4681	X	4459	-0-	-222	-0-	4428	2	31	9	N	28	167	1			102
01	4619	X	4563	-0-	-56	-0-	4451	2	112	9	Y	102					204
02	4205	X	4203	-0-	-2	-0-	4131	2	72	9	Y	65					269
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					269

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
10	11222	X	9663	-0-	-1559	-0-	9663	2			N	-0-					32
11	10410	X	8091	-0-	-2319	-0-	8091	2			N	-0-					32
12	10261	X	9300	-0-	-961	-0-	9300	2			N	-0-					32
01	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	9847	2			N	-0-					32
02	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					32
03	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					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
10	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	319	1	5521	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5593	-0-	-467	-0-	314	1	5279	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5429	-0-	-833	-0-	328	1	5101	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5574	-0-	-688	-0-	322	1	5252	2	N	-0-					-0-
02	5829	X	5650	-0-	-179	-0-	297	1	5353	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	6324	X	5715	-0-	-609	-0-	5691	2	24	9	N	22					151
11	6120	X	5795	-0-	-325	-0-	5776	2	19	9	N	17					168
12	6231	X	6115	-0-	-116	-0-	6096	2	19	9	N	17					185
01	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5987	2	8	9	Y	7					192
02	5597	X	5096	-0-	-501	-0-	5095	2	1	9	Y	1					193
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					193

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
10	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	883	1	6160	2	N	-0-					19
11	6810	X	5620	-0-	-1190	-0-	854	1	4766	2	N	-0-					19
12	7037	X	5529	-0-	-1508	-0-	883	1	4646	2	N	-0-					19
01	7037	X	5651	-0-	-1386	-0-	883	1	4768	2	Y	-0-					19
02	6583	X	6058	-0-	-525	-0-	826	1	5232	2	Y	-0-					19
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					19

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
10	5115	X	4267	-0-	-848	-0-	4265	2	2	9	N	2					12
11	4950	X	4669	-0-	-281	-0-	4669	2			N	-0-					12
12	5115	X	4451	-0-	-664	-0-	4450	2	1	9	N	1					13
01	4774	X	3611	-0-	-1163	-0-	3611	2			Y	-0-					13
02	4524	X	2991	-0-	-1533	-0-	2991	2			Y	-0-					13
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	14973	X	14415	-0-	-558	-0-	14415	2			N	-0-			19
11	14370	X	13801	-0-	-569	-0-	13801	2			N	-0-			19
12	14601	X	8197	-0-	-6404	-0-	8197	2			N	-0-			19
01	14446	X	8423	-0-	-6023	-0-	8423	2			N	-0-			19
02	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	13840	2			N	-0-			19
03	14415	X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					N	NO RPT			19

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

10	11346	X	10991	-0-	-355	-0-	10991	2			N	-0-			96
11	11190	X	10382	-0-	-808	-0-	10382	2			N	-0-			96
12	11563	X	9807	-0-	-1756	-0-	9807	2			N	-0-			96
01	11563	X	6829	-0-	-4734	-0-	6829	2			N	-0-			96
02	10817	X	9651	-0-	-1166	-0-	9651	2			N	-0-			96
03	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT			96

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

10	4588	X	4090	-0-	-498	-0-	412	1	3678	2	N	-0-			-0-
11	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	677	1	5612	2	N	-0-			-0-
12	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	243	1	5878	2	N	-0-			-0-
01	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	315	1	5870	2	N	-0-			-0-
02	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	527	1	5283	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

10	4681	X	2178	-0-	-2503	-0-	354	1	1824	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	2630	-0-	-1900	-0-	541	1	2089	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	4077	-0-	-604	-0-	144	1	3933	2	N	-0-			-0-
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	198	1	4173	2	N	-0-			-0-
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	349	1	3732	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

10	5487	X	4007	-0-	-1480	-0-	435	1	3572	2	N	-0-			-0-
11	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	698	1	4951	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	4918	-0-	-569	-0-	209	1	4709	2	N	-0-			-0-
01	5549	X	5054	-0-	-495	-0-	259	1	4795	2	N	-0-			-0-
02	5452	X	4230	-0-	-1222	-0-	426	1	3804	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

10	3100	N	703	-0-	-2397	2655	550	1	153	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	925	-0-	-2075	580	568	1	357	2	Y	-0-			-0-
12	1193	N	613	-0-	-580	-0-	613	1			Y	-0-			-0-
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	622	1	395	2	Y	-0-			-0-
02	899	N	603	-0-	-296	-0-	603	1			Y	-0-			-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

10	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	591	1	6364	2	Y	-0-			-0-
11	6420	X	4872	-0-	-1548	-0-	495	1	4377	2	Y	-0-			-0-
12	6634	X	4691	-0-	-1943	-0-	529	1	4162	2	Y	-0-			-0-
01	6634	X	5376	-0-	-1258	-0-	506	1	4870	2	Y	-0-			-0-
02	6206	X	5355	-0-	-851	-0-	488	1	4867	2	Y	-0-			-0-
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	544	1	6108	2	Y	-0-					-0-
11	6270	X	5728	-0-	-542	-0-	490	1	5238	2	Y	-0-					-0-
12	6479	X	3772	-0-	-2707	-0-	508	1	3264	2	Y	-0-					-0-
01	6479	X	5713	-0-	-766	-0-	600	1	5113	2	Y	-0-					-0-
02	6061	X	5775	-0-	-286	-0-	619	1	5156	2	Y	-0-					-0-
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

10	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	470	1	5211	2	Y	-0-					11
11	5550	X	5378	-0-	-172	-0-	452	1	4924	2	Y	2	4	1			9
							2	9									
12	5735	X	5453	-0-	-282	-0-	461	1	4988	2	Y	4					13
							4	9									
01	5735	X	5585	-0-	-150	-0-	470	1	5112	2	Y	3	5	1			11
							3	9									
02	5365	X	5087	-0-	-278	-0-	445	1	4639	2	Y	3	5	1			9
							3	9									
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					9

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

10	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	523	1	5826	2	Y	-0-					22
11	6150	X	5528	-0-	-622	-0-	511	1	5009	2	Y	7	16	1			13
							8	9									
12	6355	X	5658	-0-	-697	-0-	522	1	5118	2	Y	16					29
							18	9									
01	6448	X	4996	-0-	-1452	-0-	496	1	4491	2	Y	8	16	1			21
							9	9									
02	6032	X	5163	-0-	-869	-0-	452	1	4700	2	Y	10	16	1			15
							11	9									
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					15

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

10	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	577	1	6434	2	Y	-0-					18
11	6900	X	6760	-0-	-140	-0-	563	1	6191	2	Y	5	12	1			11
							6	9									
12	7130	X	7072	-0-	-58	-0-	575	1	6484	2	Y	12					23
							13	9									
01	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	599	1	6571	2	Y	6	12	1			17
							7	9									
02	6670	X	6580	-0-	-90	-0-	571	1	6001	2	Y	7	12	1			12
							8	9									
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	469	1	5256	2	Y	-0-					12
11	5670	X	5482	-0-	-188	-0-	456	1	5024	2	Y	2	5	1			9
							2	9									
12	5859	X	5369	-0-	-490	-0-	466	1	4897	2	Y	5					14
							6	9									
01	5859	X	5372	-0-	-487	-0-	458	1	4911	2	Y	3	5	1			12
							3	9									
02	5394	X	4898	-0-	-496	-0-	425	1	4471	2	Y	2	5	1			9
							2	9									
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2			N	-0-					22
11	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					22
12	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					22
01	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					22
02	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					22
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					22

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
10	4681	X	3975	-0-	-706	-0-	290	1	3685	2	N	-0-					1
11	4260	X	3631	-0-	-629	-0-	281	1	3350	2	N	-0-					1
12	4402	X	3773	-0-	-629	-0-	290	1	3483	2	N	-0-					1
01	4371	X	3827	-0-	-544	-0-	288	1	3539	2	N	-0-					1
02	4089	X	3385	-0-	-704	-0-	263	1	3122	2	N	-0-					1
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					1

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 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
10	5704	X	5602	-0-	-102	-0-	390	1	5212	2	N	-0-					33
11	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	378	1	5120	2	N	-0-	18	1			15
12	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	390	1	5247	2	N	-0-	12	1			3
01	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	357	1	5282	2	N	-0-					3
02	5307	X	5019	-0-	-288	-0-	250	1	4769	2	N	-0-					3
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					3

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 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
10	4867	X	4230	-0-	-637	-0-	294	1	3936	2	N	-0-					4
11	4530	X	3898	-0-	-632	-0-	285	1	3613	2	N	-0-	1	1			3
12	4681	X	4088	-0-	-593	-0-	294	1	3794	2	N	-0-	1	1			2
01	4619	X	3978	-0-	-641	-0-	292	1	3686	2	N	-0-					2
02	4234	X	3725	-0-	-509	-0-	267	1	3458	2	N	-0-					2
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					2

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 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
10	12400	X	781	-0-	-11619	-0-	199	1	570	2	N	11	162	1			21
							12	9									
11	11820	X	861	-0-	-10959	-0-	256	1	605	2	N	-0-					21
12	11780	X	6694	-0-	-5086	-0-	1079	1	5607	2	N	7					28
							8	9									
01	10230	X	2817	-0-	-7413	-0-	1079	1	1738	2	Y	-0-					28
02	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	1			Y	-0-					28
03	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 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
10	16015	X	16015	-0-	-0-	-0-	15962	2	53	9	Y	48	42	1			16
11	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	16011	2	55	9	Y	50	42	1			24
12	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-	15239	2	55	9	Y	50	42	1			32
01	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	16310	2	50	9	Y	45	43	1			34
02	10875	X	NO RPT	-0-	-10875	-0-					Y	NO RPT					34
03	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					34

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
10	6727	X	6430	-0-	-297	-0-	6430	2			N	-0-					185
11	6420	X	6315	-0-	-105	-0-	6315	2			N	-0-					185
12	6603	X	6391	-0-	-212	-0-	6391	2			N	-0-					185
01	6603	X	6266	-0-	-337	-0-	6266	2			Y	-0-					185
02	6177	X	5888	-0-	-289	-0-	5888	2			Y	-0-	172	1			13
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	9052	X	3945	-0-	-5107	-0-	166	1	3779	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	251	1	9409	2	N	-0-					-0-
12	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	266	1	8842	2	N	-0-					-0-
01	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	278	1	8779	2	N	-0-					-0-
02	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	282	1	9594	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					-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
10	372	X	3	-0-	-369	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	3	-0-	-369	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6420	2	56	9	Y	51	45	1			17
11	8880	X	5779	-0-	-3101	-0-	5721	2	58	9	Y	53	45	1			25
12	9176	X	6397	-0-	-2779	-0-	6336	2	61	9	Y	55	45	1			35
01	9145	X	6255	-0-	-2890	-0-	6203	2	52	9	Y	47	46	1			36
02	7975	X	NO RPT	-0-	-7975	-0-					Y	NO RPT					36
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					36

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
10	10323	X	10173	-0-	-150	-0-	10164	2	9	9	N	8					41
11	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	2			N	-0-					41
12	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					41
01	10385	X	10028	-0-	-357	-0-	10028	2			Y	-0-					41
02	9715	X	9496	-0-	-219	-0-	9405	2	91	9	Y	83					124
03	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	9362	X	8966	-0-	-396	-0-	8937	2	29	9	N	26	171	1			47
11	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	487	1	9461	2	N	42					89
							46	9									
12	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11882	2	48	9	N	44					133
01	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11219	2	36	9	Y	33					166
02	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9957	2	37	9	Y	34					200
03	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					200

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
10	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			Y	-0-					77
11	6810	X	6050	-0-	-760	-0-	6050	2			Y	-0-					77
12	7037	X	6055	-0-	-982	-0-	6040	2	15	9	Y	14	69	1			22
01	7037	X	6020	-0-	-1017	-0-	6018	2	2	9	Y	2					24
02	6583	X	NO RPT	-0-	-6583	-0-					Y	NO RPT					24
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					24

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
10	4433	X	3763	-0-	-670	-0-	883	1	2879	2	N	1					79
							1	9									
11	1950	X	1058	-0-	-892	-0-	1058	2			N	-0-					79
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					79
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					79
02	3509	X	-0-	-0-	-3509	-0-					Y	-0-					79
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					79

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
10	8401	X	6990	-0-	-1411	-0-	356	1	6634	2	N	-0-					-0-
11	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	300	1	7361	2	N	-0-					-0-
12	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	287	1	8119	2	N	-0-					-0-
01	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	278	1	7995	2	N	-0-					-0-
02	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	257	1	8121	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					-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
10	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	526	1	10539	2	Y	1					93
							1	9									
11	11130	X	10273	-0-	-857	-0-	438	1	9803	2	Y	29					122
							32	9									
12	11501	X	10582	-0-	-919	-0-	440	1	10118	2	Y	22	110	1			34
							24	9									
01	11501	X	10826	-0-	-675	-0-	434	1	10356	2	Y	33					67
							36	9									
02	10701	X	NO RPT	-0-	-10701	-0-					Y	NO RPT					67
03	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					67

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
10	5549	X	5067	-0-	-482	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	3754	-0-	-1616	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
12	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
02	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	1319	1	4908	2	N	-0-					110
11	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	1277	1	5122	2	N	-0-					110
12	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	1319	1	5655	2	N	-0-					110
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	1319	1	4173	2	Y	5					115
							6	9									
02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	1234	1	3849	2	Y	24					139
							26	9									
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					139

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 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
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-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 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
10	7192	X	6884	-0-	-308	-0-	6831	2	53	9	N	48					187
11	6870	X	6678	-0-	-192	-0-	6678	2			N	-0-					187
12	7099	X	6877	-0-	-222	-0-	6877	2			N	-0-					187
01	7161	X	6447	-0-	-714	-0-	6446	2	1	9	Y	1	154	1			34
02	6699	X	6199	-0-	-500	-0-	6199	2			Y	-0-					34
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					34

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 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
10	5425	X	5284	-0-	-141	-0-	341	1	4943	2	N	-0-					2
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	330	1	4828	2	N	-0-					2
12	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	341	1	4925	2	N	-0-					2
01	5270	X	5252	-0-	-18	-0-	353	1	4899	2	N	-0-					2
02	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	357	1	4722	2	N	-0-					2
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					2

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8463	2	53	9	Y	48	42	1			16
11	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7598	2	55	9	Y	50	42	1			24
12	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9660	2	55	9	Y	50	42	1			32
01	9424	X	7482	-0-	-1942	-0-	7432	2	50	9	Y	45	43	1			34
02	8816	X	NO RPT	-0-	-8816	-0-					Y	NO RPT					34
03	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					34

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
10	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	404	1	8639	2	N	-0-					-0-
11	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	325	1	9763	2	N	-0-					-0-
12	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	292	1	8707	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	8478	-0-	-574	-0-	265	1	8213	2	N	-0-					-0-
02	8555	X	7675	-0-	-880	-0-	247	1	7428	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	405	1	9481	2	N	-0-					-0-
11	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	291	1	8744	2	N	-0-					-0-
12	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	287	1	8554	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	8773	-0-	-1085	-0-	275	1	8498	2	N	-0-					-0-
02	9222	X	8011	-0-	-1211	-0-	258	1	7753	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-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
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3705	2	45	9	N	41	169	1			122
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3261	2	129	9	N	117	176	1			63
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					63
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					63
02	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					63
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					63

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
10	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9794	2	123	9	Y	112	145	1			87
11	9990	X	9576	-0-	-414	-0-	9519	2	57	9	Y	52					139
12	10168	X	9971	-0-	-197	-0-	9849	2	122	9	Y	111					250
01	10044	X	9709	-0-	-335	-0-	9654	2	55	9	Y	50	177	1			123
02	9396	X	NO RPT	-0-	-9396	-0-					Y	NO RPT					123
03	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					123

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
10	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8194	2	72	9	Y	65	57	1			22
11	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8311	2	74	9	Y	67	57	1			32
12	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7215	2	74	9	Y	67	56	1			43
01	8277	X	7269	-0-	-1008	-0-	7204	2	65	9	Y	59	57	1			45
02	8120	X	NO RPT	-0-	-8120	-0-					Y	NO RPT					45
03	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					45

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
10	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	200	1	6252	2	N	-0-					-0-
11	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	200	1	6000	2	N	-0-					-0-
12	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	196	1	5843	2	N	-0-					-0-
01	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	190	1	5872	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	184	1	5528	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4867	X	4143	-0-	-724	-0-	128	1	4015	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4011	-0-	-459	-0-	129	1	3882	2	N	-0-					-0-
12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	160	1	3816	2	N	-0-					-0-
01	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	215	1	4391	2	N	-0-					-0-
02	4234	X	3659	-0-	-575	-0-	183	1	3476	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 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
10	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
11	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
12	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 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
10	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	421	1	11284	2	N	-0-			1
11	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	415	1	11375	2	N	-0-			1
12	10633	X	9534	-0-	-1099	-0-	344	1	9190	2	N	-0-			1
01	10633	X	10554	-0-	-79	-0-	435	1	10119	2	N	-0-			1
02	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	460	1	10523	2	N	-0-			1
03	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT			1

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 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
10	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	148	1	7071	2	N	-0-			-0-
11	6150	X	4829	-0-	-1321	-0-	113	1	4716	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	3397	-0-	-2958	-0-	105	1	3292	2	N	-0-			-0-
01	6355	X	3801	-0-	-2554	-0-	113	1	3688	2	N	-0-			-0-
02	5945	X	5745	-0-	-200	-0-	132	1	5613	2	N	-0-			-0-
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	740	1	4750	2	Y	-0-			-0-
11	6030	X	5854	-0-	-176	-0-	674	1	5180	2	Y	-0-			-0-
12	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	793	1	5666	2	Y	-0-			-0-
01	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	740	1	5588	2	Y	-0-			-0-
02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	776	1	5078	2	Y	-0-			-0-
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7037	X	4130	-0-	-2907	-0-	4130	2			N	-0-			-0-
11	6810	X	1453	-0-	-5357	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
12	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-			-0-
01	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-			-0-
02	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-			-0-
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 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
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	340	1	2487	2	N	-0-			-0-
11	2280	X	877	-0-	-1403	-0-	28	1	849	2	N	-0-			-0-
12	1829	X	1092	-0-	-737	-0-	187	1	905	2	N	-0-			-0-
01	2821	X	1364	-0-	-1457	-0-	352	1	1012	2	N	-0-			-0-
02	2639	X	1337	-0-	-1302	-0-	322	1	1015	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 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
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			-0-
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-			-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	457	1	2284	2	Y	-0-			-0-
11	3870	X	3088	-0-	-782	-0-	456	1	2632	2	Y	-0-			-0-
12	3999	X	3683	-0-	-316	-0-	527	1	3156	2	Y	-0-			-0-
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	542	1	3787	2	Y	-0-			-0-
02	2987	X	2164	-0-	-823	-0-	527	1	1637	2	Y	-0-			-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 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
10	10385	X	7329	-0-	-3056	-0-	356	1	6973	2	N	-0-					-0-
11	8550	X	8221	-0-	-329	-0-	298	1	7923	2	N	-0-					-0-
12	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	295	1	8729	2	N	-0-					-0-
01	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	308	1	8529	2	N	-0-					-0-
02	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	285	1	8405	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					77
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					77
12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	661	1	3528	2	N	-0-					77
01	17505	X	17505	-0-	-0-	-0-	487	1	17018	2	Y	-0-					77
02	17046	X	17046	-0-	-0-	-0-	17025	2	21	9	Y	19					96
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					96

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 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
10	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5050	2	108	9	N	98					232
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4059	2	53	9	N	48	161	1			119
12	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9777	2	178	9	N	162	170	1			111
01	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11387	2	136	9	Y	124					235
02	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9680	2	142	9	Y	129	169	1			195
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					195

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	2364	-0-	-1232	-0-	916	1	1448	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	2092	-0-	-1298	-0-	931	1	1161	2	N	-0-					-0-
12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	956	1	2709	2	N	-0-					-0-
01	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	894	1	2152	2	N	-0-					-0-
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	961	1	2413	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 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
10	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	738	1	10031	2	N	-0-					-0-
11	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	702	1	9845	2	N	-0-					-0-
12	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	781	1	9644	2	N	-0-					-0-
01	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	698	1	9488	2	N	-0-					-0-
02	9048	X	8829	-0-	-219	-0-	619	1	8210	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 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
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10431	2	25	9	N	23					152
11	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9986	2	12	9	N	11					163
12	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10393	2	48	9	N	44	184	1			23
01	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	11058	2	66	9	Y	60					83
02	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10505	2	106	9	Y	96					179
03	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					179

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 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
10	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	28	179	1			71
11	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					71
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

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
10	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	452	1	9803	2	Y	-0-					-0-
11	10200	X	9213	-0-	-987	-0-	456	1	8757	2	Y	-0-					-0-
12	10540	X	9268	-0-	-1272	-0-	508	1	8760	2	Y	-0-					-0-
01	10447	X	8625	-0-	-1822	-0-	525	1	8100	2	Y	-0-					-0-
02	9599	X	8940	-0-	-659	-0-	437	1	8503	2	Y	-0-					-0-
03	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	6324	X	6225	-0-	-99	-0-	226	1	5999	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5780	-0-	-340	-0-	243	1	5537	2	N	-0-					-0-
12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	268	1	5294	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5013	-0-	-1218	-0-	262	1	4751	2	N	-0-					-0-
02	5829	X	4818	-0-	-1011	-0-	266	1	4552	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7502	X	6219	-0-	-1283	-0-	198	1	6021	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	3725	-0-	-3535	-0-	111	1	3614	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	4411	-0-	-2595	-0-	173	1	4238	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6437	-0-	-476	-0-	173	1	6264	2	N	-0-					-0-
02	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	157	1	6123	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	9052	X	6732	-0-	-2320	-0-	197	1	6535	2	N	-0-					1
11	7200	X	6029	-0-	-1171	-0-	188	1	5841	2	N	-0-					1
12	7006	X	6525	-0-	-481	-0-	211	1	6314	2	N	-0-					1
01	6727	X	6348	-0-	-379	-0-	208	1	6140	2	N	-0-					1
02	6293	X	5824	-0-	-469	-0-	193	1	5631	2	N	-0-					1
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	374	1	3647	2	N	-0-					8
11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	354	1	3623	2	N	3	4	1			7
							3	9									
12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	418	1	3976	2	N	-0-					7
01	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	436	1	3789	2	N	2					9
							2	9									
02	3857	X	3601	-0-	-256	-0-	400	1	3200	2	N	1					10
							1	9									
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					10

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
10	6355	X	6006	-0-	-349	-0-	548	1	5458	2	N	-0-					53
11	6150	X	5672	-0-	-478	-0-	519	1	5012	2	N	128	158	1			23
							141	9									
12	6355	X	5381	-0-	-974	-0-	541	1	4840	2	N	-0-					23
01	6014	X	5445	-0-	-569	-0-	542	1	4783	2	N	109					132
							120	9									
02	5626	X	4960	-0-	-666	-0-	518	1	4387	2	N	50					182
							55	9									
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					182

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
10	5611	X	4361	-0-	-1250	-0-	288	1	4073	2	N	-0-					-0-
11	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	267	1	5363	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	2765	-0-	-2846	-0-	204	1	2561	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	3080	-0-	-2159	-0-	191	1	2889	2	N	-0-					-0-
02	5249	X	4326	-0-	-923	-0-	206	1	4120	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	368	1	4527	2	Y	-0-					80
11	4800	X	4437	-0-	-363	-0-	332	1	4061	2	Y	40	65	1			55
							44	9									
12	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	308	1	4731	2	Y	3					58
							3	9									
01	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	302	1	5045	2	Y	23	27	1			54
							25	9									
02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	294	1	4455	2	Y	11					65
							12	9									
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					65

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5642	X	5266	-0-	-376	-0-	336	1	4930	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	4998	-0-	-582	-0-	383	1	4615	2	N	-0-					-0-
12	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	376	1	5513	2	N	-0-					-0-
01	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	488	1	5907	2	N	-0-					-0-
02	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	439	1	5276	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 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
10	5146	X	4880	-0-	-266	-0-	135	1	4745	2	N	-0-					27
11	4980	X	4534	-0-	-446	-0-	139	1	4395	2	N	-0-					27
12	5146	X	4609	-0-	-537	-0-	144	1	4465	2	N	-0-					27
01	5146	X	4488	-0-	-658	-0-	147	1	4334	2	N	6	5	1			28
							7	9									
02	4814	X	4188	-0-	-626	-0-	143	1	4045	2	N	-0-					7
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					7

WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 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
10	6200	X	6080	-0-	-120	-0-	170	1	5910	2	N	-0-					37
11	6000	X	5586	-0-	-414	-0-	175	1	5411	2	N	-0-					37
12	6200	X	5756	-0-	-444	-0-	182	1	5574	2	N	-0-					37
01	6200	X	5710	-0-	-490	-0-	173	1	5492	2	N	41	39	1			39
							45	9									
02	5800	X	5002	-0-	-798	-0-	164	1	4838	2	N	-0-					18
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					18

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 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
10	11935	X	11787	-0-	-148	-0-	379	1	11408	2	N	-0-					1
11	12390	X	11501	-0-	-889	-0-	351	1	11150	2	N	-0-					1
12	12803	X	10504	-0-	-2299	-0-	357	1	10147	2	N	-0-					1
01	12803	X	11528	-0-	-1275	-0-	354	1	11174	2	N	-0-					1
02	11194	X	10279	-0-	-915	-0-	329	1	9950	2	N	-0-					1
03	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					1

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 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
10	13919	X	12903	-0-	-1016	-0-	504	1	12399	2	N	-0-					1
11	13680	X	12951	-0-	-729	-0-	503	1	12448	2	N	-0-					1
12	14136	X	12129	-0-	-2007	-0-	526	1	11603	2	N	-0-					1
01	14136	X	12439	-0-	-1697	-0-	529	1	11910	2	N	-0-					1
02	12528	X	12476	-0-	-52	-0-	496	1	11980	2	N	-0-					1
03	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					N	NO RPT					1

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 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
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	246	1	2915	2	N	-0-					-0-
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	241	1	2925	2	N	-0-					-0-
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	202	1	2850	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	193	1	3224	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2669	-0-	-579	-0-	114	1	2555	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 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
10	5828	X	5561	-0-	-267	-0-	314	1	5247	2	N	-0-					-0-
11	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	306	1	5917	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5153	-0-	-644	-0-	224	1	4929	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	4622	-0-	-1299	-0-	189	1	4433	2	N	-0-					-0-
02	6003	X	4074	-0-	-1929	-0-	271	1	3803	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	553	1	4276	2	Y	-0-					18
11	3300	X	3116	-0-	-184	-0-	129	1	2987	2	Y	-0-					18
12	3379	X	3082	-0-	-297	-0-	140	1	2921	2	Y	19					37
							21	9									
01	3410	X	3057	-0-	-353	-0-	158	1	2897	2	Y	2					39
							2	9									
02	3190	X	2878	-0-	-312	-0-	157	1	2717	2	Y	4					43
							4	9									
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					43

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
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	52	1	3682	2	Y	-0-					18
11	3420	X	3260	-0-	-160	-0-	164	1	3096	2	Y	-0-					18
12	3534	X	3345	-0-	-189	-0-	178	1	3146	2	Y	19					37
							21	9									
01	3720	X	3208	-0-	-512	-0-	173	1	3033	2	Y	2					39
							2	9									
02	3480	X	3012	-0-	-468	-0-	157	1	2851	2	Y	4					43
							4	9									
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					43

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
10	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	185	1	7056	2	Y	-0-					18
11	5280	X	5228	-0-	-52	-0-	234	1	4994	2	Y	-0-					18
12	5456	X	5147	-0-	-309	-0-	254	1	4872	2	Y	19					37
							21	9									
01	5580	X	5059	-0-	-521	-0-	252	1	4805	2	Y	2					39
							2	9									
02	5220	X	4790	-0-	-430	-0-	231	1	4555	2	Y	4					43
							4	9									
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					43

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
10	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	46	1	1584	2	Y	-0-					18
11	4170	X	4116	-0-	-54	-0-	227	1	3889	2	Y	-0-					18
12	4309	X	4060	-0-	-249	-0-	197	1	3842	2	Y	19					37
							21	9									
01	4309	X	3777	-0-	-532	-0-	181	1	3594	2	Y	2					39
							2	9									
02	3973	X	3695	-0-	-278	-0-	179	1	3512	2	Y	4					43
							4	9									
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					43

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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	977	1	4483	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5010	-0-	-690	-0-	924	1	4086	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	4912	-0-	-978	-0-	1040	1	3872	2	Y	-0-					-0-
01	5890	X	4262	-0-	-1628	-0-	1072	1	3190	2	Y	-0-					-0-
02	5510	X	3962	-0-	-1548	-0-	969	1	2993	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10764	2	20	9	Y	18					21
11	10920	X	10776	-0-	-144	-0-	10663	2	113	9	Y	103	82	1			42
12	11284	X	11058	-0-	-226	-0-	10946	2	112	9	Y	102	78	1			66
01	11284	X	10704	-0-	-580	-0-	10629	2	75	9	Y	68	74	1			60
02	10411	X	NO RPT	-0-	-10411	-0-					Y	NO RPT					60
03	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					60

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
10	8649	X	6213	-0-	-2436	-0-	192	1	6021	2	N	-0-					40
11	8130	X	5788	-0-	-2342	-0-	175	1	5613	2	N	-0-					40
12	7192	X	5904	-0-	-1288	-0-	179	1	5725	2	N	-0-					40
01	6913	X	6717	-0-	-196	-0-	183	1	6527	2	N	6	6	1			40
							7	9									
02	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	180	1	6027	2	N	-0-					10
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					10

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
10	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	322	1	5032	2	Y	-0-					-0-
11	5550	X	5176	-0-	-374	-0-	332	1	4844	2	Y	-0-					-0-
12	5704	X	5058	-0-	-646	-0-	340	1	4718	2	Y	-0-					-0-
01	5704	X	5480	-0-	-224	-0-	340	1	5140	2	Y	-0-					-0-
02	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	304	1	4851	2	Y	-0-					-0-
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	356	1	6545	2	Y	-0-					-0-
11	6780	X	6541	-0-	-239	-0-	373	1	6168	2	Y	-0-					-0-
12	6975	X	6377	-0-	-598	-0-	388	1	5989	2	Y	-0-					-0-
01	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	378	1	7076	2	Y	-0-					-0-
02	6467	X	6319	-0-	-148	-0-	315	1	6004	2	Y	-0-					-0-
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	7936	X	7070	-0-	-866	-0-	236	1	6834	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	7614	-0-	-66	-0-	265	1	7349	2	N	-0-					-0-
12	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	282	1	7009	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6872	-0-	-506	-0-	287	1	6585	2	N	-0-					-0-
02	7366	X	5949	-0-	-1417	-0-	291	1	5658	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	4123	X	2424	-0-	-1699	-0-	233	1	2191	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3093	-0-	-537	-0-	300	1	2793	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2775	-0-	-511	-0-	227	1	2548	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2760	-0-	-309	-0-	174	1	2586	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2946	-0-	-41	-0-	140	1	2806	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	962	1	2339	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3153	-0-	-57	-0-	930	1	2223	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3301	-0-	-16	-0-	889	1	2412	2	Y	-0-					-0-
01	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	887	1	2548	2	Y	-0-					-0-
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	830	1	2451	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	5301	X	5125	-0-	-176	-0-	5103	2	22	9	N	20					134
11	5130	X	4638	-0-	-492	-0-	4617	2	21	9	N	19					153
12	5301	X	4580	-0-	-721	-0-	4555	2	25	9	N	23					176
01	5394	X	3653	-0-	-1741	-0-	3639	2	14	9	Y	13					189
02	5046	X	3808	-0-	-1238	-0-	509	1	3288	2	Y	10	175	1			24
							11	9									
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					24

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
10	2668	N	334	-0-	-2334	-0-	334	1			Y	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	332	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			Y	-0-					-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	1			Y	-0-					-0-
02	319	N	315	-0-	-4	-0-	315	1			Y	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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
10	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	356	1	9148	2	Y	-0-					15
11	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	346	1	8904	2	Y	-0-					15
12	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	332	1	8530	2	Y	-0-					15
01	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	331	1	8014	2	Y	-0-					15
02	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	346	1	8053	2	Y	-0-					15
03	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12069	2	17	9	N	15					90
11	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11463	2	22	9	N	20					110
12	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10530	2	39	9	N	35					145
01	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11968	2	2	9	Y	2					147
02	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	11249	2	80	9	Y	73	184	1			36
03	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	9207	X	8137	-0-	-1070	-0-	8131	2	6	9	N	5					85
11	8910	X	7722	-0-	-1188	-0-	7719	2	3	9	N	3					88
12	9207	X	7361	-0-	-1846	-0-	7353	2	8	9	N	7					95
01	8711	X	6354	-0-	-2357	-0-	300	1	6052	2	Y	2					97
							2	9									
02	8120	X	6312	-0-	-1808	-0-	484	1	5804	2	Y	22					119
							24	9									
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					119

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
10	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	159	1	6904	2	Y	-0-					18
11	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	213	1	4380	2	Y	-0-					18
12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	231	1	4290	2	Y	19					37
							21	9									
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	228	1	4270	2	Y	2					39
							2	9									
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	209	1	3740	2	Y	4					43
							4	9									
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					43

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
10	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7317	2	11	9	N	10					240
11	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					240
12	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6874	2	69	9	N	63					303
01	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6865	2	79	9	Y	72	170	1			205
02	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6250	2	46	9	Y	42					247
03	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					247

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
10	9951	X	9317	-0-	-634	-0-	9307	2	10	9	N	9					127
11	9420	X	8996	-0-	-424	-0-	8978	2	18	9	N	16					143
12	9672	X	9003	-0-	-669	-0-	8981	2	22	9	N	20					163
01	9548	X	8674	-0-	-874	-0-	8652	2	22	9	Y	20					183
02	8729	X	8065	-0-	-664	-0-	8043	2	22	9	Y	20					203
03	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					203

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
10	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	13581	2	61	9	Y	55					142
11	13920	X	12721	-0-	-1199	-0-	12585	2	136	9	Y	124	200	1			66
12	14384	X	13328	-0-	-1056	-0-	13194	2	134	9	Y	122	104	1			84
01	14384	X	13171	-0-	-1213	-0-	13066	2	105	9	Y	95	94	1			85
02	13456	X	NO RPT	-0-	-13456	-0-					Y	NO RPT					85
03	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					85

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
10	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	9932	2	92	9	Y	84					98
11	9600	X	9339	-0-	-261	-0-	9339	2			Y	-0-	85	1			13
12	9827	X	9526	-0-	-301	-0-	9526	2			Y	-0-	10	1			3
01	9920	X	9346	-0-	-574	-0-	9280	2	66	9	Y	60	14	1			49
02	9280	X	NO RPT	-0-	-9280	-0-					Y	NO RPT					49
03	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 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
10	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	204	1	1685	2	Y	-0-					-0-
11	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	194	1	2018	2	Y	-0-					-0-
12	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	194	1	1753	2	Y	-0-					-0-
01	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	1			Y	-0-					-0-
02	2900	N	3335	-0-	435	435	290	1	3045	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	249					Y	NO RPT					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18007	X	18007	-0-	-0-	-0-	18007	2			N	-0-					104
11	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	17006	2			N	-0-					104
12	17348	X	17348	-0-	-0-	-0-	17348	2			N	-0-					104
01	18011	X	17091	-0-	-920	-0-	17091	2			Y	-0-					104
02	16849	X	15699	-0-	-1150	-0-	15699	2			Y	-0-					104
03	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					Y	NO RPT					104

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 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
10	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	356	1	4091	2	N	-0-					21
11	4470	X	4324	-0-	-146	-0-	345	1	3972	2	N	6	13	1			14
							7	9									
12	4619	X	4443	-0-	-176	-0-	349	1	4080	2	N	13					27
							14	9									
01	4619	X	4568	-0-	-51	-0-	367	1	4192	2	N	8	14	1			21
							9	9									
02	4176	X	4001	-0-	-175	-0-	352	1	3640	2	N	8	14	1			15
							9	9									
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					15

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 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
10	5704	X	5052	-0-	-652	-0-	402	1	4650	2	N	-0-					43
11	5010	X	3824	-0-	-1186	-0-	402	1	3403	2	N	17	35	1			25
							19	9									
12	5177	X	4250	-0-	-927	-0-	411	1	3803	2	N	33					58
							36	9									
01	5053	X	4122	-0-	-931	-0-	379	1	3721	2	N	20	36	1			42
							22	9									
02	4727	X	4008	-0-	-719	-0-	340	1	3645	2	N	21	36	1			27
							23	9									
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					27

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 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
10	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	365	1	4161	2	N	-0-					37
11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	360	1	4256	2	N	15	31	1			21
							17	9									
12	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	368	1	4160	2	N	29					50
							32	9									
01	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	365	1	4186	2	N	17	31	1			36
							19	9									
02	4466	X	4212	-0-	-254	-0-	340	1	3851	2	N	19	32	1			23
							21	9									
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	4154	X	3829	-0-	-325	-0-	299	1	3530	2	N	-0-					19
11	4020	X	3585	-0-	-435	-0-	303	1	3275	2	N	6	13	1			12
							7	9									
12	4154	X	3508	-0-	-646	-0-	309	1	3185	2	N	13					25
							14	9									
01	3844	X	3346	-0-	-498	-0-	285	1	3053	2	N	7	14	1			18
							8	9									
02	3596	X	2946	-0-	-650	-0-	255	1	2681	2	N	9	14	1			13
							10	9									
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					13

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
10	6727	X	6601	-0-	-126	-0-	6601	2			N	-0-					126
11	6510	X	6421	-0-	-89	-0-	6421	2			N	-0-					126
12	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6623	2	8	9	N	7					133
01	6603	X	5927	-0-	-676	-0-	5916	2	11	9	Y	10					143
02	6206	X	5932	-0-	-274	-0-	5913	2	19	9	Y	17					160
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					160

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
10	9889	X	9751	-0-	-138	-0-	9751	2			N	-0-					13
11	9540	X	9147	-0-	-393	-0-	9147	2			N	-0-					13
12	9641	X	9559	-0-	-82	-0-	9559	2			N	-0-					13
01	9765	X	9615	-0-	-150	-0-	9615	2			Y	-0-					13
02	9135	X	8357	-0-	-778	-0-	104	1	8253	2	Y	-0-					13
03	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	11222	X	10756	-0-	-466	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10414	-0-	-446	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10138	-0-	-526	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10379	-0-	-378	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	9690	-0-	-373	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					-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
10	12183	X	11900	-0-	-283	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11448	-0-	-342	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	11224	-0-	-959	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11762	-0-	-142	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	11021	-0-	-115	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					-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
10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	307	1	3931	2	N	-0-					-0-
11	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	230	1	4835	2	N	-0-					-0-
12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	327	1	4404	2	N	-0-					-0-
01	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	406	1	5378	2	N	-0-					-0-
02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	381	1	4467	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
11	2310	X	15	-0-	-2295	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	24	-0-	-2363	-0-	24	1			N	-0-					-0-
01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	104	1	2471	2	N	-0-					-0-
02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	204	1	4555	2	N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
10	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	293	1	6250	2	Y	31					68
							34	9									
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	89	1	5059	2	Y	41					109
							45	9									
12	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5460	2	46	9	Y	42	100	1			51
01	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5923	2	47	9	Y	43					94
02	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					94
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					94

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
10	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	291	1	9883	2	Y	75					94
							83	9									
11	9660	X	9565	-0-	-95	-0-	165	1	9354	2	Y	42					136
							46	9									
12	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10018	2	117	9	Y	106	186	1			56
01	10044	X	9763	-0-	-281	-0-	9710	2	53	9	Y	48					104
02	9396	X	NO RPT	-0-	-9396	-0-					Y	NO RPT					104
03	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					104

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
10	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11315	2	29	9	Y	26					58
11	11880	X	11405	-0-	-475	-0-	197	1	11171	2	Y	34					92
							37	9									
12	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	11996	2	40	9	Y	36	85	1			43
01	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11848	2	40	9	Y	36					79
02	11020	X	NO RPT	-0-	-11020	-0-					Y	NO RPT					79
03	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					79

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
10	14632	X	1044	-0-	-13588	-0-	1044	2			N	-0-					210
11	14040	X	168	-0-	-13872	-0-	168	2			N	-0-					210
12	14384	X	522	-0-	-13862	-0-	522	1			N	-0-					210
01	13950	X	994	-0-	-12956	-0-	452	1	542	2	Y	-0-					210
02	8845	X	851	-0-	-7994	-0-	139	1	712	2	Y	-0-					210
03	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					210

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
10	11749	X	10973	-0-	-776	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10091	-0-	-1189	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	9526	-0-	-1758	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	9032	-0-	-1942	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
02	10266	X	9227	-0-	-1039	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					35
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					35
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

10	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
11	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
12	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			Y	-0-					-0-
02	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			Y	-0-					-0-
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

10	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
11	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
12	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
01	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			Y	-0-					-0-
02	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

10	10075	X	8048	-0-	-2027	-0-	8048	2			N	-0-					8
11	9750	X	7296	-0-	-2454	-0-	7296	2			N	-0-					8
12	10075	X	8058	-0-	-2017	-0-	8058	2			N	-0-					8
01	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			Y	-0-					8
02	8033	X	7900	-0-	-133	-0-	7900	2			Y	-0-					8
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					8

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

10	7099	X	6943	-0-	-156	-0-	6869	2	74	9	N	67	325	1			153
11	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6729	2	75	9	N	68					221
12	6913	X	6799	-0-	-114	-0-	6746	2	53	9	N	48	168	1			101
01	6944	X	6762	-0-	-182	-0-	6697	2	65	9	Y	59					160
02	6583	X	6275	-0-	-308	-0-	6213	2	62	9	Y	56					216
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					216

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

10	6634	X	6013	-0-	-621	-0-	6013	2			N	-0-					66
11	6420	X	6143	-0-	-277	-0-	6143	2			N	-0-					66
12	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7331	2	3	9	N	3					69
01	6572	X	6059	-0-	-513	-0-	6059	2			Y	-0-					69
02	6032	X	5367	-0-	-665	-0-	452	1	4915	2	Y	-0-					69
03	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	899	1	13527	2	N	-0-					43
11	21209	X	21209	-0-	-0-	-0-	870	1	20339	2	N	-0-					43
12	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	899	1	17366	2	N	5					48
							6	9									
01	22121	X	22121	-0-	-0-	-0-	899	1	21159	2	Y	57					105
							63	9									
02	18152	X	18152	-0-	-0-	-0-	696	1	17349	2	Y	97					202
							107	9									
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					202

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
10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	223	1	5008	2	N	-0-					128
11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	216	1	4523	2	N	32	110	1			50
							35	9									
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	223	1	4179	2	N	-0-					50
01	5239	X	2954	-0-	-2285	-0-	195	1	2759	2	N	-0-					50
02	4901	X	2118	-0-	-2783	-0-	133	1	1985	2	N	-0-					50
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					50

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
10	9579	X	8844	-0-	-735	-0-	399	1	8445	2	N	-0-					1
11	9270	X	8997	-0-	-273	-0-	389	1	8608	2	N	-0-					1
12	9579	X	8645	-0-	-934	-0-	403	1	8242	2	N	-0-	1	1			-0-
01	9579	X	8874	-0-	-705	-0-	402	1	8472	2	N	-0-					-0-
02	8961	X	8404	-0-	-557	-0-	941	1	7463	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7905	X	7233	-0-	-672	-0-	244	1	6989	2	N	-0-					67
11	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	302	1	7112	2	N	-0-					67
12	7595	X	7303	-0-	-292	-0-	320	1	6983	2	N	-0-					67
01	7750	X	5923	-0-	-1827	-0-	380	1	5523	2	Y	18					85
							20	9									
02	7250	X	2214	-0-	-5036	-0-	355	1	1846	2	Y	12	59	1			38
							13	9									
03	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					38

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
10	4650	X	4379	-0-	-271	-0-	883	1	3454	2	N	38					149
							42	9									
11	3060	X	1526	-0-	-1534	-0-	854	1	654	2	N	16					165
							18	9									
12	3162	X	883	-0-	-2279	-0-	883	1			N	-0-					165
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	3					168
02	4089	X	-0-	-0-	-4089	-0-					Y	7	152	1			23
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					132
11	1980	X	1047	-0-	-933	-0-	345	1	701	2	Y	1	108	1			25
							1	9									
12	2046	X	401	-0-	-1645	-0-	133	1	268	2	Y	-0-					25
01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1894	2	73	9	Y	66					91
02	1015	X	NO RPT	-0-	-1015	-0-					Y	NO RPT					91
03	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					91

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
10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	1319	1	2498	2	Y	1					41
							1	9									
11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	663	1	4873	2	Y	6	33	1			14
							7	9									
12	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	629	1	5548	2	Y	47					61
							52	9									
01	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	474	1	6033	2	Y	30					91
							33	9									
02	29	X	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT					91
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					91

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
10	6355	X	5931	-0-	-424	-0-	883	1	4975	2	N	66	166	1			35
							73	9									
11	6150	X	5439	-0-	-711	-0-	854	1	4585	2	N	-0-					35
12	6355	X	5748	-0-	-607	-0-	875	1	4873	2	N	-0-					35
01	6355	X	6057	-0-	-298	-0-	883	1	5149	2	Y	23					58
							25	9									
02	5684	X	5228	-0-	-456	-0-	826	1	4280	2	Y	111					169
							122	9									
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					169

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	408	1	8349	2	N	-0-					5
11	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	398	1	8318	2	N	145	130	1			20
							160	9									
12	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	413	1	8374	2	N	318	254	1			84
							350	9									
01	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	410	1	8866	2	N	77	128	1			33
							85	9									
02	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	957	1	7648	2	N	286	129	1			190
							315	9									
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	9610	X	8835	-0-	-775	-0-	299	1	8534	2	N	2					140
							2	9									
11	9060	X	8606	-0-	-454	-0-	366	1	8240	2	N	-0-					140
12	9362	X	8471	-0-	-891	-0-	351	1	8120	2	N	-0-					140
01	9362	X	8649	-0-	-713	-0-	167	1	8442	2	Y	36					176
							40	9									
02	8758	X	5489	-0-	-3269	-0-	5461	2	28	9	Y	25	117	1			84
03	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					84

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10540	X	10007	-0-	-533	-0-	877	1	9098	2	N	29					209
							32	9									
11	8040	X	5190	-0-	-2850	-0-	821	1	4369	2	N	-0-					209
12	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	877	1	7949	2	N	19					228
							21	9									
01	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	736	1	10483	2	Y	49					277
							54	9									
02	9367	X	9250	-0-	-117	-0-	9158	2	92	9	Y	84	169	1			192
03	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					192

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	522	1	4501	2	N	13					72
							14	9									
11	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	1044	1	7561	2	N	115					187
							127	9									
12	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	1079	1	12864	2	N	110					297
							121	9									
01	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	1079	1	11450	2	Y	70	169	1			198
							77	9									
02	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	1009	1	9735	2	Y	5	173	1			30
							6	9									
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					30

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 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
10	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	325	1	2829	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2306	-0-	-454	-0-	305	1	2001	2	Y	-0-					-0-
12	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	381	1	3502	2	Y	-0-					-0-
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	369	1	3457	2	Y	-0-					-0-
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	331	1	3114	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 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
10	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	646	1	8710	2	Y	-0-					66
11	9360	X	8645	-0-	-715	-0-	582	1	8016	2	Y	43	67	1			42
							47	9									
12	9672	X	9205	-0-	-467	-0-	568	1	8519	2	Y	107					149
							118	9									
01	9858	X	9046	-0-	-812	-0-	590	1	8333	2	Y	112	136	1			125
							123	9									
02	9222	X	8159	-0-	-1063	-0-	544	1	7552	2	Y	57					182
							63	9									
03	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 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
10	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	305	1	5869	2	Y	-0-					76
11	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	362	1	5933	2	Y	37	60	1			53
							41	9									
12	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	429	1	6370	2	Y	3					56
							3	9									
01	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	428	1	6436	2	Y	21	25	1			52
							23	9									
02	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	396	1	5852	2	Y	10					62
							11	9									
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					62

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15066	X	14574	-0-	-492	-0-	788	1	13774	2	N	11					208
							12	9									
11	14580	X	12891	-0-	-1689	-0-	826	1	12025	2	N	36					244
							40	9									
12	15066	X	14229	-0-	-837	-0-	792	1	13370	2	N	61					305
							67	9									
01	15066	X	14952	-0-	-114	-0-	754	1	14107	2	Y	83	181	1			207
							91	9									
02	14094	X	13467	-0-	-627	-0-	716	1	12751	2	Y	-0-					207
03	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					207

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 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
10	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	200	1	9376	2	N	-0-					-0-
11	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	184	1	9430	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6868	-0-	-107	-0-	158	1	6710	2	N	-0-					-0-
01	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	193	1	8158	2	N	-0-					-0-
02	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	173	1	7771	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	169	1	12866	2	N	-0-					1
11	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	157	1	12270	2	N	-0-					1
12	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	156	1	12038	2	N	-0-					1
01	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	155	1	12087	2	N	-0-					1
02	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	150	1	11453	2	N	-0-					1
03	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					1

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 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
10	13702	X	13422	-0-	-280	-0-	1224	1	12198	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	11761	-0-	-2219	-0-	1212	1	10549	2	N	-0-					-0-
12	14446	X	10746	-0-	-3700	-0-	1165	1	9581	2	N	-0-					-0-
01	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	1108	1	13982	2	N	-0-					-0-
02	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	1167	1	13201	2	N	-0-					-0-
03	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	X	1171	-0-	-69	-0-	105	1	1066	2	N	-0-					-0-
11	1200	X	1104	-0-	-96	-0-	76	1	1028	2	N	-0-					-0-
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	148	1	2443	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	5170	-0-	2070	2070	364	1	4806	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2728	-0-	-172	1898	179	1	2549	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	534					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 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
10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	434	1	5563	2	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5512	-0-	-98	-0-	430	1	5082	2	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5623	-0-	-174	-0-	433	1	5190	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5763	-0-	-34	-0-	441	1	5322	2	Y	-0-					-0-
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	406	1	5182	2	Y	-0-					-0-
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 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
10	14756	X	13402	-0-	-1354	-0-	13329	2	73	9	N	66					152
11	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13560	2	107	9	N	97	189	1			60
12	14043	X	14018	-0-	-25	-0-	13886	2	132	9	N	120					180
01	14043	X	13637	-0-	-406	-0-	13484	2	153	9	Y	139	187	1			132
02	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	13188	2	84	9	Y	76					208
03	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT					208

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
10	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	12909	2			Y	-0-	36	1			20
11	13290	X	12280	-0-	-1010	-0-	12280	2			Y	-0-					20
12	13733	X	12789	-0-	-944	-0-	12789	2			Y	-0-					20
01	13733	X	12691	-0-	-1042	-0-	12691	2			Y	-0-	12	1			8
02	12557	X	NO RPT	-0-	-12557	-0-					Y	NO RPT					8
03	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	883	1	8563	2	N	33					206
							36	9									
11	9660	X	9016	-0-	-644	-0-	838	1	8124	2	N	49	189	1			66
							54	9									
12	9982	X	9564	-0-	-418	-0-	883	1	8658	2	N	21					87
							23	9									
01	9982	X	9190	-0-	-792	-0-	883	1	8197	2	Y	100					187
							110	9									
02	8874	X	8650	-0-	-224	-0-	793	1	7814	2	Y	39					226
							43	9									
03	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					226

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
10	9858	X	9856	-0-	-2	-0-	9768	2	88	9	N	80	173	1			100
11	9240	X	9101	-0-	-139	-0-	9055	2	46	9	N	42					142
12	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9705	2	52	9	N	47	173	1			16
01	9858	X	9831	-0-	-27	-0-	9704	2	127	9	Y	115					131
02	9222	X	9145	-0-	-77	-0-	8999	2	146	9	Y	133					264
03	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					264

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
10	18538	X	16821	-0-	-1717	-0-	16782	2	39	9	N	35					190
11	17910	X	15903	-0-	-2007	-0-	15827	2	76	9	N	69	183	1			76
12	18507	X	15891	-0-	-2616	-0-	15804	2	87	9	N	79					155
01	18507	X	15182	-0-	-3325	-0-	15047	2	135	9	Y	123					278
02	16472	X	14486	-0-	-1986	-0-	14408	2	78	9	Y	71	187	1			162
03	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					Y	NO RPT					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	4371	X	528	-0-	-3843	-0-	170	1	358	2	N	-0-					24
11	4230	X	21	-0-	-4209	-0-	21	1			N	-0-					24
12	867	X	867	-0-	-0-	-0-	43	1	824	2	N	-0-					24
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	152	1	3909	2	Y	10					34
							11	9									
02	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	312	1	5908	2	Y	1	4	1			31
							1	9									
03	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					31

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
10	13504	X	6869	-0-	-6635	-0-	552	1	6317	2	N	-0-					55
11	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	474	1	5318	2	N	-0-					55
12	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	495	1	11166	2	N	-0-					55
01	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	640	1	11840	2	Y	-0-					55
02	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	632	1	10941	2	Y	-0-					55
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					55

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
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	883	1	2336	2	N	17					138
							19	9									
11	2430	X	2031	-0-	-399	-0-	854	1	1171	2	N	5					143
							6	9									
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	883	1	1405	2	N	-0-					143
01	2666	X	2230	-0-	-436	-0-	883	1	1347	2	Y	-0-					143
02	2494	X	2178	-0-	-316	-0-	806	1	1351	2	Y	19					162
							21	9									
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					162

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
10	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	216	1	5026	2	N	-0-					91
11	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	209	1	5122	2	N	21	73	1			39
							23	9									
12	5394	X	5309	-0-	-85	-0-	216	1	5093	2	N	-0-					39
01	5394	X	5115	-0-	-279	-0-	232	1	4883	2	N	-0-					39
02	5162	X	3948	-0-	-1214	-0-	199	1	3749	2	N	-0-					39
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					39

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
10	10354	X	9367	-0-	-987	-0-	9364	2	3	9	N	3					55
11	9570	X	9133	-0-	-437	-0-	9133	2			N	-0-					55
12	9889	X	9173	-0-	-716	-0-	9173	2			N	-0-					55
01	9889	X	9037	-0-	-852	-0-	8925	2	112	9	Y	102					157
02	9077	X	8908	-0-	-169	-0-	8775	2	133	9	Y	121					278
03	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					278

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	5122	X	441	-0-	-4681	-0-	441	2			N	-0-					90
11	1050	X	382	-0-	-668	-0-	382	2			N	-0-					90
12	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	81	1	1791	2	N	-0-					90
01	1085	X	752	-0-	-333	-0-	81	1	604	2	Y	61					151
							67	9									
02	661	X	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	Y	-0-					151
03	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					151

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
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	529	1	3254	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	3478	-0-	-2552	-0-	488	1	2990	2	Y	-0-					-0-
12	6231	X	4023	-0-	-2208	-0-	476	1	3547	2	Y	-0-					-0-
01	6231	X	4089	-0-	-2142	-0-	484	1	3605	2	Y	-0-					-0-
02	4234	X	4002	-0-	-232	-0-	467	1	3535	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 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
10	9176	X	8951	-0-	-225	-0-	8917	2	34	9	N	31					315
11	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9164	2	45	9	N	41					356
12	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9221	2	33	9	N	30					386
01	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8970	2	19	9	Y	17	169	1			234
02	8903	X	8204	-0-	-699	-0-	8161	2	43	9	Y	39					273
03	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					273

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 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
10	10354	X	8732	-0-	-1622	-0-	8732	2			N	-0-					366
11	10020	X	8184	-0-	-1836	-0-	8184	2			N	-0-					366
12	10354	X	9994	-0-	-360	-0-	9994	2			N	-0-					366
01	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10711	2	23	9	Y	21					387
02	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9904	2	20	9	Y	18					405
03	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					405

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 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
10	7998	X	7743	-0-	-255	-0-	549	1	7185	2	N	8					76
							9	9									
11	7470	X	6908	-0-	-562	-0-	531	1	6365	2	N	11	41	1			46
							12	9									
12	7719	X	7367	-0-	-352	-0-	549	1	6782	2	N	33	40	1			39
							36	9									
01	7905	X	7336	-0-	-569	-0-	540	1	6772	2	N	22					61
							24	9									
02	7395	X	6623	-0-	-772	-0-	487	1	6121	2	N	14					75
							15	9									
03	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	573	1	8050	2	N	8					76
							9	9									
11	7560	X	7336	-0-	-224	-0-	555	1	6769	2	N	11	41	1			46
							12	9									
12	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	573	1	6945	2	N	33	40	1			39
							36	9									
01	8618	X	7583	-0-	-1035	-0-	564	1	6996	2	N	21					60
							23	9									
02	8062	X	7186	-0-	-876	-0-	507	1	6664	2	N	14					74
							15	9									
03	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					74

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 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
10	9238	X	8009	-0-	-1229	-0-	185	1	7824	2	N	-0-					1
11	8940	X	7776	-0-	-1164	-0-	190	1	7586	2	N	-0-					1
12	8959	X	7266	-0-	-1693	-0-	186	1	7080	2	N	-0-					1
01	8618	X	7871	-0-	-747	-0-	244	1	7627	2	N	-0-					1
02	7830	X	7250	-0-	-580	-0-	257	1	6993	2	N	-0-					1
03	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					1

TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 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
10	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4200	2	12	9	Y	11					89
11	4650	X	3986	-0-	-664	-0-	3982	2	4	9	Y	4					93
12	4805	X	4259	-0-	-546	-0-	4236	2	23	9	Y	21	81	1			33
01	4805	X	4122	-0-	-683	-0-	4088	2	34	9	Y	31					64
02	4089	X	3511	-0-	-578	-0-	3481	2	30	9	Y	27	55	1			36
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					36

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 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
10	10199	X	8983	-0-	-1216	-0-	224	1	8759	2	N	-0-					1
11	10110	X	8928	-0-	-1182	-0-	228	1	8700	2	N	-0-					1
12	10447	X	10118	-0-	-329	-0-	280	1	9838	2	N	-0-					1
01	10447	X	9316	-0-	-1131	-0-	302	1	9014	2	N	-0-					1
02	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	318	1	8829	2	N	-0-					1
03	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					1

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 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
10	8835	X	8568	-0-	-267	-0-	8568	2			N	-0-					127
11	8490	X	8237	-0-	-253	-0-	8237	2			N	-0-					127
12	8680	X	8599	-0-	-81	-0-	8596	2	3	9	N	3					130
01	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			Y	-0-					130
02	8120	X	8084	-0-	-36	-0-	8084	2			Y	-0-					130
03	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					130

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 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
10	20026	X	18977	-0-	-1049	-0-	18977	2			N	-0-					-0-
11	18780	X	18179	-0-	-601	-0-	18179	2			N	-0-					-0-
12	19406	X	18638	-0-	-768	-0-	18638	2			N	-0-					-0-
01	19406	X	17832	-0-	-1574	-0-	17832	2			N	-0-					-0-
02	18154	X	16954	-0-	-1200	-0-	167	1	16787	2	N	-0-					-0-
03	18972	X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	10633	X	10200	-0-	-433	-0-	10182	2	18	9	Y	16					95
11	10290	X	9514	-0-	-776	-0-	9506	2	8	9	Y	7					102
12	DLQ G-10		9955	-0-	9955	9955	9908	2	47	9	Y	43	94	1			51
01	DLQ G-10		9318	-0-	9318	19273	9251	2	67	9	Y	61					112
02	DLQ G-10		8775	-0-	8775	28048	8717	2	58	9	Y	53	109	1			56
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	28048					Y	NO RPT					56

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 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
10	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	733	1	15388	2	Y	-0-					-0-
11	16920	X	14326	-0-	-2594	-0-	678	1	13648	2	Y	-0-					-0-
12	17484	X	12343	-0-	-5141	-0-	770	1	11573	2	Y	-0-					-0-
01	17019	X	14510	-0-	-2509	-0-	782	1	13728	2	Y	-0-					-0-
02	15080	X	13447	-0-	-1633	-0-	652	1	12795	2	Y	-0-					-0-
03	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 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
10	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	531	1	5644	2	Y	-0-					-0-
11	8130	X	5752	-0-	-2378	-0-	515	1	5237	2	Y	-0-					-0-
12	8401	X	3904	-0-	-4497	-0-	407	1	3497	2	Y	-0-					-0-
01	8401	X	8015	-0-	-386	-0-	379	1	7636	2	Y	-0-					-0-
02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	363	1	6848	2	Y	-0-					-0-
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 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
10	11005	X	10648	-0-	-357	-0-	10641	2	7	9	N	6					242
11	10650	X	10477	-0-	-173	-0-	10474	2	3	9	N	3					245
12	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11427	2	70	9	N	64					309
01	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	11566	2	19	9	Y	17					326
02	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10777	2	28	9	Y	25					351
03	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					351

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
10	13237	X	11390	-0-	-1847	-0-	410	1	10980	2	N	-0-					1
11	12810	X	11258	-0-	-1552	-0-	396	1	10862	2	N	-0-					1
12	12679	X	10727	-0-	-1952	-0-	388	1	10339	2	N	-0-					1
01	12245	X	11257	-0-	-988	-0-	490	1	10767	2	N	-0-					1
02	11049	X	10317	-0-	-732	-0-	458	1	9859	2	N	-0-					1
03	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					1

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
10	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	785	1	5735	2	Y	10					199
							11	9									
11	7050	X	6216	-0-	-834	-0-	722	1	5466	2	Y	25	75	1			149
							28	9									
12	7285	X	5975	-0-	-1310	-0-	793	1	5159	2	Y	21					170
							23	9									
01	7285	X	5553	-0-	-1732	-0-	890	1	4646	2	Y	15					185
							17	9									
02	6728	X	5592	-0-	-1136	-0-	904	1	4673	2	Y	14	64	1			135
							15	9									
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	713	1	5147	2	Y	10					118
							11	9									
11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	655	1	4489	2	Y	25	46	1			97
							28	9									
12	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	720	1	4978	2	Y	21					118
							23	9									
01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	699	1	4850	2	Y	20					138
							22	9									
02	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	640	1	4201	2	Y	-0-	45	1			93
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					93

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
10	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	10194	2	21	9	Y	19	21	1			22
11	9960	X	9753	-0-	-207	-0-	9752	2	1	9	Y	1	11	1			12
12	10292	X	8876	-0-	-1416	-0-	8876	2			Y	-0-	6	1			6
01	10230	X	8070	-0-	-2160	-0-	8070	2			Y	-0-	4	1			2
02	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					2
03	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10175	2	20	9	Y	18	13	1			19
11	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9261	2	47	9	Y	43	23	1			39
12	9083	X	8180	-0-	-903	-0-	8126	2	54	9	Y	49	28	1			60
01	11501	X	7686	-0-	-3815	-0-	7645	2	41	9	Y	37	57	1			40
02	10759	X	NO RPT	-0-	-10759	-0-					Y	NO RPT					40
03	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					40

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
10	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9049	2	78	9	Y	71	80	1			85
11	9180	X	7952	-0-	-1228	-0-	7952	2			Y	-0-	41	1			44
12	9486	X	8251	-0-	-1235	-0-	8251	2			Y	-0-	21	1			23
01	11346	X	8936	-0-	-2410	-0-	8848	2	88	9	Y	80	32	1			71
02	10614	X	NO RPT	-0-	-10614	-0-					Y	NO RPT					71
03	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					71

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
10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4888	2	59	9	Y	54	44	1			60
11	10260	X	7048	-0-	-3212	-0-	6907	2	141	9	Y	128	69	1			119
12	9424	X	8646	-0-	-778	-0-	8485	2	161	9	Y	146	84	1			181
01	9362	X	8214	-0-	-1148	-0-	8103	2	111	9	Y	101	169	1			113
02	8758	X	NO RPT	-0-	-8758	-0-					Y	NO RPT					113
03	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					113

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
10	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9344	2	40	9	Y	36	28	1			39
11	9150	X	9112	-0-	-38	-0-	9017	2	95	9	Y	86	46	1			79
12	8866	X	7877	-0-	-989	-0-	7770	2	107	9	Y	97	56	1			120
01	9393	X	7579	-0-	-1814	-0-	7498	2	81	9	Y	74	113	1			81
02	8816	X	NO RPT	-0-	-8816	-0-					Y	NO RPT					81
03	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

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
10	3100	N	3064	-0-	-36	5797	216	1	2848	2	Y	-0-					34
11	3000	N	1752	-0-	-1248	4549	162	1	1590	2	Y	-0-					34
12	3100	N	2259	-0-	-841	3708	128	1	2131	2	Y	-0-					34
01	3100	N	2128	-0-	-972	2736	125	1	2003	2	Y	-0-					34
02	2900	N	1374	-0-	-1526	1210	79	1	1295	2	Y	-0-					34
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					34

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

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
10	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	925	1	12928	2	Y	-0-					13
11	14100	X	13330	-0-	-770	-0-	880	1	12450	2	Y	-0-					13
12	14570	X	13504	-0-	-1066	-0-	940	1	12564	2	Y	-0-					13
01	14570	X	13210	-0-	-1360	-0-	918	1	12292	2	Y	-0-					13
02	13456	X	12149	-0-	-1307	-0-	850	1	11299	2	Y	-0-					13
03	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					13

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

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
10	12059	X	10946	-0-	-1113	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	10554	-0-	-936	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10602	-0-	-1023	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	9896	-0-	-1357	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
02	10440	X	9912	-0-	-528	-0-	99	1	9813	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

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
10	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	163	1	5106	2	Y	-0-					93
11	4350	X	3990	-0-	-360	-0-	3990	2			Y	-0-					93
12	4495	X	479	-0-	-4016	-0-	50	1	415	2	Y	13					106
							14	9									
01	4495	X	4	-0-	-4491	-0-	3	2	1	9	Y	1	52	1			55
02	4205	X	5	-0-	-4200	-0-	5	2			Y	-0-					55
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					55

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

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
10	17546	X	16689	-0-	-857	-0-	16689	2			N	-0-					-0-
11	16980	X	16060	-0-	-920	-0-	16060	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	16365	-0-	-778	-0-	16365	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	15941	-0-	-1171	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
02	15921	X	15285	-0-	-636	-0-	150	1	15135	2	N	-0-					-0-
03	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

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
10	15872	X	14979	-0-	-893	-0-	14979	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	14363	-0-	-877	-0-	14363	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	14876	-0-	-531	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	14129	-0-	-1154	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
02	14210	X	13129	-0-	-1081	-0-	134	1	12995	2	N	-0-					-0-
03	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

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
10	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	411	1	5617	2	N	-0-					1
11	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	397	1	5407	2	N	-0-					1
12	5890	X	5755	-0-	-135	-0-	317	1	5438	2	N	-0-					1
01	7347	X	4675	-0-	-2672	-0-	324	1	4351	2	N	-0-					1
02	6873	X	3475	-0-	-3398	-0-	274	1	3201	2	N	-0-					1
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					1

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

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
10	5828	X	4843	-0-	-985	-0-	346	1	4497	2	N	-0-					-0-
11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	295	1	5953	2	N	-0-					-0-
12	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	308	1	6445	2	N	-0-					-0-
01	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	392	1	6262	2	N	-0-					-0-
02	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	420	1	5779	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

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
10	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	337	1	8976	2	Y	-0-					-0-
11	9300	X	8818	-0-	-482	-0-	349	1	8469	2	Y	-0-					-0-
12	9610	X	8538	-0-	-1072	-0-	343	1	8195	2	Y	-0-					-0-
01	9517	X	8915	-0-	-602	-0-	322	1	8593	2	Y	-0-					-0-
02	8700	X	8237	-0-	-463	-0-	264	1	7973	2	Y	-0-					-0-
03	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

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
10	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	298	1	7716	2	Y	-0-					-0-
11	7770	X	7430	-0-	-340	-0-	313	1	7117	2	Y	-0-					-0-
12	8029	X	7530	-0-	-499	-0-	306	1	7224	2	Y	-0-					-0-
01	8029	X	7856	-0-	-173	-0-	284	1	7572	2	Y	-0-					-0-
02	7511	X	7001	-0-	-510	-0-	224	1	6777	2	Y	-0-					-0-
03	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

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
10	14074	X	11490	-0-	-2584	-0-	344	1	11146	2	N	-0-					336
11	13620	X	13069	-0-	-551	-0-	346	1	12705	2	N	16					352
							18	9									
12	14074	X	11843	-0-	-2231	-0-	357	1	11462	2	N	22					374
							24	9									
01	12121	X	11419	-0-	-702	-0-	358	1	11043	2	N	16					390
							18	9									
02	12644	X	9728	-0-	-2916	-0-	335	1	9385	2	N	7					397
							8	9									
03	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					N	NO RPT					397

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

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
10	8246	X	7929	-0-	-317	-0-	332	1	7597	2	N	-0-					224
11	7980	X	5045	-0-	-2935	-0-	334	1	4694	2	N	15					239
							17	9									
12	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	344	1	8054	2	N	64					303
							70	9									
01	8246	X	7522	-0-	-724	-0-	345	1	7177	2	N	-0-					303
02	7714	X	6650	-0-	-1064	-0-	323	1	6327	2	N	-0-					303
03	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					303

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	396	1	4691	2	Y	-0-			27
11	5400	X	4318	-0-	-1082	-0-	415	1	3903	2	Y	-0-			27
12	5549	X	4827	-0-	-722	-0-	480	1	4347	2	Y	-0-			27
01	5580	X	5197	-0-	-383	-0-	487	1	4710	2	Y	-0-			27
02	5220	X	4214	-0-	-1006	-0-	411	1	3803	2	Y	-0-			27
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT			27

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
10	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	411	1	8911	2	Y	-0-			34
11	9750	X	8927	-0-	-823	-0-	442	1	8485	2	Y	-0-			34
12	10075	X	8788	-0-	-1287	-0-	448	1	8340	2	Y	-0-			34
01	10075	X	8853	-0-	-1222	-0-	443	1	8410	2	Y	-0-			34
02	9425	X	7651	-0-	-1774	-0-	419	1	7232	2	Y	-0-			34
03	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT			34

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
10	3100	N	686	-0-	-2414	76	686	1			Y	-0-			28
11	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	1			Y	-0-			28
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	1			Y	-0-			28
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	1			Y	-0-			28
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			Y	-0-			28
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			28

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
10	5208	X	4175	-0-	-1033	-0-	386	1	3789	2	N	-0-			-0-
11	5070	X	4033	-0-	-1037	-0-	406	1	3627	2	N	-0-			-0-
12	5239	X	3384	-0-	-1855	-0-	376	1	3008	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	3388	-0-	-2192	-0-	409	1	2979	2	N	-0-			-0-
02	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	281	1	6461	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	17329	X	16315	-0-	-1014	-0-	16315	2			N	-0-			-0-
11	19440	X	1717	-0-	-17723	-0-	1717	2			N	-0-			-0-
12	20088	X	-0-	-0-	-20088	-0-					N	-0-			-0-
01	20088	X	-0-	-0-	-20088	-0-					N	-0-			-0-
02	16530	X	-0-	-0-	-16530	-0-					N	-0-			-0-
03	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-			-0-
11	4020	X	120	-0-	-3900	-0-	120	2			N	-0-			-0-
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-			-0-
01	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-			-0-
02	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-			-0-
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT			-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
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	326	1	4095	2	N	-0-			-0-
11	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	316	1	4086	2	N	-0-			-0-
12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	326	1	4359	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	4357	-0-	-231	-0-	323	1	4034	2	N	-0-			-0-
02	4292	X	4031	-0-	-261	-0-	293	1	3738	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	6479	X	5334	-0-	-1145	-0-	438 112	1 9	4784	2	N	102					225
11	5850	X	4407	-0-	-1443	-0-	424 67	1 9	3916	2	N	61	151	1			135
12	6045	X	5057	-0-	-988	-0-	438 179	1 9	4440	2	N	163	167	1			131
01	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	436 130	1 9	5290	2	N	118					249
02	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	400 135	1 9	4778	2	N	123	183	1			189
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					189

UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

10	21346	X	21346	-0-	-0-	-0-	21346	2			N	-0-					108
11	20340	X	20303	-0-	-37	-0-	20303	2			N	-0-					108
12	21018	X	20148	-0-	-870	-0-	20147	2	1	9	N	1					109
01	21018	X	20099	-0-	-919	-0-	20099	2			N	-0-					109
02	19662	X	18460	-0-	-1202	-0-	18460	2			N	-0-					109
03	21018	X	NO RPT	-0-	-21018	-0-					N	NO RPT					109

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

10	4123	X	3598	-0-	-525	-0-	254	1	3344	2	N	-0-					7
11	3750	X	3484	-0-	-266	-0-	245	1	3239	2	N	-0-	3	1			4
12	3875	X	3597	-0-	-278	-0-	254	1	3343	2	N	-0-	1	1			3
01	3875	X	3560	-0-	-315	-0-	254	1	3306	2	N	-0-					3
02	3364	X	3278	-0-	-86	-0-	238	1	3040	2	N	-0-					3
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					3

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

10	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	591	1	9764	2	Y	-0-					9
11	9750	X	9492	-0-	-258	-0-	620	1	8872	2	Y	-0-					9
12	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	723	1	9743	2	Y	-0-					9
01	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	713	1	9401	2	Y	-0-					9
02	9425	X	9218	-0-	-207	-0-	657	1	8561	2	Y	-0-					9
03	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					9

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

10	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	714	1	8972	2	Y	-0-					45
11	9660	X	9174	-0-	-486	-0-	644	1	8530	2	Y	-0-					45
12	9982	X	9736	-0-	-246	-0-	656	1	9080	2	Y	-0-					45
01	10230	X	9354	-0-	-876	-0-	664	1	8690	2	Y	-0-					45
02	9570	X	9381	-0-	-189	-0-	631	1	8750	2	Y	-0-					45
03	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-		357	1	5755	2	Y	21	35	1			35
								23	9									
11	6660	X	5737	-0-	-923	-0-		417	1	5320	2	Y	-0-	24	1			11
12	6882	X	6090	-0-	-792	-0-		443	1	5647	2	Y	-0-	7	1			4
01	6231	X	5507	-0-	-724	-0-		428	1	5050	2	Y	26					30
								29	9									
02	5742	X	NO RPT	-0-	-5742	-0-						Y	NO RPT					30
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-						Y	NO RPT					30

M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-		8295	2	61	9	Y	55	73	1			83
11	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-		8246	2	76	9	Y	69	76	1			76
12	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-		8602	2	154	9	Y	140	124	1			92
01	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-		8528	2	90	9	Y	82					174
02	7917	X	NO RPT	-0-	-7917	-0-						Y	NO RPT					174
03	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-						Y	NO RPT					174

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-		83	1	7510	2	N	-0-					63
11	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-		81	1	7401	2	N	-0-					63
12	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-		82	1	7493	2	N	-0-					63
01	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-		86	1	7435	2	N	-0-					63
02	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-		78	1	6679	2	N	15					78
								17	9									
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-						N	NO RPT					78

SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-		838	1	6242	2	Y	11					161
								12	9									
11	7530	X	5372	-0-	-2158	-0-		773	1	4586	2	Y	12	59	1			114
								13	9									
12	7781	X	6835	-0-	-946	-0-		844	1	5978	2	Y	12					126
								13	9									
01	7812	X	6412	-0-	-1400	-0-		779	1	5608	2	Y	23					149
								25	9									
02	7308	X	6300	-0-	-1008	-0-		644	1	5606	2	Y	45	60	1			134
								50	9									
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-						Y	NO RPT					134

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-		12630	2			Y	-0-					6
11	12600	X	11684	-0-	-916	-0-		11684	2			Y	-0-					6
12	13020	X	12377	-0-	-643	-0-		12377	2			Y	-0-					6
01	12896	X	12186	-0-	-710	-0-		12186	2			Y	-0-					6
02	11919	X	11809	-0-	-110	-0-		11809	2			Y	-0-					6
03	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-						Y	NO RPT					6

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9982	X	8992	-0-	-990	-0-		8964	2	28	9	N	25					314
11	9450	X	9203	-0-	-247	-0-		9116	2	87	9	N	79	188	1			205
12	9548	X	9197	-0-	-351	-0-		9117	2	80	9	N	73					278
01	9455	X	9209	-0-	-246	-0-		9130	2	79	9	Y	72					350
02	8903	X	8444	-0-	-459	-0-		8386	2	58	9	Y	53	187	1			216
03	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-						Y	NO RPT					216

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15996	X	14937	-0-	-1059	-0-	14750	2	187	9	N	170	179	1			227
11	14910	X	14249	-0-	-661	-0-	14038	2	211	9	N	192	183	1			236
12	14911	X	14600	-0-	-311	-0-	14391	2	209	9	N	190	190	1			236
01	14942	X	12226	-0-	-2716	-0-	12097	2	129	9	Y	117					353
02	13978	X	13053	-0-	-925	-0-	12928	2	125	9	Y	114	184	1			283
03	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					283

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12772	X	11183	-0-	-1589	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	10730	-0-	-1330	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11434	-0-	-1028	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	11195	-0-	-1205	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
02	10469	X	10290	-0-	-179	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 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
10	12803	X	11525	-0-	-1278	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	10670	-0-	-1630	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	10800	-0-	-1910	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	10703	-0-	-2007	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
02	11455	X	9465	-0-	-1990	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	15872	X	12959	-0-	-2913	-0-	130	1	12829	2	N	-0-					-0-
11	15360	X	12927	-0-	-2433	-0-	133	1	12794	2	N	-0-					-0-
12	14942	X	13631	-0-	-1311	-0-	141	1	13490	2	N	-0-					-0-
01	14911	X	12997	-0-	-1914	-0-	143	1	12854	2	N	-0-					-0-
02	13949	X	11994	-0-	-1955	-0-	134	1	11860	2	N	-0-					-0-
03	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					-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
10	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2007	2	1	9	Y	1					3
11	2280	X	1850	-0-	-430	-0-	1849	2	1	9	Y	1					4
12	2015	X	1892	-0-	-123	-0-	1880	2	12	9	Y	11	7	1			8
01	2015	X	1824	-0-	-191	-0-	1811	2	13	9	Y	12					20
02	1798	N	1535	-0-	-263	-0-	1523	2	12	9	Y	11	22	1			9
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	7533	X	6799	-0-	-734	-0-	883	1	5883	2	N	30					180
							33	9									
11	7290	X	6231	-0-	-1059	-0-	854	1	5336	2	N	37					217
							41	9									
12	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	826	1	9053	2	N	75					292
							83	9									
01	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10878	2	6	9	Y	5	173	1			124
02	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			Y	-0-					124
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	14688	2			Y	-0-					9
11	14790	X	13607	-0-	-1183	-0-	13607	2			Y	-0-					9
12	15283	X	14461	-0-	-822	-0-	14461	2			Y	-0-					9
01	15190	X	14504	-0-	-686	-0-	14504	2			Y	-0-					9
02	13891	X	13208	-0-	-683	-0-	13208	2			Y	-0-					9
03	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT					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
10	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15783	2			Y	-0-					6
11	15420	X	14591	-0-	-829	-0-	14591	2			Y	-0-					6
12	15903	X	15313	-0-	-590	-0-	15313	2			Y	-0-					6
01	15779	X	14966	-0-	-813	-0-	14966	2			Y	-0-					6
02	14761	X	12877	-0-	-1884	-0-	12877	2			Y	-0-					6
03	15779	X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	10385	X	9919	-0-	-466	-0-	9869	2	50	9	N	45					141
11	9960	X	9554	-0-	-406	-0-	9449	2	105	9	N	95					236
12	10230	X	9665	-0-	-565	-0-	9574	2	91	9	N	83	189	1			130
01	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10890	2	98	9	Y	89					219
02	9280	X	9169	-0-	-111	-0-	9102	2	67	9	Y	61	187	1			93
03	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					93

ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	351	1	5044	2	Y	-0-					7
11	5400	X	4718	-0-	-682	-0-	332	1	4386	2	Y	-0-					7
12	5580	X	5464	-0-	-116	-0-	351	1	5110	2	Y	3					10
							3	9									
01	5394	X	5155	-0-	-239	-0-	355	1	4780	2	Y	18	17	1			11
							20	9									
02	5046	X	4633	-0-	-413	-0-	336	1	4284	2	Y	12					23
							13	9									
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					23

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 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
10	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	509	1	7199	2	Y	-0-					12
11	7500	X	7295	-0-	-205	-0-	514	1	6781	2	Y	-0-					12
12	7750	X	7621	-0-	-129	-0-	544	1	7073	2	Y	4					16
							4	9									
01	7750	X	7412	-0-	-338	-0-	518	1	6860	2	Y	31	28	1			19
							34	9									
02	7250	X	6475	-0-	-775	-0-	474	1	5980	2	Y	19					38
							21	9									
03	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 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
10	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	425	1	6511	2	Y	-0-					10
11	7170	X	6605	-0-	-565	-0-	443	1	6162	2	Y	-0-					10
12	7409	X	6874	-0-	-535	-0-	468	1	6402	2	Y	4					14
							4	9									
01	6944	X	6595	-0-	-349	-0-	450	1	6116	2	Y	26	24	1			16
							29	9									
02	6496	X	5877	-0-	-619	-0-	415	1	5443	2	Y	17					33
							19	9									
03	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					33

ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 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
10	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	541	1	7653	2	Y	-0-					10
11	8490	X	7310	-0-	-1180	-0-	500	1	6810	2	Y	-0-					10
12	8773	X	5600	-0-	-3173	-0-	433	1	5163	2	Y	4					14
							4	9									
01	8556	X	8066	-0-	-490	-0-	488	1	7549	2	Y	26	24	1			16
							29	9									
02	8004	X	7276	-0-	-728	-0-	514	1	6743	2	Y	17					33
							19	9									
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					33

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
10	10447	X	9836	-0-	-611	-0-	9836	2			N	-0-					360
11	10110	X	9458	-0-	-652	-0-	9449	2	9	9	N	8					368
12	10292	X	9956	-0-	-336	-0-	9934	2	22	9	N	20					388
01	10292	X	9467	-0-	-825	-0-	9445	2	22	9	N	20	180	1			228
02	9367	X	8638	-0-	-729	-0-	8614	2	24	9	N	22					250
03	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					250

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
10	8370	X	7396	-0-	-974	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	901	-0-	-7199	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
01	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
02	6931	X	-0-	-0-	-6931	-0-					N	-0-					-0-
03	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-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
10	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	641	1	7298	2	Y	-0-					-0-
11	8850	X	7909	-0-	-941	-0-	678	1	7231	2	Y	-0-					-0-
12	9145	X	8463	-0-	-682	-0-	717	1	7746	2	Y	-0-					-0-
01	8928	X	8801	-0-	-127	-0-	677	1	8124	2	Y	-0-					-0-
02	7801	X	7278	-0-	-523	-0-	541	1	6737	2	Y	-0-					-0-
03	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	13516	X	12122	-0-	-1394	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	11711	-0-	-1129	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	12038	-0-	-1230	-0-	12038	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	11826	-0-	-1442	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
02	11861	X	11154	-0-	-707	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	13918	2	3	9	Y	3	11	1			28
11	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	13604	2	20	9	Y	18	9	1			37
12	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	13438	2	122	9	Y	111	68	1			80
01	13919	X	13333	-0-	-586	-0-	13213	2	120	9	Y	109	72	1			117
02	13166	X	NO RPT	-0-	-13166	-0-					Y	NO RPT					117
03	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT					117

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
10	3100	N	1874	-0-	-1226	1153	1874	2			Y	-0-					13
11	2720	N	1567	-0-	-1153	-0-	1567	2			Y	-0-					13
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					13
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					13
02	1276	N	NO RPT	-0-	-1276	-0-					Y	NO RPT					13
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	508	1	8026	2	Y	3	6	1			47
							3	9									
11	9810	X	8969	-0-	-841	-0-	524	1	8323	2	Y	111	17	1			141
							122	9									
12	10137	X	9150	-0-	-987	-0-	618	1	8532	2	Y	-0-	79	1			62
01	9889	X	8186	-0-	-1703	-0-	569	1	7596	2	Y	19	13	1			68
							21	9									
02	8845	X	NO RPT	-0-	-8845	-0-					Y	NO RPT					68
03	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					68

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
10	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	17061	2	260	9	Y	236	145	1			317
11	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	15431	2	55	9	Y	50	145	1			222
12	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	17885	2	14	9	Y	13	141	1			94
01	18527	X	18527	-0-	-0-	-0-	18527	2			Y	-0-	24	1			70
02	13253	X	NO RPT	-0-	-13253	-0-					Y	NO RPT					70
03	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					70

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
10	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6410	2	61	9	Y	55	73	1			83
11	6360	X	6279	-0-	-81	-0-	6203	2	76	9	Y	69	76	1			76
12	6572	X	6475	-0-	-97	-0-	6466	2	9	9	Y	8	52	1			32
01	6572	X	6548	-0-	-24	-0-	6509	2	39	9	Y	35					67
02	6148	X	NO RPT	-0-	-6148	-0-					Y	NO RPT					67
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					67

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
10	21669	X	20305	-0-	-1364	-0-	20214	2	91	9	N	83					365
11	20970	X	19793	-0-	-1177	-0-	19686	2	107	9	N	97	191	1			271
12	21328	X	20009	-0-	-1319	-0-	19906	2	103	9	N	94					365
01	21173	X	19479	-0-	-1694	-0-	19381	2	98	9	N	89	180	1			274
02	19343	X	17103	-0-	-2240	-0-	17013	2	90	9	N	82					356
03	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					N	NO RPT					356

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	13392	X	12760	-0-	-632	-0-	12750	2	10	9	N	9					303
11	12750	X	12009	-0-	-741	-0-	11976	2	33	9	N	30					333
12	12958	X	12247	-0-	-711	-0-	12211	2	36	9	N	33					366
01	12772	X	12485	-0-	-287	-0-	12445	2	40	9	N	36					402
02	11948	X	11514	-0-	-434	-0-	11470	2	44	9	N	40	186	1			256
03	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT					256

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
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	10137	X	8425	-0-	-1712	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8799	-0-	-321	-0-	465	1	8334	2	N	-0-					-0-
12	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	451	1	9522	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	9097	-0-	-265	-0-	502	1	8595	2	N	-0-					-0-
02	8613	X	8445	-0-	-168	-0-	435	1	8010	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					-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
10	12741	X	9766	-0-	-2975	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	9993	-0-	-627	-0-	532	1	9461	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	10594	-0-	-194	-0-	516	1	10078	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	10747	-0-	-41	-0-	567	1	10180	2	N	-0-					-0-
02	10005	X	9367	-0-	-638	-0-	499	1	8868	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					-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
10	20212	X	17832	-0-	-2380	-0-	17832	2			N	-0-					-0-
11	19410	X	17083	-0-	-2327	-0-	17083	2			N	-0-					-0-
12	19685	X	17607	-0-	-2078	-0-	17607	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	17390	-0-	-1551	-0-	17390	2			N	-0-					-0-
02	17429	X	15735	-0-	-1694	-0-	15735	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	11966	X	10323	-0-	-1643	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	9929	-0-	-1651	-0-	515	1	9414	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	8388	-0-	-3206	-0-	545	1	7843	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	9860	-0-	-2013	-0-	528	1	9332	2	N	-0-					-0-
02	11107	X	10907	-0-	-200	-0-	538	1	10369	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	22599	X	19920	-0-	-2679	-0-	19920	2			N	-0-					-0-
11	21150	X	19503	-0-	-1647	-0-	19503	2			N	-0-					-0-
12	21855	X	20257	-0-	-1598	-0-	20257	2			N	-0-					-0-
01	21297	X	19829	-0-	-1468	-0-	19829	2			N	-0-					-0-
02	19227	X	18253	-0-	-974	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
03	20243	X	NO RPT	-0-	-20243	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	773	1	6274	2	N	40					157
							44	9									
11	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	869	1	5947	2	N	-0-					157
12	7037	X	6843	-0-	-194	-0-	763	1	6047	2	N	30					187
							33	9									
01	7347	X	6517	-0-	-830	-0-	752	1	5725	2	N	36					223
							40	9									
02	6873	X	5985	-0-	-888	-0-	731	1	5206	2	N	44					267
							48	9									
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					267

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
10	9455	X	7912	-0-	-1543	-0-	115	1	7797	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	8616	-0-	-1014	-0-	126	1	8490	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	8944	-0-	-1007	-0-	124	1	8820	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	8799	-0-	-1152	-0-	123	1	8676	2	N	-0-					-0-
02	8323	X	7333	-0-	-990	-0-	116	1	7217	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			Y	-0-					30
11	12000	X	11114	-0-	-886	-0-	11114	2			Y	-0-					30
12	12400	X	12037	-0-	-363	-0-	12037	2			Y	-0-					30
01	12400	X	11049	-0-	-1351	-0-	11049	2			Y	-0-					30
02	10730	X	7560	-0-	-3170	-0-	7560	2			Y	-0-					30
03	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					30

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
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	33	1	724	2	N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	N	-0-					-0-
01	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	290	N	8	-0-	-282	-0-	8	1			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	20076	2	118	9	Y	107	102	1			226
11	20190	X	18706	-0-	-1484	-0-	18661	2	45	9	Y	41	100	1			167
12	20863	X	19173	-0-	-1690	-0-	19173	2			Y	-0-	122	1			45
01	20863	X	18609	-0-	-2254	-0-	18609	2			Y	-0-	21	1			24
02	19343	X	NO RPT	-0-	-19343	-0-					Y	NO RPT					24
03	20181	X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					Y	NO RPT					24

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 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
10	15466	X	15466	-0-	-0-	-0-	15449	2	17	9	Y	15	15	1			33
11	16320	X	15390	-0-	-930	-0-	15382	2	8	9	Y	7	15	1			25
12	16864	X	16609	-0-	-255	-0-	16609	2			Y	-0-	18	1			7
01	16802	X	16548	-0-	-254	-0-	16548	2			Y	-0-	3	1			4
02	15718	X	NO RPT	-0-	-15718	-0-					Y	NO RPT					4
03	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					Y	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 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
10	17608	X	16056	-0-	-1552	-0-	16056	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	16883	-0-	-157	-0-	16883	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	15625	-0-	-1642	-0-	15625	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	15424	-0-	-851	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
02	16327	X	14331	-0-	-1996	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19871	X	17779	-0-	-2092	-0-	17778	2	1	9	N	1					43
11	17970	X	15041	-0-	-2929	-0-	15024	2	17	9	N	15					58
12	18569	X	16999	-0-	-1570	-0-	16955	2	44	9	N	40					98
01	18414	X	17605	-0-	-809	-0-	17577	2	28	9	Y	25					123
02	16646	X	16485	-0-	-161	-0-	16449	2	36	9	Y	33					156
03	17794	X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					Y	NO RPT					156

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 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
10	13361	X	10713	-0-	-2648	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	9153	-0-	-2637	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
12	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	11369	-0-	-876	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
02	11455	X	9998	-0-	-1457	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	10633	X	9905	-0-	-728	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
11	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	10383	-0-	-95	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9141	-0-	-1337	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
02	9947	X	8025	-0-	-1922	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					-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
10	17329	X	16671	-0-	-658	-0-	16662	2	9	9	N	8	164	1			32
11	16770	X	14332	-0-	-2438	-0-	14296	2	36	9	N	33					65
12	16802	X	16130	-0-	-672	-0-	16085	2	45	9	N	41					106
01	16926	X	16757	-0-	-169	-0-	16732	2	25	9	Y	23					129
02	15834	X	15413	-0-	-421	-0-	15379	2	34	9	Y	31					160
03	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					Y	NO RPT					160

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
10	11439	X	10045	-0-	-1394	-0-	10016	2	29	9	N	26	186	1			291
11	10800	X	8935	-0-	-1865	-0-	8866	2	69	9	N	63					354
12	10695	X	9387	-0-	-1308	-0-	9322	2	65	9	N	59					413
01	10323	X	9991	-0-	-332	-0-	9918	2	73	9	Y	66					479
02	9396	X	9050	-0-	-346	-0-	9003	2	47	9	Y	43	186	1			336
03	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					336

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
10	11842	X	9732	-0-	-2110	-0-	239	1	9471	2	N	20					308
							22	9									
11	11370	X	6219	-0-	-5151	-0-	295	1	5898	2	N	24					332
							26	9									
12	10323	X	9051	-0-	-1272	-0-	305	1	8722	2	N	22					354
							24	9									
01	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	262	1	11479	2	Y	44					398
							48	9									
02	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	225	1	10776	2	Y	33					431
							36	9									
03	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					431

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
10	10540	X	8777	-0-	-1763	-0-	203	1	8574	2	N	-0-					266
11	8910	X	6262	-0-	-2648	-0-	213	1	6006	2	N	39					305
							43	9									
12	8742	X	7893	-0-	-849	-0-	220	1	7633	2	N	36					341
							40	9									
01	8773	X	7166	-0-	-1607	-0-	199	1	6927	2	Y	36	184	1			193
							40	9									
02	8207	X	7526	-0-	-681	-0-	175	1	7331	2	Y	18					211
							20	9									
03	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					211

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
10	5828	X	5523	-0-	-305	-0-	124	1	5396	2	N	3					308
							3	9									
11	5640	X	5063	-0-	-577	-0-	92	1	4937	2	N	31	179	1			160
							34	9									
12	5766	X	5488	-0-	-278	-0-	95	1	5369	2	N	22					182
							24	9									
01	5766	X	5584	-0-	-182	-0-	112	1	5448	2	Y	22					204
							24	9									
02	5162	X	5123	-0-	-39	-0-	113	1	4977	2	Y	30					234
							33	9									
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					234

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
10	16895	X	15499	-0-	-1396	-0-	348	1	15090	2	N	55					338
							61	9									
11	16290	X	14641	-0-	-1649	-0-	304	1	14315	2	N	20	133	1			225
							22	9									
12	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	315	1	15693	2	N	77					302
							85	9									
01	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	327	1	15640	2	Y	103	180	1			225
							113	9									
02	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	312	1	14254	2	Y	93					318
							102	9									
03	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					Y	NO RPT					318

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
10	21613	X	21613	-0-	-0-	-0-	21580	2	33	9	Y	30	29	1			65
11	20152	X	20152	-0-	-0-	-0-	20041	2	111	9	Y	101	29	1			137
12	20323	X	20323	-0-	-0-	-0-	20214	2	109	9	Y	99	124	1			112
01	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	20270	2	122	9	Y	111	81	1			142
02	18879	X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					Y	NO RPT					142
03	20181	X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					Y	NO RPT					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	794	1	18626	2	Y	4	11	1			84
							4	9									
11	20400	X	18377	-0-	-2023	-0-	752	1	17602	2	Y	21	9	1			96
							23	9									
12	21080	X	18580	-0-	-2500	-0-	701	1	17758	2	Y	110	70	1			136
							121	9									
01	21080	X	18128	-0-	-2952	-0-	751	1	17257	2	Y	109	72	1			173
							120	9									
02	19140	X	NO RPT	-0-	-19140	-0-					Y	NO RPT					173
03	19437	X	NO RPT	-0-	-19437	-0-					Y	NO RPT					173

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
10	18879	X	15673	-0-	-3206	-0-	15652	2	21	9	N	19					117
11	18270	X	12851	-0-	-5419	-0-	12826	2	25	9	N	23					140
12	18228	X	14643	-0-	-3585	-0-	14590	2	53	9	N	48					188
01	17484	X	15739	-0-	-1745	-0-	15696	2	43	9	Y	39					227
02	16037	X	14454	-0-	-1583	-0-	14430	2	24	9	Y	22	164	1			85
03	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					Y	NO RPT					85

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15438	X	14798	-0-	-640	-0-	14780	2	18	9	N	16					114
11	14940	X	12378	-0-	-2562	-0-	626	1	11723	2	N	26					140
							29	9									
12	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	1079	1	15367	2	N	9					149
							10	9									
01	15967	X	15967	-0-	-0-	-0-	1079	1	14851	2	Y	34					183
							37	9									
02	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	924	1	12892	2	Y	33	184	1			32
							36	9									
03	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					Y	NO RPT					32

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	441	1	8412	2	Y	-0-					2
11	8730	X	8626	-0-	-104	-0-	441	1	8185	2	Y	-0-					2
12	9021	X	8767	-0-	-254	-0-	480	1	8287	2	Y	-0-					2
01	9052	X	7783	-0-	-1269	-0-	448	1	7335	2	Y	-0-					2
02	8468	X	6287	-0-	-2181	-0-	239	1	6048	2	Y	-0-					2
03	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					2

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 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
10	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	2			Y	-0-					13
11	10500	X	10260	-0-	-240	-0-	10260	2			Y	-0-					13
12	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2			Y	-0-					13
01	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			Y	-0-					13
02	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	2			Y	-0-					13
03	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					13

ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 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
10	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	433	1	7186	2	Y	-0-					2
11	8250	X	7775	-0-	-475	-0-	411	1	7364	2	Y	-0-					2
12	8525	X	7064	-0-	-1461	-0-	403	1	6661	2	Y	-0-					2
01	8525	X	6640	-0-	-1885	-0-	356	1	6284	2	Y	-0-					2
02	7714	X	3537	-0-	-4177	-0-	133	1	3404	2	Y	-0-					2
03	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	19212	2	34	9	Y	31	29	1			64
11	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	18114	2	75	9	Y	68	28	1			104
12	18352	X	18078	-0-	-274	-0-	17969	2	109	9	Y	99	100	1			103
01	18352	X	17016	-0-	-1336	-0-	16894	2	122	9	Y	111	77	1			137
02	17168	X	NO RPT	-0-	-17168	-0-					Y	NO RPT					137
03	18352	X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					Y	NO RPT					137

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
10	14725	X	13667	-0-	-1058	-0-	13658	2	9	9	N	8					303
11	13710	X	13143	-0-	-567	-0-	13112	2	31	9	N	28					331
12	13826	X	13561	-0-	-265	-0-	13519	2	42	9	N	38					369
01	13671	X	13378	-0-	-293	-0-	13338	2	40	9	N	36	181	1			224
02	12789	X	12228	-0-	-561	-0-	12180	2	48	9	N	44					268
03	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					N	NO RPT					268

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
10	12710	X	12090	-0-	-620	-0-	12088	2	2	9	N	2					235
11	12180	X	11492	-0-	-688	-0-	11473	2	19	9	N	17					252
12	12121	X	10922	-0-	-1199	-0-	10904	2	18	9	N	16					268
01	12121	X	10031	-0-	-2090	-0-	10012	2	19	9	N	17					285
02	11339	X	10879	-0-	-460	-0-	10851	2	28	9	N	25					310
03	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					310

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
10	14663	X	13683	-0-	-980	-0-	306	1	13377	2	N	-0-					161
11	14190	X	12908	-0-	-1282	-0-	276	1	12632	2	N	-0-					161
12	14663	X	13976	-0-	-687	-0-	285	1	13691	2	N	-0-					161
01	13919	X	13909	-0-	-10	-0-	289	1	13620	2	Y	-0-					161
02	12789	X	12266	-0-	-523	-0-	272	1	11994	2	Y	-0-					161
03	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					161

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11346	X	5746	-0-	-5600	-0-	231	1	5502	2	N	12	177	1			194
							13	9									
11	10980	X	7819	-0-	-3161	-0-	226	1	7560	2	N	30					224
							33	9									
12	10354	X	8325	-0-	-2029	-0-	234	1	8055	2	N	33					257
							36	9									
01	10261	X	6081	-0-	-4180	-0-	243	1	5814	2	Y	22					279
							24	9									
02	8062	X	6319	-0-	-1743	-0-	231	1	6069	2	Y	17					296
							19	9									
03	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					296

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8835	X	7798	-0-	-1037	-0-	7774	2	24	9	N	22					301
11	8430	X	6841	-0-	-1589	-0-	6788	2	53	9	N	48	187	1			162
12	8463	X	7782	-0-	-681	-0-	7724	2	58	9	N	53					215
01	8463	X	7826	-0-	-637	-0-	7762	2	64	9	Y	58					273
02	7308	X	6873	-0-	-435	-0-	6842	2	31	9	Y	28					301
03	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					301

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15779	X	13992	-0-	-1787	-0-	13934	2	58	9	N	53	185	1			249
11	15270	X	13309	-0-	-1961	-0-	13309	2			N	-0-					249
12	15562	X	14119	-0-	-1443	-0-	14112	2	7	9	N	6					255
01	15252	X	13820	-0-	-1432	-0-	13777	2	43	9	N	39					294
02	13891	X	13021	-0-	-870	-0-	12971	2	50	9	N	45					339
03	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					339

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 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
10	7099	X	6240	-0-	-859	-0-	147	1	6074	2	N	17					219
							19	9									
11	6870	X	4841	-0-	-2029	-0-	154	1	4648	2	N	35					254
							39	9									
12	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	159	1	6512	2	N	39					293
							43	9									
01	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	151	1	7097	2	Y	38					331
							42	9									
02	5829	X	5819	-0-	-10	-0-	140	1	5632	2	Y	43	183	1			191
							47	9									
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					191

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
10	11253	X	10684	-0-	-569	-0-	211	1	10440	2	N	30					305
							33	9									
11	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	189	1	10215	2	N	52					357
							57	9									
12	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	195	1	11000	2	N	49					406
							54	9									
01	10695	X	10521	-0-	-174	-0-	224	1	10244	2	Y	48	180	1			274
							53	9									
02	10121	X	8474	-0-	-1647	-0-	225	1	8225	2	Y	22					296
							24	9									
03	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					296

M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13733	X	13143	-0-	-590	-0-	12970	2	173	9	N	157	187	1			147
11	12840	X	12186	-0-	-654	-0-	12080	2	106	9	N	96					243
12	12958	X	12335	-0-	-623	-0-	12224	2	111	9	N	101	189	1			155
01	13144	X	12240	-0-	-904	-0-	12138	2	102	9	Y	93					248
02	12296	X	11238	-0-	-1058	-0-	11184	2	54	9	Y	49	187	1			110
03	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					110

JANECKA (SA) WELL #: 4 H RRCID -> 282108 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8200 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27559	X	26544	-0-	-1015	-0-	26249	2	295	9	N	268	373	1			33
11	26670	X	25590	-0-	-1080	-0-	25339	2	251	9	N	228					261
12	26877	X	25334	-0-	-1543	-0-	25113	2	221	9	N	201	363	1			99
01	26722	X	25419	-0-	-1303	-0-	25202	2	217	9	Y	197	186	1			110
02	24998	X	22937	-0-	-2061	-0-	22631	2	306	9	Y	278	182	1			206
03	26536	X	NO RPT	-0-	-26536	-0-					Y	NO RPT					206

JANECKA (AW) WELL #: 2H RRCID -> 282583 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8129 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29977	X	27812	-0-	-2165	-0-	27712	2	100	9	N	91	183	1			105
11	28140	X	27769	-0-	-371	-0-	27612	2	157	9	N	143					248
12	28830	X	27303	-0-	-1527	-0-	27264	2	39	9	N	35	184	1			99
01	28024	X	26442	-0-	-1582	-0-	26311	2	131	9	Y	119	193	1			25
02	26854	X	23228	-0-	-3626	-0-	23095	2	133	9	Y	121					146
03	28706	X	NO RPT	-0-	-28706	-0-					Y	NO RPT					146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COX (AW) WELL #: 2H RRCID -> 283450 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8303 - 14996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26414	X	26414	-0-	-0-	-0-	72	1	26338	2	Y	4					75
							4	9									
11	25560	X	24002	-0-	-1558	-0-	24002	2			Y	-0-	27	1			48
12	26412	X	24144	-0-	-2268	-0-	390	1	23747	2	Y	6	26	1			28
							7	9									
01	26412	X	23399	-0-	-3013	-0-	314	1	23051	2	Y	31					59
							34	9									
02	24708	X	NO RPT	-0-	-24708	-0-					Y	NO RPT					59
03	26412	X	NO RPT	-0-	-26412	-0-					Y	NO RPT					59

COX (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283492 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8150 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23963	X	15498	-0-	-8465	-0-	57	1	15398	2	N	39					181
							43	9									
11	21635	X	21635	-0-	-0-	-0-	21580	2	55	9	N	50	76	1			155
12	22364	X	22364	-0-	-0-	-0-	279	1	22067	2	N	16	85	1			86
							18	9									
01	22005	X	22005	-0-	-0-	-0-	276	1	21726	2	Y	3					89
							3	9									
02	20909	X	20439	-0-	-470	-0-	247	1	20192	2	Y	-0-	59	1			29
03	22351	X	NO RPT	-0-	-22351	-0-					Y	NO RPT					29

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
10	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	14					182
11	1020	X	210	-0-	-810	-0-	168	1	42	9	N	38	176	1			44
12	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	400	1	6514	2	N	66					110
							73	9									
01	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	400	1	9070	2	Y	69	169	1			10
							76	9									
02	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	374	1	9342	2	Y	89					99
							98	9									
03	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					99

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
10	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	364	1	12125	2	Y	2					27
							2	9									
11	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	2			Y	-0-	10	1			17
12	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	114	1	10606	2	Y	-0-	9	1			8
01	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	179	1	11642	2	Y	-0-					8
02	1392	X	NO RPT	-0-	-1392	-0-					Y	NO RPT					8
03	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	20460	X	2934	-0-	-17526	-0-	2725	2	209	9	N	190	177	1			173
11	19800	X	2302	-0-	-17498	-0-	503	1	1698	2	N	92	185	1			80
							101	9									
12	20460	X	13048	-0-	-7412	-0-	1200	1	11630	2	N	198	184	1			94
							218	9									
01	18476	X	12123	-0-	-6353	-0-	1200	1	10703	2	Y	200	178	1			116
							220	9									
02	15515	X	9605	-0-	-5910	-0-	1122	1	8299	2	Y	167	110	1			173
							184	9									
03	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE-NCLE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 283837 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8181 - 15140

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
10	30442	X	29361	-0-	-1081	-0-	29241	2	120	9	N	109					223
11	29460	X	25787	-0-	-3673	-0-	25666	2	121	9	N	110	184	1			149
12	30442	X	28956	-0-	-1486	-0-	28888	2	68	9	N	62	182	1			29
01	29822	X	28991	-0-	-831	-0-	28853	2	138	9	Y	125					154
02	27463	X	27029	-0-	-434	-0-	26856	2	173	9	Y	157	184	1			127
03	29357	X	NO RPT	-0-	-29357	-0-					Y	NO RPT					127

COX (AW) WELL #: 4H RRCID -> 283896 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8131 - 14824

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
10	22820	X	22820	-0-	-0-	-0-	72	1	22735	2	Y	12					196
							13	9									
11	23982	X	23982	-0-	-0-	-0-	23982	2			Y	-0-	71	1			125
12	23586	X	23586	-0-	-0-	-0-	295	1	23290	2	Y	1	64	1			62
							1	9									
01	22821	X	22821	-0-	-0-	-0-	310	1	22511	2	Y	-0-					62
02	3799	X	NO RPT	-0-	-3799	-0-					Y	NO RPT					62
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					62

PRUITT HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283986 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7790 - 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
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					66
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					66
12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					66
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					66
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					66
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					66

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284373 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7833 - 13997

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
10	19036	X	19036	-0-	-0-	-0-	254	1	18704	2	Y	71	59	1			150
							78	9									
11	16866	X	16866	-0-	-0-	-0-	1044	1	15759	2	Y	57	62	1			145
							63	9									
12	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	418	1	13357	2	Y	38	61	1			122
							42	9									
01	12555	X	5493	-0-	-7062	-0-	5429	2	64	9	Y	58	65	1			115
02	11745	X	NO RPT	-0-	-11745	-0-					Y	NO RPT					115
03	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					115

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284377 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7815 - 13975

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
10	32909	X	32909	-0-	-0-	-0-	392	1	32461	2	Y	51	33	1			91
							56	9									
11	30930	X	29428	-0-	-1502	-0-	29382	2	46	9	Y	42	40	1			93
12	29851	X	29851	-0-	-0-	-0-	29820	2	31	9	Y	28	40	1			81
01	32271	X	27091	-0-	-5180	-0-	27040	2	51	9	Y	46	45	1			82
02	30189	X	NO RPT	-0-	-30189	-0-					Y	NO RPT					82
03	32271	X	NO RPT	-0-	-32271	-0-					Y	NO RPT					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	19150	X	19150	-0-	-0-	-0-	237	1	18659	2	Y	231	250	1			602
							254	9									
11	21540	X	17133	-0-	-4407	-0-	16929	2	204	9	Y	185	237	1			550
12	22258	X	8108	-0-	-14150	-0-	7970	2	138	9	Y	125	227	1			448
01	22258	X	12933	-0-	-9325	-0-	12731	2	202	9	Y	184	232	1			400
02	20822	X	NO RPT	-0-	-20822	-0-					Y	NO RPT					400
03	19158	X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					Y	NO RPT					400

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
10	34544	X	34544	-0-	-0-	-0-	34508	2	36	9	Y	33					53
11	34590	X	33440	-0-	-1150	-0-	33311	2	129	9	Y	117	54	1			116
12	35743	X	33939	-0-	-1804	-0-	33852	2	87	9	Y	79	97	1			98
01	35743	X	32951	-0-	-2792	-0-	32911	2	40	9	Y	36	75	1			59
02	32712	X	NO RPT	-0-	-32712	-0-					Y	NO RPT					59
03	34565	X	NO RPT	-0-	-34565	-0-					Y	NO RPT					59

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
10	23045	X	23045	-0-	-0-	-0-	23045	2			Y	-0-					62
11	29850	X	20965	-0-	-8885	-0-	20964	2	1	9	Y	1	47	1			16
12	30845	X	22359	-0-	-8486	-0-	22275	2	84	9	Y	76	20	1			72
01	30845	X	21875	-0-	-8970	-0-	21757	2	118	9	Y	107	82	1			97
02	25694	X	NO RPT	-0-	-25694	-0-					Y	NO RPT					97
03	23033	X	NO RPT	-0-	-23033	-0-					Y	NO RPT					97

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
10	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	57	1	11655	2	Y	140					248
							154	9									
11	17490	X	13961	-0-	-3529	-0-	571	1	13315	2	Y	68	224	1			92
							75	9									
12	18073	X	6571	-0-	-11502	-0-	878	1	5693	2	Y	-0-	58	1			34
01	19220	X	878	-0-	-18342	-0-	878	1			Y	-0-	22	1			12
02	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT					12
03	14415	X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	57155	X	57155	-0-	-0-	-0-	57155	2			Y	-0-					-0-
11	58200	X	53361	-0-	-4839	-0-	53361	2			Y	-0-					-0-
12	60140	X	53677	-0-	-6463	-0-	53677	2			Y	-0-					-0-
01	60140	X	52674	-0-	-7466	-0-	52674	2			Y	-0-					-0-
02	55216	X	NO RPT	-0-	-55216	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	57164	X	NO RPT	-0-	-57164	-0-					Y	NO RPT					-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
10	28345	X	28345	-0-	-0-	-0-	28345	2			Y	-0-					49
11	29100	X	26116	-0-	-2984	-0-	26116	2			Y	-0-	37	1			12
12	30070	X	26524	-0-	-3546	-0-	26523	2	1	9	Y	1	8	1			5
01	30070	X	24684	-0-	-5386	-0-	24684	2			Y	-0-	3	1			2
02	27492	X	NO RPT	-0-	-27492	-0-					Y	NO RPT					2
03	28334	X	NO RPT	-0-	-28334	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
10	36996	X	36996	-0-	-0-	-0-	36996	2			Y	-0-					-0-
11	39300	X	33340	-0-	-5960	-0-	33340	2			Y	-0-					-0-
12	40610	X	33480	-0-	-7130	-0-	33480	2			Y	-0-					-0-
01	38998	X	33158	-0-	-5840	-0-	33158	2			Y	-0-					-0-
02	36366	X	NO RPT	-0-	-36366	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	36983	X	NO RPT	-0-	-36983	-0-					Y	NO RPT					-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
10	24064	X	24064	-0-	-0-	-0-	708	1	23356	2	Y	-0-					-0-
11	25950	X	22350	-0-	-3600	-0-	849	1	21501	2	Y	-0-					-0-
12	26815	X	21873	-0-	-4942	-0-	877	1	20996	2	Y	-0-					-0-
01	26815	X	20481	-0-	-6334	-0-	839	1	19642	2	Y	-0-					-0-
02	22997	X	NO RPT	-0-	-22997	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	24056	X	NO RPT	-0-	-24056	-0-					Y	NO RPT					-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
10	18743	X	18743	-0-	-0-	-0-	18613	2	130	9	Y	118	157	1			78
11	22290	X	15333	-0-	-6957	-0-	15296	2	37	9	Y	34	84	1			28
12	23033	X	8663	-0-	-14370	-0-	8663	2			Y	-0-	22	1			6
01	22940	X	12645	-0-	-10295	-0-	12645	2			Y	-0-	5	1			1
02	21460	X	NO RPT	-0-	-21460	-0-					Y	NO RPT					1
03	18755	X	NO RPT	-0-	-18755	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
11	870	X	413	-0-	-457	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	899	X	629	-0-	-270	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
02	841	X	NO RPT	-0-	-841	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	23497	X	23497	-0-	-0-	-0-	23366	2	131	9	Y	119	158	1			78
11	24450	X	22944	-0-	-1506	-0-	22828	2	116	9	Y	105	106	1			77
12	25265	X	22645	-0-	-2620	-0-	22518	2	127	9	Y	115	108	1			84
01	24800	X	21949	-0-	-2851	-0-	21831	2	118	9	Y	107	113	1			78
02	23200	X	NO RPT	-0-	-23200	-0-					Y	NO RPT					78
03	23715	X	NO RPT	-0-	-23715	-0-					Y	NO RPT					78

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
10	23033	X	22268	-0-	-765	-0-	22138	2	130	9	Y	118	152	1			76
11	22290	X	21838	-0-	-452	-0-	21683	2	155	9	Y	141	116	1			101
12	23033	X	21194	-0-	-1839	-0-	21004	2	190	9	Y	173	151	1			123
01	23033	X	18940	-0-	-4093	-0-	18764	2	176	9	Y	160	166	1			117
02	21547	X	NO RPT	-0-	-21547	-0-					Y	NO RPT					117
03	22568	X	NO RPT	-0-	-22568	-0-					Y	NO RPT					117

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285491 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7882 - 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
10	27985	X	27985	-0-	-0-	-0-	27985	2			Y	-0-					-0-
11	29310	X	25576	-0-	-3734	-0-	25576	2			Y	-0-					-0-
12	30287	X	25251	-0-	-5036	-0-	25251	2			Y	-0-					-0-
01	30287	X	24678	-0-	-5609	-0-	24678	2			Y	-0-					-0-
02	27695	X	NO RPT	-0-	-27695	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	27993	X	NO RPT	-0-	-27993	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2234	-0-	-76	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	1969	-0-	-177	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	2110	1			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 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
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					83
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					83
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					83
01	1922	N	1686	-0-	-236	-0-	1686	2			N	-0-					83
02	1798	N	1522	-0-	-276	-0-	1522	2			N	-0-					83
03	1922	N	1522	-0-	-400	-0-	1522	1			N	-0-					83

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 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
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
11	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	954	-0-	-69	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	841	N	825	-0-	-16	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	1			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 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
10	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	900	N	621	-0-	-279	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	651	N	378	-0-	-273	-0-	378	1			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	2			N	-0-					-0-
11	900	N	125	-0-	-775	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	8	-0-	-108	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
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
10	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	1348	2			N	-0-					117
11	1380	N	1061	-0-	-319	-0-	1061	2			N	-0-					117
12	1364	N	1066	-0-	-298	-0-	1066	2			N	-0-					117
01	1333	N	1068	-0-	-265	-0-	1068	2			N	-0-					117
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					117
*03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					117

DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500

10	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
11	780	N	125	-0-	-655	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	870	N	150	-0-	-720	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	377	N	326	-0-	-51	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-

JOSH WELL #: 1 RRCID -> 283794 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4950 - 5200

10	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	1050	2			N	-0-					22
11	1110	N	919	-0-	-191	-0-	919	2			N	-0-					22
12	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1024	2			N	-0-					22
01	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1000	2	4	9	N	4					26
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	902	2	3	9	N	3					29
03	1023	N	899	-0-	-124	-0-	897	2	2	9	N	2					31

BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 288511 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5860 - 6100

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-					-0-
12	248	N	64	-0-	-184	-0-	64	2		N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	930	X	691	-0-	-239	-0-	691	2			N	-0-					-0-
12	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	961	N	384	-0-	-577	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	667	N	299	-0-	-368	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					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
10	3689	X	3350	-0-	-339	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3167	-0-	-373	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3203	-0-	-362	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3051	-0-	-297	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	1698	-0-	-1434	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					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
10	5952	X	5531	-0-	-421	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5135	-0-	-565	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5185	-0-	-550	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5042	-0-	-538	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	2852	-0-	-2368	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	301	1	2120	2	N	-0-			-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	214	1	1492	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	172	1	1177	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	168	1	1134	2	N	-0-			-0-
02	1276	N	1154	-0-	-122	-0-	150	1	1004	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	156	1	1034	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2062	-0-	-263	-0-	257	1	1805	2	N	-0-			-0-
11	2370	N	1916	-0-	-454	-0-	241	1	1675	2	N	-0-			-0-
12	2294	N	1911	-0-	-383	-0-	244	1	1667	2	N	-0-			-0-
01	2077	N	1555	-0-	-522	-0-	201	1	1354	2	N	-0-			-0-
02	1856	N	1308	-0-	-548	-0-	170	1	1138	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1360	-0-	-562	-0-	179	1	1181	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 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
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
12	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
01	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
02	1189	N	1179	-0-	-10	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
*03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 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
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-			-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-			-0-
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-			-0-
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-			-0-
02	522	N	503	-0-	-19	-0-	503	2			N	-0-			-0-
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 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
10	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
11	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
12	899	X	282	-0-	-617	-0-	282	2			N	-0-			-0-
01	899	X	404	-0-	-495	-0-	404	2			N	-0-			-0-
02	841	X	375	-0-	-466	-0-	375	2			N	-0-			-0-
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	1079	1	3296	2	N	-0-			-0-
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	1044	1	2516	2	N	-0-			-0-
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	1079	1	2522	2	N	-0-			-0-
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	1079	1	2355	2	N	-0-			-0-
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	1009	1	2189	2	N	-0-			-0-
*03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	1079	1	2107	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	67	1	2364	2	N	-0-			-0-
11	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	56	1	1844	2	N	-0-			-0-
12	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	68	1	2144	2	N	-0-			-0-
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	70	1	2124	2	N	-0-			-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	61	1	1872	2	N	-0-			-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					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
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	48	1	1704	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	819	-0-	-471	-0-	24	1	795	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	459	-0-	-688	-0-	14	1	445	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	394	-0-	-939	-0-	13	1	381	2	N	-0-			-0-
02	783	N	412	-0-	-371	-0-	13	1	399	2	N	-0-			-0-
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	14	1	411	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 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
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
*03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3472	X	3372	-0-	-100	-0-	3360	3	12	9	Y	11					29
11	3270	X	3213	-0-	-57	-0-	3168	3	45	9	Y	41	44	1			26
12	3286	X	3283	-0-	-3	-0-	3244	3	39	9	Y	35	47	1			14
01	3379	X	3313	-0-	-66	-0-	359	1	2913	3	Y	37					51
							41	9									
02	3161	X	2983	-0-	-178	-0-	327	1	2619	3	Y	34	50	1			35
							37	9									
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					35

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

10	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			Y	-0-					7
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			Y	-0-					7
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			Y	-0-	7	1			-0-
01	3100	X	3077	-0-	-23	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-
02	2900	X	2822	-0-	-78	-0-	2822	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3023	-0-	-77	-0-	3023	3			Y	-0-					-0-

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

10	4123	X	4022	-0-	-101	-0-	4019	3	3	9	Y	3					16
11	3990	X	3879	-0-	-111	-0-	3876	3	3	9	Y	3					19
12	4061	X	3970	-0-	-91	-0-	3970	3			Y	-0-					19
01	4061	X	4003	-0-	-58	-0-	438	1	3558	3	Y	6					25
							7	9									
02	3799	X	3779	-0-	-20	-0-	418	1	3355	3	Y	5	16	1			14
							6	9									
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	3					17

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

10	5084	X	4977	-0-	-107	-0-	4971	3	6	9	Y	5					30
11	4860	X	4478	-0-	-382	-0-	4478	3			Y	-0-					30
12	4991	X	4736	-0-	-255	-0-	4725	3	11	9	Y	10					40
01	4991	X	4559	-0-	-432	-0-	4559	3			Y	-0-					40
02	4669	X	4289	-0-	-380	-0-	4289	3			Y	-0-					40
03	4991	X	4786	-0-	-205	-0-	4786	3			Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

10	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	269	1	7827	2	N	-0-					-0-
						233	3									
11	7140 X	6749	-0-	-391	-0-	242	1	6298	2	N	-0-					-0-
						209	3									
12	7502 X	7289	-0-	-213	-0-	252	1	6818	2	N	-0-					-0-
						219	3									
01	7502 X	5179	-0-	-2323	-0-	348	1	4831	2	N	-0-					-0-
02	7018 X	6713	-0-	-305	-0-	446	1	6267	2	N	-0-					-0-
03	7502 X	5260	-0-	-2242	-0-	358	1	4902	2	N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

10	3007 X	2813	-0-	-194	-0-	2811	3	2	9	Y	2					4
11	2910 X	2667	-0-	-243	-0-	2665	3	2	9	Y	2					6
12	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3008	3	7	9	Y	6					12
01	2821 X	2818	-0-	-3	-0-	2818	3			Y	-0-					12
02	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2655	3	7	9	Y	6					18
03	2821 N	2654	-0-	-167	-0-	2654	3			Y	-0-					18

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

10	4960 X	4857	-0-	-103	-0-	4844	3	13	9	N	12					103
11	4800 X	4666	-0-	-134	-0-	4666	3			N	-0-					103
12	4960 X	4722	-0-	-238	-0-	4722	3			N	-0-					103
01	4960 X	4766	-0-	-194	-0-	4766	3			N	-0-					103
02	4553 X	4413	-0-	-140	-0-	4413	3			N	-0-					103
03	4867 X	4679	-0-	-188	-0-	4679	3			N	-0-					103

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

10	3534 X	3427	-0-	-107	-0-	3427	3			Y	-0-					7
11	3420 X	3216	-0-	-204	-0-	3216	3			Y	-0-					7
12	3658 X	3286	-0-	-372	-0-	3286	3			Y	-0-					7
01	3658 X	3339	-0-	-319	-0-	3339	3			Y	-0-					7
02	3335 X	2977	-0-	-358	-0-	2977	3			Y	-0-					7
03	3441 X	3206	-0-	-235	-0-	3206	3			Y	-0-					7

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

10	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			Y	-0-					7
11	3300 X	3257	-0-	-43	-0-	3257	3			Y	-0-					7
12	3751 X	3315	-0-	-436	-0-	3315	3			Y	-0-					7
01	3751 X	3368	-0-	-383	-0-	3368	3			Y	-0-					7
02	3393 X	3112	-0-	-281	-0-	3112	3			Y	-0-					7
03	3503 X	3287	-0-	-216	-0-	3287	3			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 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
10	5177	X	3879	-0-	-1298	-0-	3876	3	3	9	Y	3					24
11	5010	X	3297	-0-	-1713	-0-	3294	3	3	9	Y	3					27
12	4619	X	3340	-0-	-1279	-0-	3340	3			Y	-0-					27
01	4619	X	3848	-0-	-771	-0-	421	1	3420	3	Y	6					33
							7	9									
02	4321	X	4049	-0-	-272	-0-	448	1	3594	3	Y	6	18	1			21
							7	9									
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	4					25

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
10	1953	N	1531	-0-	-422	-0-	1530	3	1	9	Y	1					7
11	1830	N	1396	-0-	-434	-0-	1395	3	1	9	Y	1					8
12	1488	N	1251	-0-	-237	-0-	1249	3	2	9	Y	2					10
01	1519	N	1088	-0-	-431	-0-	1088	3			Y	-0-					10
02	1363	N	986	-0-	-377	-0-	983	3	3	9	Y	3					13
03	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	1100	3			Y	-0-					13

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
10	4650	X	4131	-0-	-519	-0-	47	1	4058	3	Y	24	61	1			3
							26	9									
11	4350	X	3974	-0-	-376	-0-	44	1	3930	3	Y	-0-					3
12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	45	1	4016	3	Y	40					43
							44	9									
01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	47	1	4282	3	Y	14					57
							15	9									
02	3741	X	3569	-0-	-172	-0-	41	1	3518	3	Y	9	54	1			12
							10	9									
03	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	44	1	3857	3	Y	13					25
							14	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
10	3224	X	2410	-0-	-814	-0-	2408	3	2	9	N	2					60
11	3030	X	2375	-0-	-655	-0-	2375	3			N	-0-					60
12	3038	X	2287	-0-	-751	-0-	2287	3			N	-0-					60
01	3038	X	1583	-0-	-1455	-0-	1583	3			N	-0-					60
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	1009	1	1883	3	N	-0-					60
*03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	1079	1	2805	3	N	-0-					60

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
10	2945	X	2744	-0-	-201	-0-	2736	3	8	9	Y	7					11
11	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	2623	3	23	9	Y	21	20	1			12
12	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	2723	3	12	9	Y	11	18	1			5
01	2759	N	2682	-0-	-77	-0-	293	1	2380	3	Y	8					13
							9	9									
02	2552	N	2435	-0-	-117	-0-	269	1	2159	3	Y	6	11	1			8
							7	9									
03	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					8

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4030	X	3539	-0-	-491	-0-	186 11	1 9	3342	3	N	10					65
11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	253	1	4397	3	N	-0-					65
12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	267	1	4819	3	N	-0-					65
01	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	257	1	4632	3	N	-0-					65
02	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	263	1	4646	3	N	-0-					65
*03	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	292	1	5159	3	N	-0-					65

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
10	4061	X	4028	-0-	-33	-0-	4022	3	6	9	Y	5					21
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	301 4	1 9	3834	3	Y	4					25
12	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	329	1	3777	3	Y	-0-					25
01	3875	X	3849	-0-	-26	-0-	320 7	1 9	3522	3	Y	6					31
02	3625	X	3483	-0-	-142	-0-	304 8	1 9	3171	3	Y	7	25	1			13
03	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	315 2	1 9	3529	3	Y	2					15

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
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2014	3	4	9	Y	4					62
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			Y	-0-					62
12	2015	N	1744	-0-	-271	-0-	1744	3			Y	-0-					62
01	2015	N	1640	-0-	-375	-0-	1510	1	130	3	Y	-0-					62
02	1885	N	1863	-0-	-22	-0-	1413	1	450	3	Y	-0-					62
03	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1510	1	89	3	Y	-0-					62

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
10	3193	X	2102	-0-	-1091	-0-	298	1	1804	3	Y	-0-					45
11	3090	X	2034	-0-	-1056	-0-	288	1	1746	3	Y	-0-					45
12	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					45
01	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	298 3	1 9	1998	3	Y	3					48
02	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	278	1	1812	3	Y	-0-					48
*03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	298	1	1915	3	Y	-0-					48

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
10	2108	N	894	-0-	-1214	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	10522	-0-	7522	7522	10522	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	10469	-0-	7369	14891	10469	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	10410	-0-	7310	22201	10410	2			N	-0-					-0-
02	31009	X	8808	-0-	-22201	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
*03	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2358	3	3	9	Y	3					11
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	168	1	2140	3	Y	2					13
							2	9									
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	175	1	2007	3	Y	-0-					13
01	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	182	1	2005	3	Y	4					17
							4	9									
02	2117	N	2058	-0-	-59	-0-	180	1	1874	3	Y	4	15	1			6
							4	9									
*03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	181	1	2026	3	Y	1					7
							1	9									

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 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
10	3100	X	3017	-0-	-83	-0-	3017	3			Y	-0-					32
11	3030	X	2978	-0-	-52	-0-	2978	3			Y	-0-					32
12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			Y	-0-					32
01	2976	X	2973	-0-	-3	-0-	2973	3			Y	-0-					32
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			Y	-0-					32
*03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			Y	-0-					32

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			Y	-0-					48
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	171	1	2313	3	Y	-0-					48
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	189	1	2367	3	Y	-0-					48
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	189	1	2359	3	Y	-0-					48
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	175	1	2180	3	Y	2					50
							2	9									
03	2480	N	2336	-0-	-144	-0-	189	1	2147	3	Y	-0-					50

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 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
10	6789	X	6307	-0-	-482	-0-	6306	3	1	9	Y	1					11
11	6570	X	6225	-0-	-345	-0-	6225	3			Y	-0-					11
12	6386	X	6132	-0-	-254	-0-	6132	3			Y	-0-					11
01	6386	X	6096	-0-	-290	-0-	6096	3			Y	-0-					11
02	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	3			Y	-0-					11
03	6386	X	6141	-0-	-245	-0-	6141	3			Y	-0-					11

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 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
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	595	1	4331	3	Y	-0-					29
11	4410	X	3953	-0-	-457	-0-	3953	3			Y	-0-					29
12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			Y	-0-					29
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	987	1	3265	3	Y	-0-	11	7			18
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	952	1	3045	3	Y	-0-					18
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					18

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 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
10	4278	X	4250	-0-	-28	-0-	4250	3			N	-0-					42
11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					42
12	4309	X	4242	-0-	-67	-0-	4242	3			N	-0-					42
01	4309	X	3102	-0-	-1207	-0-	342	1	2760	3	N	-0-					42
02	4031	X	2870	-0-	-1161	-0-	320	1	2550	3	N	-0-					42
03	4309	X	3124	-0-	-1185	-0-	342	1	2782	3	N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	739	1	5969	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
11	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	699	1	5997	3	Y	-0-					4
12	7099	X	7039	-0-	-60	-0-	1416	1	5623	3	Y	-0-					4
01	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	1367	1	5833	3	Y	-0-					4
02	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	1311	1	5522	3	Y	-0-					4
03	6913	X	6896	-0-	-17	-0-	1379	1	5517	3	Y	-0-					4

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

10	2573	X	1512	-0-	-1061	-0-	14	1	1467	3	Y	28	44	1			18
							31	9									
11	2790	X	1637	-0-	-1153	-0-	16	1	1621	3	Y	-0-					18
12	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					18
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	22	1	2176	3	Y	49	45	1			22
							54	9									
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	22	1	2135	3	Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			5

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	30	1	3049	3	Y	24					33
							26	9									
11	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	29	1	2868	3	Y	2					35
							2	9									
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	33	1	3337	3	Y	27	51	1			11
							30	9									
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	34	1	3413	3	Y	5					16
							6	9									
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	33	1	3280	3	Y	34					50
							37	9									
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	31	1			19

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

10	6572	X	6158	-0-	-414	-0-	6158	3			Y	-0-					29
11	6300	X	5976	-0-	-324	-0-	5976	3			Y	-0-					29
12	6510	X	5503	-0-	-1007	-0-	5503	3			Y	-0-					29
01	6479	X	5814	-0-	-665	-0-	759	1	5055	3	Y	-0-					29
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	743	1	5195	3	Y	-0-					29
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 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
10	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	154	1	2779	3	Y	-0-					3
11	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	155	1	2736	3	Y	-0-	2	1			1
12	2635	N	2449	-0-	-186	-0-	25	1	2424	3	Y	-0-					1
01	2635	N	2281	-0-	-354	-0-	121	1	2157	3	Y	3					4
							3	9									
02	2465	N	2284	-0-	-181	-0-	117	1	2167	3	Y	-0-	2	1			2
*03	2449	N	2136	-0-	-313	-0-	2136	3			Y	-0-	1	1			1

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
10	5487	X	3290	-0-	-2197	-0-	439	1	2851	3	Y	-0-					2
11	5310	X	3034	-0-	-2276	-0-	391	1	2643	3	Y	-0-					2
12	3255	X	2454	-0-	-801	-0-	330	1	2060	3	Y	58	41	1			19
							64	9									
01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	903	1	3607	3	Y	-0-					19
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	824	1	3072	3	Y	-0-					19
*03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	1163	1	4379	3	Y	-0-					19

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
10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4360	3	29	9	Y	26					38
11	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4447	3	20	9	Y	18					56
12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			Y	-0-					56
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	291	1	4277	3	Y	16	60	1			12
							18	9									
02	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	267	1	4242	3	Y	-0-					12
03	4495	X	3532	-0-	-963	-0-	253	1	3279	3	Y	-0-					12

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
10	5518	X	5484	-0-	-34	-0-	5474	3	10	9	Y	9	82	1			15
11	5340	X	4718	-0-	-622	-0-	4718	3			Y	-0-					15
12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5576	3	6	9	Y	5					20
01	5487	X	4809	-0-	-678	-0-	329	1	4479	3	Y	1					21
							1	9									
02	5133	X	4435	-0-	-698	-0-	291	1	4130	3	Y	13					34
							14	9									
03	5580	X	4969	-0-	-611	-0-	320	1	4646	3	Y	3					37
							3	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
10	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2796	3	2	9	Y	2					21
11	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2888	3	58	9	Y	53	66	1			8
12	3100	N	3210	-0-	110	110	435	1	2771	3	Y	4					12
							4	9									
01	3100	N	3149	-0-	49	159	428	1	2721	3	Y	-0-					12
02	2900	N	2906	-0-	6	165	400	1	2486	3	Y	18					30
							20	9									
*03	3570	X	3405	-0-	-165	-0-	469	1	2902	3	Y	31					61
							34	9									

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	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

10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1383	3	8	9	Y	7	16	1			5
11	1260	N	884	-0-	-376	-0-	882	3	2	9	Y	2					7
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1463	3	1	9	Y	1					8
01	1395	N	1135	-0-	-260	-0-	112	1	1023	3	Y	-0-					8
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	129	1	1222	3	Y	7	13	1			2
							8	9									
03	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	137	1	1282	3	Y	4					6
							4	9									

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

10	3813	X	3629	-0-	-184	-0-	353	1	3275	3	Y	1					13
							1	9									
11	3690	X	3216	-0-	-474	-0-	317	1	2899	3	Y	-0-					13
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	307	1	2886	3	Y	2					15
							2	9									
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	456	1	2727	3	Y	-0-					15
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	433	1	2566	3	Y	7	14	1			8
							8	9									
*03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	473	1	2774	3	Y	1					9
							1	9									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

10	7533	X	7155	-0-	-378	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6664	-0-	-626	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7019	-0-	-514	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6931	-0-	-540	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	6499	-0-	-403	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6929	-0-	-232	-0-	6929	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 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
10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
*03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-

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
10	3782	X	3697	-0-	-85	-0-	3697	3			N	-0-					67
11	3630	X	3558	-0-	-72	-0-	3546	3	12	9	N	11					78
12	3782	X	3629	-0-	-153	-0-	3629	3			N	-0-					78
01	3782	X	3581	-0-	-201	-0-	365	1	3216	3	N	-0-					78
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	311	1	3563	3	N	-0-					78
*03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	357	1	4369	3	N	-0-					78

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
10	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8921	3	18	9	N	16					81
11	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	3			N	-0-					81
12	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	3			N	-0-					81
01	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	3			N	-0-					81
02	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	3			N	-0-					81
*03	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	3			N	-0-					81

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
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					32
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					32
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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
10	620	N	518	-0-	-102	-0-	460	2	58	3	Y	-0-					42
11	360	N	254	-0-	-106	-0-	226	2	28	3	Y	-0-					42
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	536	2	67	3	Y	-0-	11	1			31
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	67	1	526	2	Y	-0-					31
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	65	1	543	2	Y	-0-					31
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	71	1	581	2	Y	-0-	12	1			19

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
10	5115	X	4972	-0-	-143	-0-	4972	3			N	-0-					85
11	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	3			N	-0-					85
12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-					85
01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			N	-0-					85
02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3			N	-0-					85
*03	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	3			N	-0-					85

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
10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					28
11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					28
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					28
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	1079	1	2341	3	N	-0-					28
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	1009	1	2133	3	N	-0-					28
*03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	1079	1	2384	3	N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
10	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	278	1	1245	3	Y	1					50
							1	9									
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	367	1	1766	3	Y	-0-					50
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	344	1	1598	3	Y	20					70
							22	9									
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	337	1	1544	3	Y	7	55	1			22
							8	9									
02	1740	N	1451	-0-	-289	-0-	265	1	1186	3	Y	-0-					22
03	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	300	1	1344	3	Y	-0-					22

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
10	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					102
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3607	3	6	9	N	5					107
12	3906	X	3824	-0-	-82	-0-	3770	3	54	9	N	49					156
01	3906	X	3735	-0-	-171	-0-	3735	3			N	-0-					156
02	3654	X	3439	-0-	-215	-0-	3439	3			N	-0-					156
*03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					156

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
10	6262	X	5373	-0-	-889	-0-	298	1	5075	3	Y	-0-					23
11	5880	X	5768	-0-	-112	-0-	288	1	5480	3	Y	-0-					23
12	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	298	1	5615	3	Y	-0-					23
01	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	298	1	5590	3	Y	-0-					23
02	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	278	1	5285	3	Y	-0-					23
*03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	298	1	5423	3	Y	-0-					23

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
10	2945	X	2815	-0-	-130	-0-	2809	3	6	9	N	5					203
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2961	3	13	9	N	12	176	1			39
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2899	3	46	9	N	42					81
01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					81
02	2871	X	2608	-0-	-263	-0-	2579	3	29	9	N	26					107
03	3069	X	2714	-0-	-355	-0-	2640	3	74	9	N	67					174

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
10	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	196	1	1779	3	Y	-0-					33
11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	177	1	2330	3	Y	-0-					33
12	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	179	1	1532	3	Y	-0-					33
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	160	1	1680	3	Y	3					36
							3	9									
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	144	1	1598	3	Y	-0-					36
*03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	154	1	944	3	Y	-0-					36

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	5704	X	5237	-0-	-467	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4946	-0-	-424	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5032	-0-	-300	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4923	-0-	-378	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4597	-0-	-362	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4864	-0-	-375	-0-	4864	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
*03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

10	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	1232	1	5517	3	Y	4					41
							4	9									
11	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	1095	1	5275	3	Y	-0-					41
12	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	1166	1	5414	3	Y	68					109
							75	9									
01	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	1173	1	5365	3	Y	25	134	1			-0-
							28	9									
02	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	1148	1	5134	3	Y	-0-					-0-
*03	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	1210	1	5420	3	Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

10	1488	X	1055	-0-	-433	-0-	117	1	938	3	Y	-0-	3	1			11
11	1440	X	426	-0-	-1014	-0-	48	1	378	3	Y	-0-					11
12	2542	X	458	-0-	-2084	-0-	53	1	405	3	Y	-0-					11
01	2418	X	403	-0-	-2015	-0-	46	1	357	3	Y	-0-	10	7			1
02	2204	X	847	-0-	-1357	-0-	94	1	751	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	148	1	1196	3	Y	1					2
							1	9									

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	4588	X	4237	-0-	-351	-0-	231	1	4006	3	N	-0-					234
11	4440	X	4096	-0-	-344	-0-	224	1	3872	3	N	-0-					234
12	4526	X	4470	-0-	-56	-0-	468	1	4002	3	N	-0-					234
01	4526	X	4173	-0-	-353	-0-	233	1	3940	3	N	-0-					234
02	4234	X	3818	-0-	-416	-0-	220	1	3598	3	N	-0-					234
03	4464	X	3852	-0-	-612	-0-	3852	3			N	-0-					234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	45	1	358	3	Y	-0-	1	1			8
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	38	1	300	3	Y	-0-					8
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					8
01	372	N	38	-0-	-334	-0-	4	1	34	3	Y	-0-	8	7			-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	34	1	278	3	Y	1					1
							1	9									

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

10	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	5065	-0-	-3755	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
12	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8680	-0-	-434	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	6480	-0-	-2046	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7375	-0-	-1739	-0-	7375	2			N	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-					18
11	1980	N	1975	-0-	-5	-0-	1975	3			Y	-0-					18
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			Y	-0-					18
01	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	208	1	1719	3	Y	-0-					18
02	1885	N	1586	-0-	-299	-0-	183	1	1403	3	Y	-0-					18
03	2015	N	1781	-0-	-234	-0-	207	1	1574	3	Y	-0-					18

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	6727	X	5743	-0-	-984	-0-	715	1	5028	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5593	-0-	-797	-0-	702	1	4891	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	5659	-0-	-758	-0-	722	1	4937	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5679	-0-	-707	-0-	733	1	4946	2	N	-0-					-0-
02	5974	X	5291	-0-	-683	-0-	689	1	4602	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5451	-0-	-315	-0-	716	1	4735	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	1087	1	2931	2	N	-0-					-0-
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	1053	1	2784	2	N	-0-					-0-
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	1088	1	2765	2	N	-0-					-0-
01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	1079	1	2768	2	N	-0-					-0-
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	1009	1	2600	2	N	-0-					-0-
*03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	1079	1	2862	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

10	3999	X	3669	-0-	-330	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3427	-0-	-443	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3303	-0-	-448	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3158	-0-	-593	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	3049	-0-	-460	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3101	-0-	-557	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

10	10447	X	9847	-0-	-600	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	8624	-0-	-1486	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9304	-0-	-1081	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9424	-0-	-961	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
02	9715	X	9000	-0-	-715	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9161	-0-	-697	-0-	9161	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

10	3565	X	3311	-0-	-254	-0-	417	1	2894	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3074	-0-	-256	-0-	404	1	2670	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3167	-0-	-274	-0-	418	1	2749	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3283	-0-	-158	-0-	409	1	2874	2	N	-0-					-0-
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	383	1	3037	2	N	-0-					-0-
*03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	409	1	3307	2	N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

10	3813	X	3706	-0-	-107	-0-	3706	3			Y	-0-					15
11	3690	X	3610	-0-	-80	-0-	3610	3			Y	-0-					15
12	3751	X	3739	-0-	-12	-0-	3739	3			Y	-0-					15
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			Y	-0-					15
02	3480	X	3463	-0-	-17	-0-	3463	3			Y	-0-					15
*03	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	3			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-	1	1			1
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			Y	-0-					1
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	978	3	1	9	Y	1					2
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	70	1	954	3	Y	-0-					2
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	62	1	875	3	Y	5					7
							6	9									
*03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	54	1	791	3	Y	1					8
							1	9									

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

10	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	1306	1	8666	3	N	-0-					-0-
11	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	1270	1	6705	3	N	-0-					-0-
12	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	1308	1	7039	3	N	-0-					-0-
01	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	1341	1	6821	3	N	-0-					-0-
02	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	1229	1	5954	3	N	20					20
							22	9									
*03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	1324	1	6178	3	N	-0-					20

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
*03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
12	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	667	N	527	-0-	-140	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	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

10	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	538	1	5664	2	N	-0-					-0-
11	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	514	1	5129	2	N	-0-					-0-
12	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	522	1	4925	2	N	-0-					-0-
01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	526	1	5493	2	N	-0-					-0-
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	512	1	5180	2	N	-0-					-0-
*03	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	545	1	5493	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

10	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	322	1	6877	2	N	-0-					-0-
11	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	307	1	6400	2	N	-0-					-0-
12	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	314	1	6610	2	N	-0-					-0-
01	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	325	1	6458	2	N	-0-					-0-
02	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	307	1	6041	2	N	-0-					-0-
*03	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	330	1	6509	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	141	1	2466	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	1382	-0-	-958	-0-	76	1	1306	2	N	-0-					-0-
12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	148	1	2482	2	N	-0-					-0-
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	147	1	2452	2	N	-0-					-0-
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	139	1	2300	2	N	-0-					-0-
*03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	151	1	2461	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	37	1	3734	3	Y	-0-					7
11	3480	X	2814	-0-	-666	-0-	28	1	2765	3	Y	19					26
							21	9									
12	4092	X	2957	-0-	-1135	-0-	29	1	2898	3	Y	27	44	1			9
							30	9									
01	4030	X	3126	-0-	-904	-0-	31	1	3088	3	Y	6					15
							7	9									
02	3625	X	3126	-0-	-499	-0-	31	1	3059	3	Y	33					48
							36	9									
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	30	1			18

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	116	1	3094	3	Y	19					101
							21	9									
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	107	1	3387	3	Y	6					107
							7	9									
12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	109	1	3502	3	Y	18					125
							20	9									
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	109	1	3434	3	Y	77	106	1			96
							85	9									
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	86	1	3239	3	Y	3					99
							3	9									
*03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	90	1	2988	3	Y	21					120
							23	9									

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			Y	-0-					34
11	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			Y	-0-					34
12	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2782	3	46	9	Y	42					76
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	202	1	2552	3	Y	19	62	1			33
							21	9									
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	153	1	1954	3	Y	9					42
							10	9									
*03	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	215	1	2752	3	Y	54	60	1			36
							59	9									

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

10	7130	X	6579	-0-	-551	-0-	6579	3			Y	-0-					37
11	6900	X	5956	-0-	-944	-0-	5956	3			Y	-0-					37
12	7130	X	6198	-0-	-932	-0-	6152	3	46	9	Y	42					79
01	6975	X	6270	-0-	-705	-0-	458	1	5791	3	Y	19	62	1			36
							21	9									
02	6409	X	6134	-0-	-275	-0-	444	1	5676	3	Y	13					49
							14	9									
03	6572	X	6085	-0-	-487	-0-	437	1	5589	3	Y	54	60	1			43
							59	9									

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

10	6789	X	6639	-0-	-150	-0-	6639	3			Y	-0-					13
11	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	3			Y	-0-					13
12	6417	X	6318	-0-	-99	-0-	6318	3			Y	-0-					13
01	6634	X	6074	-0-	-560	-0-	418	1	5656	3	Y	-0-					13
02	6206	X	5928	-0-	-278	-0-	417	1	5511	3	Y	-0-					13
*03	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	496	1	6567	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 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
10	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					76
11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					76
12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-					76
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4567	3	11	9	N	10					86
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4426	3	6	9	N	5					91
*03	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3			N	-0-					91

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 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
10	3255	X	2988	-0-	-267	-0-	2988	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2752	-0-	-398	-0-	2752	3			Y	-0-					-0-
12	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3169	3	35	9	Y	32					32
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	234	1	3159	3	Y	-0-					32
02	2697	X	2413	-0-	-284	-0-	170	1	2243	3	Y	-0-					32
03	2883	X	1299	-0-	-1584	-0-	91	1	1208	3	Y	-0-					32

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			N	-0-					86
11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					86
12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					86
01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3955	3	3	9	N	3					89
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					89
*03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					89

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 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
10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			Y	-0-					25
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					25
12	2201	N	2197	-0-	-4	-0-	2197	3			Y	-0-					25
01	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	1079	1	1054	3	Y	-0-					25
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	1009	1	1159	3	Y	-0-					25
*03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	1079	1	1156	3	Y	-0-					25

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 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
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	131	1	3506	3	Y	21					114
							23	9									
11	3630	X	3079	-0-	-551	-0-	94	1	2973	3	Y	11					125
							12	9									
12	3441	X	3072	-0-	-369	-0-	92	1	2963	3	Y	15					140
							17	9									
01	3441	X	3107	-0-	-334	-0-	96	1	3011	3	Y	-0-	48	1	15	7	77
02	3219	X	2685	-0-	-534	-0-	70	1	2615	3	Y	-0-					77
03	3441	X	3252	-0-	-189	-0-	95	1	3134	3	Y	21					98
							23	9									

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2263	N	1916	-0-	-347	-0-	19	1	1897	3	Y	-0-					7
11	3000	N	3077	-0-	77	77	30	1	3026	3	Y	19					26
							21	9									
12	3018	N	2941	-0-	-77	-0-	28	1	2883	3	Y	27	44	1			9
							30	9									
01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	25	1	2490	3	Y	6					15
							7	9									
02	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	18	1	1822	3	Y	33					48
							36	9									
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	98	91	1			55

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-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
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	687	1	3672	3	Y	-0-					-0-
11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	827	1	3920	3	Y	-0-					-0-
12	4991	X	3983	-0-	-1008	-0-	3983	3			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4019	-0-	-972	-0-	60	1	3908	3	Y	46	37	1			9
							51	9									
02	4582	X	3377	-0-	-1205	-0-	94	1	3283	3	Y	-0-					9
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2872	3	3	9	N	3					35
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2590	3	9	9	N	8					43
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2651	3	6	9	N	5					48
01	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	1079	1	1731	3	N	-0-					48
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	1009	1	1327	3	N	7					55
							8	9									
*03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	1079	1	1405	3	N	-0-					55

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
10	4402	X	3516	-0-	-886	-0-	157	1	3359	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3410	-0-	-850	-0-	156	1	3254	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3370	-0-	-908	-0-	153	1	3217	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3318	-0-	-619	-0-	159	1	3159	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	3346	-0-	-76	-0-	162	1	3184	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3290	-0-	-244	-0-	159	1	3131	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
10	8060	X	6964	-0-	-1096	-0-	604	1	6360	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	6518	-0-	-1582	-0-	593	1	5925	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
01	8370	X	7297	-0-	-1073	-0-	638	1	6659	2	N	-0-					-0-
02	7540	X	6440	-0-	-1100	-0-	579	1	5861	2	N	-0-					-0-
*03	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	657	1	6628	2	N	-0-					-0-

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
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	1087	1	2719	2	N	-0-					-0-
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	1051	1	2109	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	1088	1	2818	2	N	-0-					-0-
01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	1079	1	2594	2	N	-0-					-0-
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	1009	1	2445	2	N	-0-					-0-
*03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	1079	1	2512	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
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			Y	-0-					19
11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			Y	-0-					19
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			Y	-0-					19
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			Y	-0-					19
02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			Y	-0-					19
*03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					19

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
10	3441	X	3220	-0-	-221	-0-	3220	3			Y	-0-					12
11	3210	X	3107	-0-	-103	-0-	3055	3	52	9	Y	47					59
12	3255	X	3172	-0-	-83	-0-	3135	3	37	9	Y	34					93
01	3255	X	3039	-0-	-216	-0-	3039	3			Y	-0-	81	1			12
02	3045	X	2916	-0-	-129	-0-	2916	3			Y	-0-					12
03	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	3207	3			Y	-0-	11	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			Y	-0-					32
11	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			Y	-0-					32
12	6231	X	5723	-0-	-508	-0-	5677	3	46	9	Y	42					74
01	6231	X	5733	-0-	-498	-0-	419	1	5293	3	Y	19	62	1			31
							21	9									
02	5829	X	5676	-0-	-153	-0-	412	1	5256	3	Y	7					38
							8	9									
03	6014	X	5940	-0-	-74	-0-	427	1	5454	3	Y	54	60	1			32
							59	9									

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
10	5022	X	4929	-0-	-93	-0-	4929	3			Y	-0-					19
11	4860	X	4738	-0-	-122	-0-	4686	3	52	9	Y	47					66
12	5084	X	4886	-0-	-198	-0-	4849	3	37	9	Y	34					100
01	5084	X	4846	-0-	-238	-0-	4835	3	11	9	Y	10	96	1			14
02	4698	X	4511	-0-	-187	-0-	4505	3	6	9	Y	5					19
*03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4814	3	165	9	Y	150	150	1			19

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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
10	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	3			Y	-0-					45
11	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	3			Y	-0-					45
12	8060	X	7654	-0-	-406	-0-	7617	3	37	9	Y	34					79
01	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8444	3	6	9	Y	5					84
02	7540	X	7075	-0-	-465	-0-	7075	3			Y	-0-					84
03	8060	X	7529	-0-	-531	-0-	7526	3	3	9	Y	3					87

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
10	9052	X	8240	-0-	-812	-0-	8234	3	6	9	Y	5					30
11	8640	X	8542	-0-	-98	-0-	8542	3			Y	-0-					30
12	8928	X	8747	-0-	-181	-0-	8736	3	11	9	Y	10					40
01	8928	X	8700	-0-	-228	-0-	8700	3			Y	-0-					40
02	8265	X	8058	-0-	-207	-0-	8058	3			Y	-0-					40
03	8835	X	8489	-0-	-346	-0-	8489	3			Y	-0-					40

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	204	1	1357	3	N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	191	1	1010	3	N	-0-					-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	202	1	1086	3	N	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	169	1	860	3	N	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	184	1	892	3	N	20					20
							22	9									
*03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	187	1	872	3	N	-0-					20

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

10	5332	X	2674	-0-	-2658	-0-	290	1	2384	3	Y	-0-					41
11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	551	1	5083	3	Y	-0-					41
12	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	628	1	5699	3	Y	-0-					41
01	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	603	1	5509	3	Y	13					54
							14	9									
02	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	549	1	4917	3	Y	-0-					54
*03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	577	1	5101	3	Y	-0-					54

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					70
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					70
12	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					70
01	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	1079	1	1355	3	N	-0-					70
02	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1009	1	427	3	N	-0-					70
*03	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	1079	1	4236	3	N	10					80
							11	9									

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 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
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	81	1	1372	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	60	1	1233	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	53	1	1265	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	68	1	1177	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1148	-0-	-70	-0-	48	1	1100	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	681	-0-	-652	-0-	30	1	651	2	N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 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
10	2201	N	1581	-0-	-620	-0-	1581	3			Y	-0-					11
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			Y	-0-					11
12	3100	N	3108	-0-	8	8	3108	3			Y	-0-					11
01	3100	N	3862	-0-	762	770	355	1	3507	3	Y	-0-					11
02	2900	N	3608	-0-	708	1478	337	1	3265	3	Y	5					16
							6	9									
*03	3100	N	3197	-0-	97	1575	311	1	2882	3	Y	4					20
							4	9									

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	3			Y	-0-					11
11	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3			Y	-0-					11
12	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	3			Y	-0-					11
01	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	687	1	6795	3	Y	-0-					11
02	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	632	1	6121	3	Y	5					16
							6	9									
*03	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	676	1	6264	3	Y	4					20
							4	9									

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 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
10	3379	X	3346	-0-	-33	-0-	412	1	2933	3	Y	1					28
							1	9									
11	3270	X	3145	-0-	-125	-0-	400	1	2745	3	Y	-0-					28
12	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	424	1	2813	3	Y	-0-					28
01	3286	X	2735	-0-	-551	-0-	387	1	2348	3	Y	-0-					28
02	3074	X	2450	-0-	-624	-0-	360	1	2090	3	Y	-0-					28
03	3286	X	2608	-0-	-678	-0-	383	1	2225	3	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	84	1	597	3	Y	-0-					17
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	103	1	706	3	Y	-0-					17
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	113	1	751	3	Y	-0-					17
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	88	1	535	3	Y	-0-					17
02	580	N	569	-0-	-11	-0-	84	1	485	3	Y	-0-					17
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					17

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					25

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 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
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	26	1	2246	3	Y	13	25	1			-0-
							14	9									
11	2160	N	1980	-0-	-180	-0-	22	1	1958	3	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2170	-0-	-248	-0-	24	1	2121	3	Y	23					23
							25	9									
01	2294	N	2043	-0-	-251	-0-	22	1	2014	3	Y	6					29
							7	9									
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	24	1	2054	3	Y	5	31	1			3
							6	9									
03	2170	N	2084	-0-	-86	-0-	24	1	2052	3	Y	7					10
							8	9									

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15
11	T. A.		65	-0-	65	65	63	3	2	9	Y	2					17
12	101	N	36	-0-	-65	-0-	34	3	2	9	Y	2					19
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	17	3	Y	4					23
							4	9									
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	44	1	122	3	Y	3					26
							3	9									
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	36	1	95	3	Y	-0-					26

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	6291	-0-	-157	-0-	6289	3	2	9	Y	2					14
11	6240	X	5966	-0-	-274	-0-	5964	3	2	9	Y	2					16
12	6510	X	6040	-0-	-470	-0-	6038	3	2	9	Y	2					18
01	6510	X	6008	-0-	-502	-0-	1504	1	4500	3	Y	4					22
							4	9									
02	5887	X	5149	-0-	-738	-0-	1369	1	3778	3	Y	2					24
							2	9									
03	6293	X	5346	-0-	-947	-0-	1474	1	3872	3	Y	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

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
10	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	78	1	1322	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	63	1	1302	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	56	1	1320	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	74	1	1293	2	N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	55	1	1255	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	59	1	1289	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

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
10	4712	X	3715	-0-	-997	-0-	3715	3			Y	-0-					15
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			Y	-0-					15
12	3689	X	3672	-0-	-17	-0-	3672	3			Y	-0-					15
01	3689	X	3649	-0-	-40	-0-	3649	3			Y	-0-					15
02	3451	X	3396	-0-	-55	-0-	3396	3			Y	-0-					15
03	3689	X	3624	-0-	-65	-0-	3624	3			Y	-0-					15

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4549	3	1	9	Y	1	8	1			6
11	4350	X	3863	-0-	-487	-0-	3863	3			Y	-0-					6
12	4340	X	3631	-0-	-709	-0-	3627	3	4	9	Y	4					10
01	4371	X	3268	-0-	-1103	-0-	224	1	3044	3	Y	-0-					10
02	4089	X	3277	-0-	-812	-0-	216	1	3059	3	Y	2					12
							2	9									
03	4371	X	3763	-0-	-608	-0-	242	1	3519	3	Y	2					14
							2	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

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
10	8525	X	8047	-0-	-478	-0-	893	1	7144	3	Y	9	23	1			10
							10	9									
11	7620	X	7145	-0-	-475	-0-	802	1	6343	3	Y	-0-					10
12	7843	X	6367	-0-	-1476	-0-	731	1	5629	3	Y	6					16
							7	9									
01	7843	X	7430	-0-	-413	-0-	841	1	6583	3	Y	5					21
							6	9									
02	7337	X	6954	-0-	-383	-0-	772	1	6167	3	Y	14	13	1			22
							15	9									
*03	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	879	1	7092	3	Y	10					32
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	5549	X	5370	-0-	-179	-0-	5330	3	40	9	Y	36	38	1			24
11	5370	X	4821	-0-	-549	-0-	4812	3	9	9	Y	8					32
12	5394	X	5252	-0-	-142	-0-	5221	3	31	9	Y	28	37	1			23
01	5394	X	5232	-0-	-162	-0-	307	1	4918	3	Y	6					29
							7	9									
02	5046	X	4863	-0-	-183	-0-	287	1	4554	3	Y	20	38	1			11
							22	9									
*03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	325	1	5145	3	Y	35					46
							39	9									

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
10	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	732	1	5860	3	Y	7	19	1			2
							8	9									
11	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	760	1	6012	3	Y	-0-					2
12	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	830	1	6393	3	Y	1					3
							1	9									
01	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	790	1	6186	3	Y	1					4
							1	9									
02	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	709	1	5661	3	Y	13	12	1			5
							14	9									
*03	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	709	1	5723	3	Y	8					13
							9	9									

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
10	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3162	-0-	-18	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3261	-0-	-25	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	2242	-0-	-832	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	1427	-0-	-1859	-0-	1427	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
10	8339	X	7804	-0-	-535	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7310	-0-	-760	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7548	-0-	-667	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7445	-0-	-708	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	6914	-0-	-568	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7425	-0-	-387	-0-	7425	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
10	4309	X	3955	-0-	-354	-0-	109	1	3846	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3776	-0-	-394	-0-	111	1	3665	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3996	-0-	-468	-0-	124	1	3872	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	2463	-0-	-2001	-0-	79	1	2384	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	3939	-0-	-237	-0-	124	1	3815	2	N	-0-					-0-
*03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	149	1	4350	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5812	3	9	9	N	8	39	1			32
11	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	3			N	-0-					32
12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					32
01	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	739	1	4543	3	N	-0-					32
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	660	1	3255	3	N	-0-					32
*03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	738	1	4455	3	N	5					37
							6	9									

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
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	67	1	1141	2	N	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	51	1	1049	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	45	1	1059	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	58	1	1015	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	1039	-0-	-5	-0-	44	1	995	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	550	-0-	-566	-0-	24	1	526	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 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
10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	142	1	2408	2	N	-0-					-0-
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	114	1	2337	2	N	-0-					-0-
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	104	1	2462	2	N	-0-					-0-
01	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	162	1	2828	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3093	-0-	193	193	130	1	2963	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3346	-0-	246	439	146	1	3200	2	N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7395	3	55	9	Y	50	53	1			30
11	7470	X	7179	-0-	-291	-0-	7166	3	13	9	Y	12					42
12	7471	X	7067	-0-	-404	-0-	7026	3	41	9	Y	37	50	1			29
01	7471	X	7207	-0-	-264	-0-	423	1	6774	3	Y	9					38
							10	9									
02	6960	X	6634	-0-	-326	-0-	391	1	6213	3	Y	27	52	1			13
							30	9									
03	7440	X	6973	-0-	-467	-0-	411	1	6514	3	Y	44					57
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 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
10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
12	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
01	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
*02	2900	N	2923	-0-	23	23	2923	2			N	-0-					-0-
03	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 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
10	2759	X	2610	-0-	-149	-0-	146	1	2464	2	N	-0-					-0-
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	151	1	3093	2	N	-0-					-0-
12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	120	1	2844	2	N	-0-					-0-
01	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	153	1	2666	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2784	-0-	-29	-0-	117	1	2667	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2984	-0-	-23	-0-	130	1	2854	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
10	2511	X	2151	-0-	-360	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1475	-0-	-655	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1433	-0-	-1078	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	680	-0-	-1831	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	749	-0-	-1600	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1521	-0-	-618	-0-	1521	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7834	3	57	9	Y	52	56	1			31
11	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7609	3	15	9	Y	14					45
12	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8158	3	48	9	Y	44	59	1			30
01	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	464	1	7430	3	Y	9					39
							10	9									
02	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	440	1	6987	3	Y	33	59	1			13
							36	9									
*03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	460	1	7293	3	Y	49					62
							54	9									

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
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			N	-0-					1
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					1
12	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			N	-0-					1
01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	1079	1	3756	3	N	-0-					1
02	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	1009	1	4905	3	N	-0-					1
*03	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	1079	1	4979	3	N	-0-					1

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
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2048	3	13	9	Y	12	12	1			10
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1740	3	7	9	Y	6					16
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1966	3	24	9	Y	22	25	1			13
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	110	1	1723	3	Y	18	25	1			6
							20	9									
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	124	1	1967	3	Y	8	14	1			-0-
							9	9									
*03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	133	1	2118	3	Y	11					11
							12	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
10	5828	X	5702	-0-	-126	-0-	5669	3	33	9	Y	30	32	1			23
11	5670	X	5505	-0-	-165	-0-	5482	3	23	9	Y	21					44
12	5859	X	5698	-0-	-161	-0-	5629	3	69	9	Y	63	72	1			35
01	5859	X	5822	-0-	-37	-0-	347	1	5414	3	Y	55	77	1			13
							61	9									
02	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	318	1	5032	3	Y	21	34	1			-0-
							23	9									
*03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	341	1	5424	3	Y	29					29
							32	9									

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
10	215	X	34	-0-	-181	-0-	5	1	29	3	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		109	-0-	109	109	16	1	82	3	Y	10					11
							11	9									
02	14B2 EXT		136	-0-	136	245	22	1	110	3	Y	4					15
							4	9									
03	14B2 EXT		193	-0-	193	438	32	1	161	3	Y	-0-	2	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			Y	-0-					41
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			Y	-0-					41
12	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			Y	-0-					41
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	63	1	4329	3	Y	-0-					41
02	3886	X	3729	-0-	-157	-0-	3729	3			Y	-0-					41
03	4154	X	3912	-0-	-242	-0-	3912	3			Y	-0-					41

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
10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	150	1	2541	2	N	-0-					-0-
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	120	1	2468	2	N	-0-					-0-
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	104	1	2477	2	N	-0-					-0-
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	139	1	2424	2	N	-0-					-0-
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	103	1	2363	2	N	-0-					-0-
*03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	115	1	2525	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4619	X	4435	-0-	-184	-0-	109	1	4326	2	N	-0-					-0-
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	121	1	4333	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4135	-0-	-391	-0-	112	1	4023	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3751	-0-	-775	-0-	99	1	3652	2	N	-0-					-0-
02	4292	X	3740	-0-	-552	-0-	103	1	3637	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					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
10	5084	X	4750	-0-	-334	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3840	-0-	-1140	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	1422	-0-	-3724	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4991	-0-	-155	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	1534	-0-	-3019	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3104	-0-	-1639	-0-	3104	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
10	1705	N	1232	-0-	-473	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	915	-0-	-645	-0-	915	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	798	-0-	-845	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	812	-0-	-428	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	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
10	5208	X	4769	-0-	-439	-0-	213	1	4556	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4583	-0-	-457	-0-	210	1	4373	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4854	-0-	-354	-0-	220	1	4634	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4844	-0-	-240	-0-	232	1	4612	2	N	-0-					-0-
02	4756	X	4601	-0-	-155	-0-	223	1	4378	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4555	-0-	-312	-0-	220	1	4335	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	981	1	2387	2	Y	-0-					32
11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	924	1	2226	2	Y	-0-					32
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	928	1	2236	2	Y	-0-					32
01	3162	X	2984	-0-	-178	-0-	914	1	2058	2	Y	11					43
							12	9									
02	2958	X	2657	-0-	-301	-0-	824	1	1833	2	Y	-0-					43
03	3162	X	2636	-0-	-526	-0-	887	1	1749	2	Y	-0-					43

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
10	5270	X	4616	-0-	-654	-0-	4616	3			Y	-0-	7	1			2
11	4740	X	4171	-0-	-569	-0-	4171	3			Y	-0-					2
12	4681	X	4443	-0-	-238	-0-	4439	3	4	9	Y	4					6
01	4681	X	4072	-0-	-609	-0-	279	1	3792	3	Y	1					7
							1	9									
02	4321	X	3454	-0-	-867	-0-	227	1	3225	3	Y	2					9
							2	9									
03	4619	X	4339	-0-	-280	-0-	279	1	4057	3	Y	3					12
							3	9									

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
10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	595	1	3570	3	N	-0-					47
11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	576	1	3273	3	N	-0-					47
12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	595	1	3326	3	N	4					51
							4	9									
01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	595	1	3319	3	N	25					76
							28	9									
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	557	1	3102	3	N	-0-					76
*03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	595	1	3416	3	N	-0-					76

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
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	55	1	3716	3	Y	-0-					49
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	51	1	3512	3	Y	-0-					49
12	3255	X	2928	-0-	-327	-0-	44	1	2866	3	Y	16					65
							18	9									
01	3255	X	3194	-0-	-61	-0-	47	1	3129	3	Y	16	48	1			33
							18	9									
02	3045	X	2841	-0-	-204	-0-	42	1	2799	3	Y	-0-					33
*03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	68	1	4349	3	Y	-0-					33

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
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	52	1	3538	3	Y	-0-					40
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	52	1	3530	3	Y	-0-					40
12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	64	1	4229	3	Y	16					56
							18	9									
01	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	59	1	3945	3	Y	17	46	1			27
							19	9									
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	54	1	3599	3	Y	-0-					27
03	3782	X	449	-0-	-3333	-0-	7	1	442	3	Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
10	2635	N	2154	-0-	-481	-0-	31	1	2123	3	Y	-0-					52
11	2610	N	2196	-0-	-414	-0-	32	1	2164	3	Y	-0-					52
12	2170	N	1990	-0-	-180	-0-	30	1	1942	3	Y	16					68
							18	9									
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	32	1	2140	3	Y	15	47	1			36
							17	9									
02	2117	N	1882	-0-	-235	-0-	28	1	1854	3	Y	-0-					36
*03	3100	N	3586	-0-	486	486	55	1	3531	3	Y	-0-					36

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
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	94	1	1390	3	Y	-0-					70
11	930	N	767	-0-	-163	-0-	52	1	715	3	Y	-0-					70
12	961	N	61	-0-	-900	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					70
01	1023	N	600	-0-	-423	-0-	40	1	560	3	Y	-0-					70
02	754	N	385	-0-	-369	-0-	26	1	359	3	Y	-0-					70
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	497	3	Y	-0-					70

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
10	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	108	1	6058	3	Y	-0-					-0-
11	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	256	1	5667	3	Y	-0-					-0-
12	6634	X	6080	-0-	-554	-0-	365	1	5715	3	Y	-0-					-0-
01	6634	X	5969	-0-	-665	-0-	364	1	5605	3	Y	-0-					-0-
02	6206	X	5619	-0-	-587	-0-	237	1	5382	3	Y	-0-					-0-
03	6169	X	5851	-0-	-318	-0-	108	1	5743	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
10	1922	X	1356	-0-	-566	-0-	68	1	1288	3	Y	-0-					4
11	2340	X	1639	-0-	-701	-0-	83	1	1556	3	Y	-0-					4
12	2325	X	2061	-0-	-264	-0-	101	1	1959	3	Y	1					5
							1	9									
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	199	1	1825	3	Y	-0-					5
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	189	1	1721	3	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
*03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	246	1	2227	3	Y	1					1
							1	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	8	1			13
*03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1081	1	145	3	Y	27	35	1			5
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	23	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					18
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					19
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	39	1	114	3	Y	5					24
							6	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1953	N	501	-0-	-1452	-0-	500	3	1	9	Y	1	6	1			36
11	1560	N	600	-0-	-960	-0-	582	3	18	9	Y	16	27	1			25
12	1705	N	1090	-0-	-615	-0-	19	1	1019	3	Y	47	57	1			15
							52	9									
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	33	1	1252	3	Y	6					21
							7	9									
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	78	1	1473	3	Y	4					25
							4	9									
*03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	30	1	1067	3	Y	4					29
							4	9									

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
10	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	823	1	4400	3	Y	-0-					23
11	4170	X	3644	-0-	-526	-0-	635	1	3009	3	Y	-0-					23
12	4092	X	2696	-0-	-1396	-0-	2696	3			Y	-0-					23
01	4092	X	3310	-0-	-782	-0-	49	1	3209	3	Y	47	56	1			14
							52	9									
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	115	1	4008	3	Y	-0-					14
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					14

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
10	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	1			N	-0-					78
11	1380	N	1044	-0-	-336	-0-	1044	1			N	-0-					78
12	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	1079	1	3	9	N	3					81
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1079	1	765	3	N	13					94
							14	9									
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1009	1	144	3	N	-0-					94
*03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1079	1	644	3	N	17					111
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	4340	X	2662	-0-	-1678	-0-	2662	3			Y	-0-					100
11	4200	X	2501	-0-	-1699	-0-	2497	3	4	9	Y	4					104
12	2976	X	2220	-0-	-756	-0-	2186	3	34	9	Y	31					135
01	2976	X	2390	-0-	-586	-0-	92	1	2296	3	Y	2	105	1			32
							2	9									
02	2610	X	2132	-0-	-478	-0-	84	1	2048	3	Y	-0-					32
*03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	92	1	2193	3	Y	-0-					32

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
10	3751	X	3665	-0-	-86	-0-	3656	3	9	9	Y	8	45	1			4
11	3360	X	1301	-0-	-2059	-0-	1289	3	12	9	Y	11	15	1			-0-
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
01	3069	X	624	-0-	-2445	-0-	16	1	605	3	Y	3					3
							3	9									
02	2871	X	1721	-0-	-1150	-0-	86	1	1629	3	Y	5					8
							6	9									
03	3069	X	2155	-0-	-914	-0-	58	1	2088	3	Y	8					16
							9	9									

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
10	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			Y	-0-					5
11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3			Y	-0-					5
12	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4658	3	14	9	Y	13					18
01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	181	1	4503	3	Y	26	34	1			10
							29	9									
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	174	1	4236	3	Y	4					14
							4	9									
*03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	189	1	4526	3	Y	83					97
							91	9									

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
10	3844	X	3766	-0-	-78	-0-	3757	3	9	9	Y	8	46	1			13
11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4458	3	42	9	Y	38	51	1			-0-
12	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	136	1	7320	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
01	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	140	1	5353	3	Y	22					22
							24	9									
02	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	225	1	4255	3	Y	14					36
							15	9									
*03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	130	1	4679	3	Y	18					54
							20	9									

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 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
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2540	3	7	9	Y	6	31	1			8
11	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2791	3	24	9	Y	22	30	1			-0-
12	3100	N	3489	-0-	389	389	63	1	3397	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
01	3100	N	3124	-0-	24	413	79	1	3031	3	Y	13					13
							14	9									
02	2837	N	2424	-0-	-413	-0-	121	1	2295	3	Y	7					20
							8	9									
03	2852	X	2392	-0-	-460	-0-	64	1	2318	3	Y	9					29
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 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
10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			Y	-0-					5
11	3690	X	3159	-0-	-531	-0-	3159	3			Y	-0-					5
12	4278	X	3171	-0-	-1107	-0-	3152	3	19	9	Y	17					22
01	4247	X	3285	-0-	-962	-0-	127	1	3147	3	Y	10	25	1			7
							11	9									
02	3828	X	2907	-0-	-921	-0-	115	1	2790	3	Y	2					9
							2	9									
03	3844	X	3164	-0-	-680	-0-	126	1	3001	3	Y	34					43
							37	9									

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 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
10	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2426	3	7	9	Y	6	30	1			7
11	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2232	3	21	9	Y	19	26	1			-0-
12	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	46	1	2483	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	2790	X	2511	-0-	-279	-0-	64	1	2436	3	Y	10					10
							11	9									
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	112	1	2116	3	Y	7					17
							8	9									
*03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	74	1	2684	3	Y	10					27
							11	9									

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 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
10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	493	1	2645	3	Y	4					12
							4	9									
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	470	1	2273	3	Y	3					15
							3	9									
12	3596	X	3425	-0-	-171	-0-	547	1	2876	3	Y	2					17
							2	9									
01	3596	X	2922	-0-	-674	-0-	474	1	2434	3	Y	13					30
							14	9									
02	3364	X	2487	-0-	-877	-0-	407	1	2067	3	Y	12					42
							13	9									
03	3410	X	2751	-0-	-659	-0-	457	1	2282	3	Y	11	35	1			18
							12	9									

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 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
10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	394	1	3652	3	Y	2					9
							2	9									
11	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	387	1	3541	3	Y	-0-					9
12	4402	X	3968	-0-	-434	-0-	382	1	3586	3	Y	-0-					9
01	4371	X	3933	-0-	-438	-0-	564	1	3369	3	Y	-0-					9
02	3886	X	3622	-0-	-264	-0-	522	1	3090	3	Y	9	17	1			1
							10	9									
*03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	595	1	3489	3	Y	1					2
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 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
10	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	3			Y	-0-					-0-
11	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	228	1	7687	3	Y	-0-					-0-
12	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	261	1	8203	3	Y	-0-					-0-
01	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	886	1	7467	3	Y	1					1
							1	9									
02	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	855	1	7008	3	Y	-0-					1
*03	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	944	1	7432	3	Y	-0-					1

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
10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4031	3	20	9	Y	18					18
11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3612	3	8	9	Y	7	25	1			-0-
12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2652	3	3	9	Y	3					3
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	534	1	3832	3	Y	4					7
							4	9									
02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	639	1	4358	3	Y	9					16
							10	9									
*03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	690	1	4739	3	Y	4					20
							4	9									

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
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			Y	-0-					32
11	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			Y	-0-					32
12	3937	X	3854	-0-	-83	-0-	3854	3			Y	-0-					32
01	3937	X	3649	-0-	-288	-0-	52	1	3597	3	Y	-0-					32
02	3625	X	3171	-0-	-454	-0-	3171	3			Y	-0-					32
03	3875	X	3319	-0-	-556	-0-	3319	3			Y	-0-					32

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	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
10	3782	X	3364	-0-	-418	-0-	3364	3			Y	-0-					17
11	3480	X	3474	-0-	-6	-0-	3474	3			Y	-0-					17
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			Y	-0-					17
01	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	611	1	3681	3	Y	-0-					17
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	600	1	3334	3	Y	-0-					17
*03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	324	1	4240	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
10	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5760	3	2	9	Y	2	24	1			3
11	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6427	3	6	9	Y	5					8
12	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			Y	-0-					8
01	5363	X	5343	-0-	-20	-0-	454	1	4889	3	Y	-0-					8
02	5017	X	4825	-0-	-192	-0-	407	1	4399	3	Y	17					25
							19	9									
*03	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	491	1	5173	3	Y	4	26	1			3
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	4619	X	4079	-0-	-540	-0-	161	1	3909	3	Y	8	4	1			195
							9	9									
11	4290	X	3944	-0-	-346	-0-	154	1	3769	3	Y	19	19	1			195
							21	9									
12	4278	X	3527	-0-	-751	-0-	138	1	3385	3	Y	4	6	1			193
							4	9									
01	4216	X	4055	-0-	-161	-0-	164	1	3883	3	Y	7	8	1			192
							8	9									
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	157	1	3765	3	Y	16	7	1			201
							18	9									
03	4092	X	3977	-0-	-115	-0-	67	1	3887	3	Y	21	28	1			194
							23	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

10	465	N	458	-0-	-7	-0-	455	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	435	3	2	9	Y	2					4
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	437	3	6	9	Y	5	6	1			3
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	26	1	408	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
02	435	N	396	-0-	-39	-0-	23	1	371	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	25	1	399	3	Y	2					2
							2	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

10	5208	X	4221	-0-	-987	-0-	167	1	4053	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	5040	X	4462	-0-	-578	-0-	176	1	4286	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	5208	X	4265	-0-	-943	-0-	167	1	4095	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	5053	X	364	-0-	-4689	-0-	14	1	339	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	4321	X	-0-	-0-	-4321	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	12	11	1			2

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

10	5301	X	5179	-0-	-122	-0-	5140	3	39	9	Y	35	37	1			23
11	5130	X	4951	-0-	-179	-0-	4941	3	10	9	Y	9					32
12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5304	3	31	9	Y	28	38	1			22
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	316	1	5053	3	Y	6					28
							7	9									
02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	294	1	4673	3	Y	22	39	1			11
							24	9									
03	5332	X	5327	-0-	-5	-0-	314	1	4977	3	Y	33					44
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	159	1	3865	3	Y	11	5	1			6
							12	9									
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	154	1	3763	3	Y	14	16	1			4
							15	9									
12	4309	X	3865	-0-	-444	-0-	151	1	3703	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
01	4278	X	3955	-0-	-323	-0-	160	1	3792	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
02	3915	X	3742	-0-	-173	-0-	150	1	3591	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	4061	X	3707	-0-	-354	-0-	63	1	3637	3	Y	6	7	1			1
							7	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
10	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	89	1	2173	3	Y	-0-					1
11	1830	X	1766	-0-	-64	-0-	70	1	1696	3	Y	-0-					1
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	77	1	1881	3	Y	-0-					1
01	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	123	1	2902	3	Y	-0-	1	7			-0-
02	2900	N	3345	-0-	445	445	134	1	3211	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3348	-0-	248	693	57	1	3276	3	Y	14	12	1			2
							15	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 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
10	2294	N	2046	-0-	-248	-0-	387	1	1652	3	Y	6					9
							7	9									
11	2160	N	1908	-0-	-252	-0-	365	1	1543	3	Y	-0-					9
12	2077	N	2018	-0-	-59	-0-	384	1	1634	3	Y	-0-					9
01	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	378	1	1598	3	Y	-0-					9
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	365	1	1515	3	Y	-0-					9
*03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	387	1	1576	3	Y	-0-					9

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

10	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	3			N	-0-					35
11	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	3			N	-0-					35
12	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			N	-0-					35
01	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	1079	1	6315	3	N	-0-					35
02	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	1009	1	5700	3	N	-0-					35
*03	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	1079	1	6089	3	N	-0-					35

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

10	3875	X	2979	-0-	-896	-0-	2979	3			Y	-0-					75
11	3750	X	2972	-0-	-778	-0-	2972	3			Y	-0-					75
12	3875	X	3282	-0-	-593	-0-	3268	3	14	9	Y	13					88
01	3813	X	3441	-0-	-372	-0-	160	1	3246	3	Y	32					120
							35	9									
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	156	1	3152	3	Y	2	86	1			36
							2	9									
*03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	160	1	3346	3	Y	15					51
							17	9									

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

10	4557	X	4134	-0-	-423	-0-	402	1	3731	3	Y	1					11
							1	9									
11	4410	X	3962	-0-	-448	-0-	390	1	3572	3	Y	-0-					11
12	5053	X	4653	-0-	-400	-0-	447	1	4204	3	Y	2					13
							2	9									
01	5053	X	4772	-0-	-281	-0-	684	1	4088	3	Y	-0-					13
02	4495	X	4263	-0-	-232	-0-	615	1	3638	3	Y	9	19	1			3
							10	9									
03	4650	X	3562	-0-	-1088	-0-	519	1	3042	3	Y	1					4
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	7152	-0-	-350	-0-	81	1	7024	3	Y	43	71	1			-0-
							47	9									
11	6990	X	6753	-0-	-237	-0-	75	1	6675	3	Y	3					3
							3	9									
12	7161	X	7006	-0-	-155	-0-	77	1	6848	3	Y	74					77
							81	9									
01	7161	X	6937	-0-	-224	-0-	75	1	6838	3	Y	22					99
							24	9									
02	6699	X	6578	-0-	-121	-0-	76	1	6483	3	Y	17	99	1			17
							19	9									
*03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	81	1	7073	3	Y	24					41
							26	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	10	5	1			6
							11	9									
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	-0-	5	1			1
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	17	1	410	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	29	23	1			6
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
*03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	13	1	778	3	Y	21	23	1			3
							23	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4757	-0-	-544	-0-	187	1	4558	3	Y	11	5	1			6
							12	9									
11	5130	X	4874	-0-	-256	-0-	191	1	4657	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
12	5301	X	4654	-0-	-647	-0-	182	1	4460	3	Y	11	11	1			6
							12	9									
01	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	229	1	5418	3	Y	20	21	1			5
							22	9									
02	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	223	1	5347	3	Y	22	11	1			16
							24	9									
*03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	100	1	5741	3	Y	9	22	1			3
							10	9									

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
10	6572	X	6439	-0-	-133	-0-	6439	3			Y	-0-					29
11	6360	X	6125	-0-	-235	-0-	6125	3			Y	-0-					29
12	6293	X	5594	-0-	-699	-0-	5594	3			Y	-0-					29
01	6293	X	5757	-0-	-536	-0-	751	1	5006	3	Y	-0-					29
02	5887	X	5352	-0-	-535	-0-	670	1	4682	3	Y	-0-					29
03	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 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
10	7192	X	6570	-0-	-622	-0-	277	1	6287	3	Y	5	27	1			7
							6	9									
11	6960	X	6507	-0-	-453	-0-	275	1	6224	3	Y	7					14
							8	9									
12	7471	X	6687	-0-	-784	-0-	295	1	6390	3	Y	2					16
							2	9									
01	7471	X	6187	-0-	-1284	-0-	286	1	5900	3	Y	1					17
							1	9									
02	6612	X	5360	-0-	-1252	-0-	250	1	5092	3	Y	16					33
							18	9									
03	6727	X	6599	-0-	-128	-0-	295	1	6297	3	Y	6	35	1			4
							7	9									

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 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
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	372	1	744	3	Y	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	360	1	819	3	Y	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	372	1	798	3	Y	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	372	1	598	3	Y	-0-					-0-
02	841	N	751	-0-	-90	-0-	348	1	403	3	Y	-0-					-0-
*03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	372	1	640	3	Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 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
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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	1071	1	6950	3	Y	-0-					3
11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	1070	1	7224	3	Y	-0-					3
12	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	1180	1	7371	3	Y	207	145	1			65
							228	9									
01	8029	X	7689	-0-	-340	-0-	1540	1	6149	3	Y	-0-					65
02	7511	X	7003	-0-	-508	-0-	1481	1	5522	3	Y	-0-					65
03	8029	X	6792	-0-	-1237	-0-	1426	1	5366	3	Y	-0-					65

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 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
10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	135	1	3294	3	Y	61	42	1			53
							67	9									
11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	134	1	3259	3	Y	20	59	1			14
							22	9									
12	3534	X	3478	-0-	-56	-0-	136	1	3333	3	Y	8	14	1			8
							9	9									
01	3534	X	3460	-0-	-74	-0-	140	1	3312	3	Y	7	12	1			3
							8	9									
02	3306	X	3211	-0-	-95	-0-	128	1	3082	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	3534	X	3272	-0-	-262	-0-	56	1	3213	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			Y	-0-					55
11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			Y	-0-					55
12	4526	X	3603	-0-	-923	-0-	3603	3			Y	-0-					55
01	4526	X	3505	-0-	-1021	-0-	3505	3			Y	-0-					55
02	3741	X	3315	-0-	-426	-0-	3315	3			Y	-0-					55
03	3999	X	3600	-0-	-399	-0-	3600	3			Y	-0-					55

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
10	7595	X	7124	-0-	-471	-0-	790	1	6326	3	Y	7	20	1			12
							8	9									
11	7200	X	6845	-0-	-355	-0-	768	1	6077	3	Y	-0-					12
12	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	849	1	6542	3	Y	8					20
							9	9									
01	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	824	1	6451	3	Y	7					27
							8	9									
02	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	775	1	6186	3	Y	15	13	1			29
							17	9									
03	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	765	1	6170	3	Y	8					37
							9	9									

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
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	52	1	407	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	32	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	195	3	Y	7					7
							8	9									
01	465	N	322	-0-	-143	-0-	49	1	273	3	Y	-0-	6	7			1
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	47	1	261	3	Y	-0-					1
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	48	1	263	3	Y	-0-					1

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
10	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	946	1	7484	3	Y	20	47	1			12
							22	9									
11	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	968	1	7030	3	Y	-0-					12
12	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	977	1	7295	3	Y	7					19
							8	9									
01	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	1306	1	7258	3	Y	12					31
							13	9									
02	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	1164	1	6433	3	Y	-0-					31
*03	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	1277	1	7013	3	Y	-0-					31

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	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
10	3875	X	3805	-0-	-70	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3734	-0-	-16	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3848	-0-	-27	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3760	-0-	-53	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3734	-0-	-110	-0-	3734	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	19	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					23

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

10	3162	X	2827	-0-	-335	-0-	158	1	2669	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2726	-0-	-334	-0-	127	1	2599	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2721	-0-	-441	-0-	110	1	2611	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2683	-0-	-386	-0-	146	1	2537	2	N	-0-					-0-
02	2639	X	2542	-0-	-97	-0-	107	1	2435	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2742	-0-	-79	-0-	119	1	2623	2	N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	54	1	1818	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	36	1	1144	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	120	1	1013	3	Y	-0-					-0-
02	1247	N	965	-0-	-282	-0-	105	1	860	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	468	-0-	-710	-0-	53	1	415	3	Y	-0-					-0-

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	682	N	559	-0-	-123	-0-	130	1	429	3	Y	-0-					42
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	211	1	814	3	Y	-0-					42
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	252	1	958	3	Y	-0-					42
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	266	1	994	3	Y	8					50
							9	9									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	284	1	1111	3	Y	-0-					50
*03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	312	1	1257	3	Y	1					51
							1	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

10	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	3			Y	-0-					4
11	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	3			Y	-0-					4
12	11749	X	10814	-0-	-935	-0-	10814	3			Y	-0-					4
01	11749	X	10396	-0-	-1353	-0-	528	1	9757	3	Y	101					105
							111	9									
02	10382	X	9862	-0-	-520	-0-	507	1	9353	3	Y	2	80	1			27
							2	9									
03	11098	X	10516	-0-	-582	-0-	551	1	9880	3	Y	77					104
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	7099	X	6503	-0-	-596	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	2585	-0-	-3955	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
12	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
01	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	6001	-0-	-89	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6459	-0-	-144	-0-	6459	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

10	2418	X	2087	-0-	-331	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1921	-0-	-419	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2001	-0-	-231	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1767	-0-	-310	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1736	-0-	-120	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1829	-0-	-186	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					28
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			Y	-0-					28
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2062	3	3	9	Y	3					31
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	208	1	1700	3	Y	12					43
							13	9									
02	1711	N	1563	-0-	-148	-0-	177	1	1386	3	Y	-0-					43
03	2015	N	1776	-0-	-239	-0-	196	1	1525	3	Y	50	85	1			8
							55	9									

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

10	4433	X	4383	-0-	-50	-0-	12	1	4371	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4258	-0-	-32	-0-	13	1	4245	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4370	-0-	-1	-0-	14	1	4356	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4274	-0-	-97	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3991	-0-	-127	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4313	-0-	-89	-0-	4313	2			N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

10	4960	X	4729	-0-	-231	-0-	13	1	4716	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4720	-0-	-20	-0-	15	1	4705	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4752	-0-	-84	-0-	15	1	4737	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4617	-0-	-188	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4246	-0-	-307	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4662	-0-	-205	-0-	4662	2			N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

10	7502	X	7266	-0-	-236	-0-	408	1	6858	3	Y	-0-					-0-
11	7320	X	7112	-0-	-208	-0-	398	1	6714	3	Y	-0-					-0-
12	7564	X	7338	-0-	-226	-0-	414	1	6915	3	Y	8					8
							9	9									
01	7564	X	7415	-0-	-149	-0-	419	1	6982	3	Y	13					21
							14	9									
02	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	392	1	6491	3	Y	13					34
							14	9									
03	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	25					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	409	1	7222	3	N	34					78
							37	9									
11	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	411	1	7283	3	N	19					97
							21	9									
12	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	401	1	7043	3	N	17					114
							19	9									
01	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	698	1	6116	3	N	22					136
							24	9									
02	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	676	1	5897	3	N	-0-					136
*03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	717	1	6161	3	N	53					189
							58	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

10	6262	X	4640	-0-	-1622	-0-	4612	3	28	9	Y	25	26	1			26
11	6060	X	4326	-0-	-1734	-0-	4308	3	18	9	Y	16					42
12	5394	X	4447	-0-	-947	-0-	4393	3	54	9	Y	49	56	1			35
01	5053	X	4494	-0-	-559	-0-	268	1	4179	3	Y	43	60	1			18
							47	9									
02	4582	X	4328	-0-	-254	-0-	256	1	4053	3	Y	17	34	1			1
							19	9									
03	4650	X	4148	-0-	-502	-0-	244	1	3881	3	Y	21					22
							23	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2463	3	15	9	Y	14	14	1			11
11	1950	N	1622	-0-	-328	-0-	1615	3	7	9	Y	6					17
12	2139	N	1505	-0-	-634	-0-	1487	3	18	9	Y	16	19	1			14
01	2139	N	1560	-0-	-579	-0-	93	1	1449	3	Y	16	21	1			9
							18	9									
02	1566	N	1535	-0-	-31	-0-	91	1	1438	3	Y	5	12	1			2
							6	9									
*03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	104	1	1662	3	Y	9					11
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	3100	N	3089	-0-	-11	212	3070	3	19	9	Y	17	17	1			13
11	3000	N	2928	-0-	-72	140	2916	3	12	9	Y	11					24
12	3206	X	3066	-0-	-140	-0-	3029	3	37	9	Y	34	39	1			19
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	189	1	2947	3	Y	30	42	1			7
							33	9									
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	162	1	2561	3	Y	10	17	1			-0-
							11	9									
*03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	180	1	2861	3	Y	16					16
							18	9									

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
10	887	X	887	-0-	-0-	-0-	881	3	6	9	Y	5	5	1			6
11	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1170	3	4	9	Y	4					10
12	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1169	3	14	9	Y	13	15	1			8
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	61	1	952	3	Y	10	14	1			4
							11	9									
02	870	N	720	-0-	-150	-0-	43	1	673	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
*03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	60	1	952	3	Y	5					7
							6	9									

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
10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2621	3	17	9	Y	15	15	1			41
11	3570	X	2976	-0-	-594	-0-	2964	3	12	9	Y	11					52
12	3379	X	3021	-0-	-358	-0-	2985	3	36	9	Y	33	38	1			47
01	3379	X	3058	-0-	-321	-0-	182	1	2843	3	Y	30	41	1			36
							33	9									
02	2871	X	2686	-0-	-185	-0-	159	1	2516	3	Y	10	21	1			25
							11	9									
03	3069	X	2993	-0-	-76	-0-	176	1	2800	3	Y	15					40
							17	9									

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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	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
10	4464	X	4260	-0-	-204	-0-	4260	3			Y	-0-	3	1			6
11	4320	X	3581	-0-	-739	-0-	3581	3			Y	-0-					6
12	3937	X	2832	-0-	-1105	-0-	2832	3			Y	-0-					6
01	3937	X	3481	-0-	-456	-0-	238	1	3243	3	Y	-0-	1	7			5
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	252	1	3576	3	Y	3					8
							3	9									
03	3937	X	3765	-0-	-172	-0-	242	1	3521	3	Y	2					10
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	1079	1	5648	3	N	-0-					178
11	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	1044	1	4909	3	N	-0-					178
12	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	1079	1	5549	3	N	-0-					178
01	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	1079	1	5160	3	N	-0-					178
02	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	1009	1	5153	3	N	-0-					178
*03	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	661	1	5541	3	N	87	184	1			81
							96	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
10	7874	X	4825	-0-	-3049	-0-	4796	3	29	9	Y	26					45
11	7620	X	4847	-0-	-2773	-0-	4836	3	11	9	Y	10	53	1			2
12	7874	X	6288	-0-	-1586	-0-	6280	3	8	9	Y	7					9
01	7843	X	7439	-0-	-404	-0-	909	1	6521	3	Y	8					17
							9	9									
02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	774	1	5283	3	Y	17					34
							19	9									
*03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	820	1	5630	3	Y	6					40
							7	9									

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		730	-0-	730	730	146	1	584	3	Y	-0-					7
02	14B2 EXT		552	-0-	552	1282	117	1	435	3	Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1282					Y	-0-					7

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 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
10	5332	X	5241	-0-	-91	-0-	207	1	5031	3	Y	3	2	1			77
							3	9									
11	5160	X	5061	-0-	-99	-0-	199	1	4861	3	Y	1	2	1			76
							1	9									
12	5332	X	5173	-0-	-159	-0-	203	1	4970	3	Y	-0-					76
01	5301	X	5163	-0-	-138	-0-	209	1	4954	3	Y	-0-	1	7			75
02	4959	X	4861	-0-	-98	-0-	194	1	4667	3	Y	-0-					75
03	5239	X	5103	-0-	-136	-0-	87	1	5016	3	Y	-0-					75

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			Y	-0-					4
11	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			Y	-0-	1	1			3
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			Y	-0-					3
01	3503	X	543	-0-	-2960	-0-	66	1	477	3	Y	-0-	3	7			-0-
02	3277	X	-0-	-0-	-3277	-0-					Y	-0-					-0-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	134	1	3047	3	Y	2	13	1			3
							2	9									
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	145	1	3287	3	Y	4					7
							4	9									
12	3534	X	2977	-0-	-557	-0-	131	1	2845	3	Y	1					8
							1	9									
01	3534	X	2399	-0-	-1135	-0-	111	1	2288	3	Y	-0-					8
02	3335	X	1950	-0-	-1385	-0-	91	1	1852	3	Y	6					14
							7	9									
*03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	165	1	3520	3	Y	3	17	1			-0-
							3	9									

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 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
10	4154	X	3261	-0-	-893	-0-	137	1	3122	3	Y	2	13	1			14
							2	9									
11	3150	X	3087	-0-	-63	-0-	131	1	2953	3	Y	3					17
							3	9									
12	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	135	1	2932	3	Y	1					18
							1	9									
01	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	149	1	3061	3	Y	1					19
							1	9									
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	156	1	3181	3	Y	10					29
							11	9									
*03	3255	X	2578	-0-	-677	-0-	115	1	2463	3	Y	-0-	14	1			15

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
10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	153	1	3712	3	Y	68	38	1			48
							75	9									
11	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	148	1	3604	2	Y	119	135	1			32
							131	9									
12	4030	X	3742	-0-	-288	-0-	143	1	3503	3	Y	87	76	1			43
							96	9									
01	4030	X	3951	-0-	-79	-0-	158	1	3726	3	Y	61	83	1			21
							67	9									
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	151	1	3621	3	Y	57	31	1			47
							63	9									
*03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	71	1	4106	3	Y	134	158	1			23
							147	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
10	4371	X	4000	-0-	-371	-0-	71	1	3929	3	Y	-0-					44
11	4230	X	3421	-0-	-809	-0-	61	1	3360	3	Y	-0-	33	1			11
12	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	86	1	4609	3	Y	-0-					11
01	4092	X	3708	-0-	-384	-0-	67	1	3627	3	Y	13					24
							14	9									
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	81	1	4083	3	Y	-0-	21	1			3
03	4092	X	3824	-0-	-268	-0-	70	1	3754	3	Y	-0-					3

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
10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	90	1	5010	3	Y	1					69
							1	9									
11	4890	X	4816	-0-	-74	-0-	85	1	4721	3	Y	9	58	1			20
							10	9									
12	5394	X	4711	-0-	-683	-0-	85	1	4590	3	Y	33					53
							36	9									
01	5394	X	4352	-0-	-1042	-0-	78	1	4237	3	Y	34					87
							37	9									
02	4901	X	3756	-0-	-1145	-0-	73	1	3683	3	Y	-0-	77	1			10
03	5115	X	3796	-0-	-1319	-0-	70	1	3726	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	33	1	1818	3	Y	1					26
							1	9									
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	33	1	1821	3	Y	6	24	1			8
							7	9									
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	33	1	1800	3	Y	25					33
							28	9									
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	34	1	1841	3	Y	22					55
							24	9									
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	37	1	1851	3	Y	-0-	48	1			7
*03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	38	1	2000	3	Y	64					71
							70	9									

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

10	3875	X	3487	-0-	-388	-0-	182	1	3283	3	Y	20	13	1			20
							22	9									
11	3420	X	3134	-0-	-286	-0-	171	1	2963	3	Y	-0-	8	1			12
12	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	168	1	3036	3	Y	35	26	1			21
							39	9									
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	207	1	3723	3	Y	-0-	8	1			13
02	3190	X	3121	-0-	-69	-0-	167	1	2954	3	Y	-0-	7	1			6
03	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	179	1	3162	3	Y	-0-	4	1			2

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

10	3968	X	3762	-0-	-206	-0-	197	1	3543	3	Y	20	13	1			20
							22	9									
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	245	1	4253	3	Y	-0-	8	1			12
12	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	260	1	4699	3	Y	35	26	1			21
							39	9									
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	268	1	4836	3	Y	-0-	8	1			13
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	288	1	5081	3	Y	42	31	1			24
							46	9									
*03	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	327	1	5778	3	Y	-0-	15	1			9

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	3			Y	-0-					2
11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5095	3	26	9	Y	24					26
12	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5170	3	37	9	Y	34					60
01	5053	X	4971	-0-	-82	-0-	4923	3	48	9	Y	44	104	1			-0-
02	4727	X	4319	-0-	-408	-0-	4295	3	24	9	Y	22					22
03	5053	X	4490	-0-	-563	-0-	4490	3			Y	-0-					22

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

10	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			Y	-0-					50
11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2560	3	9	9	Y	8					58
12	3038	X	2421	-0-	-617	-0-	2410	3	11	9	Y	10					68
01	2666	X	2486	-0-	-180	-0-	2479	3	7	9	Y	6	43	1			31
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2513	3	24	9	Y	22					53
*03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2797	3	18	9	Y	16					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 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
10	2077	N	1885	-0-	-192	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	321	1	1613	3	Y	-0-					-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	293	1	1570	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	288	1	1603	3	Y	-0-					-0-

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
10	7440	X	4638	-0-	-2802	-0-	1433	1	3205	3	Y	-0-					-0-
11	7200	X	3686	-0-	-3514	-0-	1173	1	1	2	Y	1					1
							2511	3	1	9							
12	3627	X	2877	-0-	-750	-0-	926	1	1	2	Y	1	2	1			-0-
							1949	3	1	9							
01	3627	X	3013	-0-	-614	-0-	950	1	2057	3	Y	5					5
							6	9									
02	3393	X	2608	-0-	-785	-0-	834	1	1762	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
03	3627	X	3555	-0-	-72	-0-	1156	1	2387	3	Y	11					16
							12	9									

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
10	5239	X	5033	-0-	-206	-0-	264	1	4747	3	Y	20	13	1			20
							22	9									
11	5010	X	1031	-0-	-3979	-0-	56	1	975	3	Y	-0-	8	1			12
12	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	35	26	1			21
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-	8	1			13
02	4756	X	-0-	-0-	-4756	-0-					Y	-0-	7	1			6
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-	4	1			2

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
10	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	266	1	1338	3	Y	-0-					-0-
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	286	1	1535	3	Y	-0-					-0-
*03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	289	1	1609	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
10	2790	N	2728	-0-	-62	-0-	516	1	2205	3	Y	6					14
							7	9									
11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	509	1	2151	3	Y	-0-					14
12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	522	1	2220	3	Y	-0-					14
01	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	537	1	2269	3	Y	-0-					14
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	501	1	2083	3	Y	-0-					14
*03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	527	1	2147	3	Y	-0-					14

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
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					28
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					28
12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					28
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	357	1	3272	3	N	-0-					28
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	334	1	2760	3	N	-0-					28
*03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	357	1	3044	3	N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4858	3	29	9	Y	26					38
11	4680	X	4679	-0-	-1	-0-	4659	3	20	9	Y	18					56
12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			Y	-0-					56
01	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	305	1	4481	3	Y	88	121	1			23
							97	9									
02	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	290	1	4596	3	Y	15					38
							17	9									
*03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	343	1	4448	3	Y	-0-					38

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
10	930	N	414	-0-	-516	-0-	414	3			N	-0-					122
11	960	N	302	-0-	-658	-0-	302	3			N	-0-					122
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					122
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	312	1	178	3	N	-0-					122
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	292	1	41	3	N	-0-					122
03	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	1			N	-0-					122

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
10	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6349	3	4	9	Y	4					17
11	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6179	3	6	9	Y	5					22
12	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6326	3	13	9	Y	12					34
01	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	3			Y	-0-					34
02	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5800	3	15	9	Y	14					48
*03	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3			Y	-0-					48

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
10	5363	X	4930	-0-	-433	-0-	4895	3	35	9	Y	32	127	1			19
11	5190	X	4952	-0-	-238	-0-	4911	3	41	9	Y	37					56
12	5425	X	5045	-0-	-380	-0-	5015	3	30	9	Y	27					83
01	5425	X	5293	-0-	-132	-0-	752	1	4531	3	Y	9					92
							10	9									
02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	791	1	4391	3	Y	141	169	1			64
							155	9									
03	5115	X	4872	-0-	-243	-0-	345	1	4506	3	Y	19					83
							21	9									

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
10	14B2 EXT		61	-0-	61	61	13	1	47	3	Y	1					14
							1	9									
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					14
12	61	N	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					14
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	4309	X	3881	-0-	-428	-0-	203	1	3655	3	Y	21	13	1			21
							23	9									
11	4080	X	3376	-0-	-704	-0-	184	1	3192	3	Y	-0-	8	1			13
12	3999	X	3761	-0-	-238	-0-	196	1	3528	3	Y	34	26	1			21
							37	9									
01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	217	1	3919	3	Y	-0-	8	1			13
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	206	1	3632	3	Y	-0-	7	1			6
*03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	222	1	3924	3	Y	143	94	1			55
							157	9									

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

10	3224	X	184	-0-	-3040	-0-	184	3			Y	-0-					27
11	3120	X	389	-0-	-2731	-0-	389	3			Y	-0-					27
12	2697	X	319	-0-	-2378	-0-	319	3			Y	-0-					27
01	2697	X	245	-0-	-2452	-0-	245	3			Y	-0-					27
02	1856	X	106	-0-	-1750	-0-	106	3			Y	-0-					27
03	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			Y	-0-					27

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

10	10602	X	10215	-0-	-387	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9833	-0-	-427	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10054	-0-	-486	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9910	-0-	-599	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
02	9831	X	9269	-0-	-562	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9924	-0-	-306	-0-	9924	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

10	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3			Y	-0-					-0-
11	4230	X	3842	-0-	-388	-0-	3842	3			Y	-0-					-0-
12	5239	X	5074	-0-	-165	-0-	5074	3			Y	-0-					-0-
01	5239	X	4854	-0-	-385	-0-	412	1	4442	3	Y	-0-					-0-
02	4901	X	4475	-0-	-426	-0-	379	1	4096	3	Y	-0-					-0-
03	5239	X	4655	-0-	-584	-0-	404	1	4251	3	Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

10	4464	X	3995	-0-	-469	-0-	443	1	3548	3	Y	4	11	1			4
							4	9									
11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	507	1	4012	3	Y	-0-					4
12	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	558	1	4294	3	Y	-0-					4
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	516	1	4042	3	Y	-0-	2	7			2
02	4379	X	4292	-0-	-87	-0-	476	1	3806	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
03	4681	X	4410	-0-	-271	-0-	485	1	3918	3	Y	6					9
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 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
10	1891	N	1817	-0-	-74	-0-	529	1	1288	2	Y	-0-					43
11	1920	N	1834	-0-	-86	-0-	538	1	1296	2	Y	-0-					43
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	582	1	1402	2	Y	-0-					43
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	596	1	1343	2	Y	11					54
							12	9									
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	589	1	1310	2	Y	-0-					54
03	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	623	1	1229	2	Y	-0-					54

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
10	2697	N	2349	-0-	-348	-0-	2349	3			Y	-0-					3
11	2490	N	2447	-0-	-43	-0-	169	1	2278	3	Y	-0-					3
12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	183	1	2291	3	Y	-0-					3
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	183	1	2295	3	Y	-0-					3
02	2378	N	2332	-0-	-46	-0-	173	1	2158	3	Y	1					4
							1	9									
03	2480	N	2264	-0-	-216	-0-	183	1	2081	3	Y	-0-					4

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
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2172	3	1	9	Y	1					11
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			Y	-0-					11
12	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	2029	3			Y	-0-					11
01	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	2059	3			Y	-0-					11
02	1972	N	1866	-0-	-106	-0-	1866	3			Y	-0-					11
03	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1959	3			Y	-0-					11

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
10	6262	X	5898	-0-	-364	-0-	85	1	5813	3	Y	-0-					44
11	6060	X	5669	-0-	-391	-0-	82	1	5587	3	Y	-0-					44
12	6262	X	5725	-0-	-537	-0-	86	1	5621	3	Y	16					60
							18	9									
01	6262	X	5755	-0-	-507	-0-	85	1	5651	3	Y	17	47	1			30
							19	9									
02	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	86	1	5744	3	Y	-0-					30
*03	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	93	1	5946	3	Y	-0-					30

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
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2376	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2402	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
01	1457	N	999	-0-	-458	-0-	25	1	970	3	Y	4					4
							4	9									
02	1363	N	622	-0-	-741	-0-	31	1	589	3	Y	2					6
							2	9									
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					6

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
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 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
10	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 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
10	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	399	1	6746	2	N	-0-					-0-
11	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	323	1	6625	2	N	-0-					-0-
12	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	283	1	6708	2	N	-0-					-0-
01	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	376	1	6535	2	N	-0-					-0-
02	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	278	1	6359	2	N	-0-					-0-
*03	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	309	1	6793	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	8029	X	7960	-0-	-69	-0-	502	1	7458	3	Y	-0-					22
11	8010	X	7766	-0-	-244	-0-	524	1	7242	3	Y	-0-					22
12	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	591	1	7927	3	Y	-0-					22
01	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	555	1	7727	3	Y	-0-					22
02	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	531	1	7465	3	Y	-0-					22
*03	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	560	1	7852	3	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	749	1	1685	2	N	-0-					-0-
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	724	1	1437	2	N	-0-					-0-
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	749	1	1441	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2142	-0-	-307	-0-	744	1	1398	2	N	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	696	1	1451	2	N	-0-					-0-
*03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	744	1	1730	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	43	1			6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	29	1			3

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

10	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	176	1	3990	3	Y	2	17	1			3
							2	9									
11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	177	1	4001	3	Y	5					8
							6	9									
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	175	1	3778	3	Y	1					9
							1	9									
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	186	1	3835	3	Y	1					10
							1	9									
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	163	1	3327	3	Y	10					20
							11	9									
*03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	188	1	4019	3	Y	4	22	1			2
							4	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					44
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					44
12	527	N	312	-0-	-215	-0-	312	3			N	-0-					44
01	527	N	125	-0-	-402	-0-	6	1	119	3	N	-0-					44
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	14	1	250	3	N	-0-					44
03	310	N	140	-0-	-170	-0-	7	1	130	3	N	3					47
							3	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

10	5332	X	4430	-0-	-902	-0-	4430	3			Y	-0-					41
11	4890	X	4302	-0-	-588	-0-	4302	3			Y	-0-					41
12	5022	X	4612	-0-	-410	-0-	4612	3			Y	-0-					41
01	5022	X	4988	-0-	-34	-0-	250	1	4627	3	Y	101					142
							111	9									
02	4698	X	4072	-0-	-626	-0-	209	1	3861	3	Y	2	107	1			37
							2	9									
03	4619	X	4345	-0-	-274	-0-	225	1	4036	3	Y	76					113
							84	9									

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	54	1	1318	3	Y	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	25	1	617	3	Y	-0-					-0-
12	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	107	1	2613	3	Y	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	38	1	904	3	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	Y	-0-					-0-
*03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	12	1	668	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	3379	X	3290	-0-	-89	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3206	-0-	-34	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	3094	-0-	-38	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3151	-0-	-197	-0-	3151	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
10	9703	X	9231	-0-	-472	-0-	9231	3			Y	-0-					3
11	8730	X	8729	-0-	-1	-0-	8729	3			Y	-0-					3
12	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	3			Y	-0-					3
01	8618	X	8365	-0-	-253	-0-	576	1	7789	3	Y	-0-					3
02	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	574	1	7592	3	Y	-0-					3
*03	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	638	1	8454	3	Y	-0-					3

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
10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3859	-0-	-161	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3953	-0-	-201	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3255	-0-	-899	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3101	-0-	-785	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3151	-0-	-1003	-0-	3151	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
10	3379	X	3076	-0-	-303	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2960	-0-	-310	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2865	-0-	-452	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2435	-0-	-882	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2940	-0-	-47	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
*03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

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
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			Y	-0-					-0-
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3742	3	2	9	Y	2					2
12	3999	X	3518	-0-	-481	-0-	3517	3	1	9	Y	1					3
01	3999	X	3630	-0-	-369	-0-	3630	3			Y	-0-					3
02	3683	X	3347	-0-	-336	-0-	3347	3			Y	-0-					3
03	3906	X	3759	-0-	-147	-0-	3759	3			Y	-0-					3

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
10	2945	X	2584	-0-	-361	-0-	102	1	2482	3	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2722	-0-	-128	-0-	107	1	2615	3	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2738	-0-	-176	-0-	108	1	2630	3	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2691	-0-	-223	-0-	109	1	2582	3	Y	-0-					-0-
02	2668	X	2582	-0-	-86	-0-	103	1	2479	3	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2550	-0-	-178	-0-	43	1	2507	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	4030	X	3635	-0-	-395	-0-	553	1	3082	3	Y	-0-					37
11	3900	X	3592	-0-	-308	-0-	524	1	3048	3	Y	18					55
							20	9									
12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	570	1	3254	3	Y	9					64
							10	9									
01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	545	1	3252	3	Y	7	20	1			51
							8	9									
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	508	1	3019	3	Y	21					72
							23	9									
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	5	10	1			67

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
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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	2046	N	1879	-0-	-167	-0-	644	1	1235	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1864	-0-	-86	-0-	627	1	1237	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1725	-0-	-290	-0-	609	1	1116	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1695	-0-	-196	-0-	595	1	1100	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	600	1	1050	2	N	-0-					-0-
*03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	619	1	1248	2	N	-0-					-0-

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
10	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	1498	1	5458	3	Y	28					84
							31	9									
11	6570	X	6520	-0-	-50	-0-	1462	1	5043	3	Y	14					98
							15	9									
12	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	11					109
01	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	1510	1	5677	3	Y	-0-	2	7			107
02	6467	X	5960	-0-	-507	-0-	1413	1	4547	3	Y	-0-					107
03	6913	X	6515	-0-	-398	-0-	1510	1	5005	3	Y	-0-					107

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 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
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			Y	-0-					-0-
11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2985	-0-	-270	-0-	495	1	2490	3	Y	-0-					-0-
02	3045	X	2770	-0-	-275	-0-	435	1	2335	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3087	-0-	-168	-0-	470	1	2617	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	12	1	4333	2	N	-0-					-0-
11	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	14	1	4385	2	N	-0-					-0-
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	14	1	4353	2	N	-0-					-0-
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
*03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 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
10	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	1621	1	3625	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	1552	1	3322	3	Y	-0-					-0-
12	6572	X	5254	-0-	-1318	-0-	1691	1	3559	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	6572	X	5277	-0-	-1295	-0-	1666	1	3608	3	Y	3					3
							3	9									
02	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	1625	1	3435	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	5239	X	5069	-0-	-170	-0-	1651	1	3409	3	Y	8					10
							9	9									

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

10	4123	X	3904	-0-	-219	-0-	11	1	3893	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3798	-0-	-132	-0-	12	1	3786	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3912	-0-	-118	-0-	13	1	3899	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3770	-0-	-260	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3509	-0-	-203	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3828	-0-	-109	-0-	3828	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

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	7			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

10	3224	X	2741	-0-	-483	-0-	8	1	2733	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2720	-0-	-130	-0-	8	1	2712	2	N	-0-					-0-
12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	10	1	2910	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2655	-0-	-197	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
*03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

10	5766	X	4746	-0-	-1020	-0-	249	1	4475	3	Y	20	19	1			30
							22	9									
11	5580	X	4594	-0-	-986	-0-	250	1	4344	3	Y	-0-	12	1			18
12	5363	X	5133	-0-	-230	-0-	268	1	4830	3	Y	32	28	1			22
							35	9									
01	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	276	1	4979	3	Y	-0-	8	1	1	7	13
02	4640	X	4633	-0-	-7	-0-	249	1	4383	3	Y	1	8	1			6
							1	9									
03	5146	X	4699	-0-	-447	-0-	251	1	4448	3	Y	-0-	4	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 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
10	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	2913	1	6512	3	Y	-0-					-0-
11	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	2435	1	5212	3	Y	-0-					-0-
12	9269	X	7462	-0-	-1807	-0-	2403	1	5058	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	9269	X	7712	-0-	-1557	-0-	2432	1	5268	3	Y	11					11
							12	9									
02	8671	X	7333	-0-	-1338	-0-	2349	1	4967	3	Y	15	17	1			9
							17	9									
03	9269	X	6910	-0-	-2359	-0-	2252	1	4649	3	Y	8					17
							9	9									

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 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
10	5115	X	4372	-0-	-743	-0-	4372	3			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4225	-0-	-725	-0-	4225	3			Y	-0-					-0-
12	5580	X	4430	-0-	-1150	-0-	4430	3			Y	-0-					-0-
01	5549	X	5028	-0-	-521	-0-	283	1	4745	3	Y	-0-					-0-
02	4959	X	4898	-0-	-61	-0-	301	1	4597	3	Y	-0-					-0-
*03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	302	1	4868	3	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 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
10	3224	X	3200	-0-	-24	-0-	167	1	3011	3	Y	20	13	1			20
							22	9									
11	3120	X	3039	-0-	-81	-0-	165	1	2874	3	Y	-0-	8	1			12
12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	169	1	3055	3	Y	35	26	1			21
							39	9									
01	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	169	1	3038	3	Y	-0-	8	1			13
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	162	1	2853	3	Y	-0-	7	1			6
03	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	171	1	3018	3	Y	-0-	4	1			2

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
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1584	3	18	9	Y	16					41
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					41
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1537	3	48	9	Y	44					85
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	71	1	1307	3	Y	12					97
							13	9									
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	3	Y	-0-					97
*03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	62	1	1111	3	Y	25					122
							28	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			Y	-0-					4
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			Y	-0-					4
12	3565	X	3482	-0-	-83	-0-	3482	3			Y	-0-					4
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	1510	1	2124	3	Y	-0-					4
02	3277	X	3240	-0-	-37	-0-	1413	1	1827	3	Y	-0-					4
03	3503	X	3478	-0-	-25	-0-	1510	1	1968	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 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
10	3937	X	3431	-0-	-506	-0-	3431	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3601	-0-	-209	-0-	3601	3			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	2985	3	4	9	Y	4					4
01	3069	X	2739	-0-	-330	-0-	1510	1	1195	3	Y	31					35
							34	9									
02	2871	X	2378	-0-	-493	-0-	1413	1	965	3	Y	-0-					35
03	3069	X	1825	-0-	-1244	-0-	1510	1	315	3	Y	-0-					35

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 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
10	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	374	1	644	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	976	-0-	-104	-0-	362	1	614	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	925	-0-	-160	-0-	374	1	551	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	967	-0-	-56	-0-	372	1	595	2	N	-0-					-0-
02	957	N	915	-0-	-42	-0-	348	1	567	2	N	-0-					-0-
*03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	372	1	576	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17050	X	14339	-0-	-2711	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	14476	-0-	-494	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	14706	-0-	-484	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	14104	-0-	-1086	-0-	14104	2			N	-0-					-0-
02	14007	X	13385	-0-	-622	-0-	13385	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	14371	-0-	-602	-0-	14371	2			N	-0-					-0-

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
10	7130	X	6909	-0-	-221	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6669	-0-	-231	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6802	-0-	-328	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6442	-0-	-25	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6611	-0-	-302	-0-	6611	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
10	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5489	-0-	-391	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5880	-0-	-196	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5808	-0-	-268	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5309	-0-	-375	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5663	-0-	-320	-0-	5663	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
10	16399	X	16298	-0-	-101	-0-	16298	2			N	-0-					-0-
11	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	15591	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	15917	-0-	-172	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	16012	-0-	-294	-0-	16012	2			N	-0-					-0-
02	15254	X	14720	-0-	-534	-0-	14720	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	16131	-0-	-175	-0-	16131	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	6262	X	6140	-0-	-122	-0-	6071	3	69	9	Y	63	58	1			53
11	6000	X	5932	-0-	-68	-0-	5794	3	138	9	Y	125	154	1			24
12	6262	X	5618	-0-	-644	-0-	5609	3	9	9	Y	8					32
01	6262	X	5915	-0-	-347	-0-	333	1	5582	3	Y	-0-	13	1			19
02	5858	X	5336	-0-	-522	-0-	328	1	5008	3	Y	-0-	16	1			3
*03	6138	X	5670	-0-	-468	-0-	331	1	5339	3	Y	-0-	1	1			2

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

10	4092	X	4041	-0-	-51	-0-	226	1	3815	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3851	-0-	-109	-0-	179	1	3672	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3924	-0-	-168	-0-	159	1	3765	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3844	-0-	-248	-0-	209	1	3635	2	N	-0-					-0-
02	3770	X	3747	-0-	-23	-0-	157	1	3590	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3993	-0-	-37	-0-	174	1	3819	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	230	1	4134	3	Y	20	13	1			20
							22	9									
11	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	238	1	4143	3	Y	-0-	8	1			12
12	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	224	1	4042	3	Y	35	26	1			21
							39	9									
01	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	218	1	3933	3	Y	-0-	8	1			13
02	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	212	1	3731	3	Y	-0-	7	1			6
*03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	220	1	3886	3	Y	-0-	4	1			2

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	80	1			83
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	77	1	164	3	Y	22					105
							24	9									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	51	73	1			83
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	112	1	242	3	Y	46					129
							51	9									
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	146	1	308	3	Y	5	131	1			3
							6	9									
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	108	1	224	3	Y	3					6
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	74	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	35	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	250	1	525	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	76	1	165	3	Y	3					3
							3	9									
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	41	1	86	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	2					4

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
10	3503	X	3456	-0-	-47	-0-	526	1	2930	3	Y	-0-					24
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	520	1	3026	3	Y	18					42
							20	9									
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	508	1	2901	3	Y	8					50
							9	9									
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	534	1	3188	3	Y	8	20	1			38
							9	9									
02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	501	1	2976	3	Y	20					58
							22	9									
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	5	10	1			53

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
10	3224	X	2928	-0-	-296	-0-	163	1	2765	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2827	-0-	-293	-0-	131	1	2696	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2872	-0-	-197	-0-	116	1	2756	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2891	-0-	-178	-0-	157	1	2734	2	Y	-0-					-0-
02	2871	X	2791	-0-	-80	-0-	117	1	2674	2	Y	-0-					-0-
*03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	130	1	2854	2	Y	-0-					-0-

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
10	21276	X	21276	-0-	-0-	-0-	713	1	20563	2	N	-0-					-0-
11	20267	X	20267	-0-	-0-	-0-	699	1	19568	2	N	-0-					-0-
12	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	20034	2			N	-0-					-0-
01	20755	X	20755	-0-	-0-	-0-	724	1	20031	2	N	-0-					-0-
02	19636	X	19636	-0-	-0-	-0-	683	1	18953	2	N	-0-					-0-
*03	20830	X	20830	-0-	-0-	-0-	729	1	20101	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	4402	X	4145	-0-	-257	-0-	4123	3	22	9	Y	20	33	1			30
11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4045	3	80	9	Y	73	89	1			14
12	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3804	3	45	9	Y	41					55
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	232	1	3887	3	Y	122	74	1			103
							134	9									
02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	232	1	3538	3	Y	65	145	1			23
							72	9									
*03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	246	1	3967	3	Y	28	26	1			25
							31	9									

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
10	2387	N	2201	-0-	-186	-0-	302	1	1899	2	N	-0-					-0-
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	312	1	1927	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	311	1	1895	2	N	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	328	1	2045	2	N	-0-					-0-
02	2175	N	2146	-0-	-29	-0-	303	1	1843	2	N	-0-					-0-
*03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	317	1	1910	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
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1898	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	303	-0-	-534	-0-	50	1	253	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	154	-0-	-629	-0-	24	1	130	3	Y	-0-					-0-
*03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	325	1	1809	3	Y	-0-					-0-

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
10	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	408	1	11775	2	N	-0-					-0-
11	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	401	1	11219	2	N	-0-					-0-
12	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	402	1	11127	2	N	-0-					-0-
01	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	380	1	10516	2	N	-0-					-0-
02	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	364	1	10091	2	N	-0-					-0-
*03	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	387	1	10677	2	N	-0-					-0-

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
10	2480	X	2195	-0-	-285	-0-	39	1	2156	3	Y	-0-					7
11	2910	X	2800	-0-	-110	-0-	48	1	2678	3	Y	67	55	1			19
							74	9									
12	2635	N	1683	-0-	-952	-0-	31	1	1652	3	Y	-0-					19
01	3100	N	3118	-0-	18	18	56	1	3062	3	Y	-0-					19
02	2697	N	474	-0-	-2223	-0-	9	1	465	3	Y	-0-	17	1			2
*03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	39	1	2102	3	Y	-0-					2

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 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
10	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			Y	-0-	6	1			6
11	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			Y	-0-					6
12	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5065	3	3	9	Y	3					9
01	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	371	1	5045	3	Y	1					10
							1	9									
02	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	365	1	5177	3	Y	-0-					10
*03	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	373	1	5419	3	Y	2					12
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 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
10	7564	X	7386	-0-	-178	-0-	7385	3	1	9	Y	1					39
11	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	1044	1	7462	3	Y	-0-					39
12	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	1079	1	7190	3	Y	-0-					39
01	7316	X	7281	-0-	-35	-0-	247	1	7034	3	Y	-0-					39
02	6844	X	6523	-0-	-321	-0-	6523	3			Y	-0-					39
03	7316	X	6949	-0-	-367	-0-	6949	3			Y	-0-					39

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 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
10	6107	X	3498	-0-	-2609	-0-	392	1	3097	3	Y	8	36	1			50
							9	9									
11	5910	X	2002	-0-	-3908	-0-	242	1	1760	3	Y	-0-					50
12	3813	X	1993	-0-	-1820	-0-	235	1	1754	3	Y	4					54
							4	9									
01	3813	X	2423	-0-	-1390	-0-	369	1	2053	3	Y	1					55
							1	9									
02	3277	X	2133	-0-	-1144	-0-	327	1	1806	3	Y	-0-					55
03	3503	X	2803	-0-	-700	-0-	432	1	2371	3	Y	-0-					55

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 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
10	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	989	1	7820	3	Y	21	63	1			23
							23	9									
11	8490	X	7371	-0-	-1119	-0-	892	1	6479	3	Y	-0-					23
12	10044	X	7193	-0-	-2851	-0-	849	1	6340	3	Y	4					27
							4	9									
01	10044	X	7702	-0-	-2342	-0-	1173	1	6515	3	Y	13					40
							14	9									
02	8613	X	6394	-0-	-2219	-0-	980	1	5414	3	Y	-0-					40
03	8835	X	7970	-0-	-865	-0-	1228	1	6742	3	Y	-0-					40

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
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 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
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	81	1	4498	3	Y	-0-					13
11	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	75	1	4124	3	Y	3	12	1			4
							3	9									
12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	77	1	4145	3	Y	12					16
							13	9									
01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	78	1	4272	3	Y	8					24
							9	9									
02	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	92	1	4658	3	Y	-0-	21	1			3
*03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	95	1	5078	3	Y	-0-					3

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 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
10	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5431	3	4	9	Y	4	2	1			2
11	5100	X	4854	-0-	-246	-0-	4847	3	7	9	Y	6	7	1			1
12	5301	X	5083	-0-	-218	-0-	5083	3			Y	-0-					1
01	5363	X	4816	-0-	-547	-0-	271	1	4544	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	5017	X	4576	-0-	-441	-0-	281	1	4292	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	5363	X	4830	-0-	-533	-0-	282	1	4548	3	Y	-0-					1

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 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
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	174	1	3960	3	Y	3	17	1			4
							3	9									
11	3930	X	3925	-0-	-5	-0-	166	1	3755	3	Y	4					8
							4	9									
12	4247	X	3823	-0-	-424	-0-	169	1	3653	3	Y	1					9
							1	9									
01	4247	X	3546	-0-	-701	-0-	164	1	3382	3	Y	-0-					9
02	3915	X	3482	-0-	-433	-0-	162	1	3308	3	Y	11					20
							12	9									
03	4123	X	3476	-0-	-647	-0-	156	1	3317	3	Y	3	18	1			5
							3	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
10	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	231	1	5250	3	Y	4	23	1			5
							4	9									
11	5580	X	4839	-0-	-741	-0-	205	1	4628	3	Y	5					10
							6	9									
12	5766	X	4897	-0-	-869	-0-	216	1	4679	3	Y	2					12
							2	9									
01	5766	X	4625	-0-	-1141	-0-	214	1	4410	3	Y	1					13
							1	9									
02	5191	X	4635	-0-	-556	-0-	216	1	4404	3	Y	14					27
							15	9									
03	5487	X	4908	-0-	-579	-0-	220	1	4682	3	Y	5	26	1			6
							6	9									

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
10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	416	1	2368	2	N	-0-					-0-
11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	403	1	2252	2	N	-0-					-0-
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	417	1	2362	2	N	-0-					-0-
01	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	409	1	2138	2	N	-0-					-0-
02	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	383	1	1955	2	N	-0-					-0-
*03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	409	1	2131	2	N	-0-					-0-

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
10	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	132	1	5219	2	N	-0-					-0-
11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	143	1	5130	2	N	-0-					-0-
12	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	150	1	5392	2	N	-0-					-0-
01	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	140	1	5132	2	N	-0-					-0-
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	139	1	4920	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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
10	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	171	1	6752	2	N	-0-					-0-
11	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	177	1	6324	2	N	-0-					-0-
12	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	183	1	6547	2	N	-0-					-0-
01	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	178	1	6527	2	N	-0-					-0-
02	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	164	1	5797	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	185	1	4503	3	Y	10	5	1			94
							11	9									
11	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	177	1	4323	3	Y	47	43	1			98
							52	9									
12	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	189	1	4634	3	Y	29	25	1			102
							32	9									
01	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	212	1	5012	3	Y	34	39	1			97
							37	9									
02	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	181	1	4347	3	Y	27	15	1			109
							30	9									
03	4495	X	4353	-0-	-142	-0-	74	1	4271	3	Y	7	25	1			91
							8	9									

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
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1370	3	3	9	Y	3	13	1			2
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-					2
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1716	3	18	9	Y	16					18
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	148	1	1589	3	Y	40					58
							44	9									
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	167	1	1804	3	Y	17					75
							19	9									
*03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	137	1	1446	3	Y	4	71	1			8
							4	9									

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
10	1333	N	846	-0-	-487	-0-	47	1	799	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	789	-0-	-411	-0-	37	1	752	2	N	-0-					-0-
12	992	N	669	-0-	-323	-0-	27	1	642	2	N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6479	X	6130	-0-	-349	-0-	729	1	5401	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5956	-0-	-164	-0-	654	1	5302	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	6024	-0-	-269	-0-	636	1	5388	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5993	-0-	-238	-0-	713	1	5280	2	N	-0-					-0-
02	5771	X	5754	-0-	-17	-0-	608	1	5146	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	6102	-0-	-36	-0-	657	1	5445	2	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 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
10	3782	X	3223	-0-	-559	-0-	127	1	3096	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3078	-0-	-582	-0-	121	1	2957	3	Y	-0-					-0-
12	4216	X	3027	-0-	-1189	-0-	119	1	2908	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	2347	-0-	-1156	-0-	95	1	2252	3	Y	-0-					-0-
02	3132	X	2769	-0-	-363	-0-	111	1	2658	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	52	1	3011	3	Y	-0-					-0-

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 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
10	3038	X	2146	-0-	-892	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-
11	2940	X	1745	-0-	-1195	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2049	-0-	-1051	-0-	2049	3			Y	-0-					-0-
01	2883	X	1931	-0-	-952	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
02	2001	X	1649	-0-	-352	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
03	2139	X	1674	-0-	-465	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

10	4464	X	4009	-0-	-455	-0-	158	1	3851	3	Y	-0-	7	1			9
11	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	158	1	3860	3	Y	-0-	7	1			2
12	3658	X	3575	-0-	-83	-0-	140	1	3432	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	3658	X	3583	-0-	-75	-0-	145	1	3438	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	3422	X	3307	-0-	-115	-0-	132	1	3174	3	Y	1					1
							1	9									
03	3658	X	3131	-0-	-527	-0-	53	1	3077	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

10	4371	X	3767	-0-	-604	-0-	197	1	3548	3	Y	20	13	1			20
							22	9									
11	4080	X	3650	-0-	-430	-0-	199	1	3451	3	Y	-0-	8	1			12
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	215	1	3877	3	Y	35	26	1			21
							39	9									
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	212	1	3817	3	Y	-0-	8	1			13
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	201	1	3539	3	Y	-0-	7	1			6
*03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	216	1	3816	3	Y	-0-	4	1			2

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

10	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	11055	-0-	-135	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	11853	-0-	-144	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	11820	-0-	-177	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	10487	-0-	-736	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11083	-0-	-759	-0-	11083	2			N	-0-					-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

10	3844	X	3666	-0-	-178	-0-	205	1	3461	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	162	1	3327	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3470	-0-	-343	-0-	140	1	3330	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3467	-0-	-191	-0-	188	1	3279	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	3389	-0-	-33	-0-	142	1	3247	2	N	-0-					-0-
*03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	161	1	3548	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

10	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	78	1	1368	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1051	-0-	-449	-0-	58	1	993	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	605	-0-	-1100	-0-	34	1	571	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	570	-0-	-887	-0-	32	1	538	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	499	-0-	-516	-0-	28	1	471	2	N	-0-					-0-
03	620	N	536	-0-	-84	-0-	31	1	505	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
11	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
12	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
01	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
02	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
*03	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	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
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	1	1			3
11	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	574	1	1229	3	Y	-0-					3
12	T. A.		2400	-0-	2400	2400	772	1	1625	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	T. A.		2566	-0-	2566	4966	806	1	1746	3	Y	13					16
							14	9									
02	T. A.		2067	-0-	2067	7033	657	1	1390	3	Y	18	20	1			14
							20	9									
*03	9727	X	2694	-0-	-7033	-0-	874	1	1805	3	Y	14					28
							15	9									

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
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	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
10	6138	X	4791	-0-	-1347	-0-	4788	3	3	9	Y	3	46	1			6
11	5940	X	4733	-0-	-1207	-0-	4718	3	15	9	Y	14					20
12	5642	X	5043	-0-	-599	-0-	5025	3	18	9	Y	16					36
01	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	496	1	5347	3	Y	-0-					36
02	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	459	1	4959	3	Y	17					53
							19	9									
*03	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	478	1	5026	3	Y	5	52	1			6
							6	9									

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
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	N	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	14	1	322	2	N	-0-					-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	18	1	316	2	N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	2	N	-0-					-0-
03	341	N	209	-0-	-132	-0-	9	1	200	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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	3410	X	3043	-0-	-367	-0-	170	1	2873	2	N	-0-					-0-
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	146	1	2989	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	3032	-0-	-99	-0-	123	1	2909	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	161	1	2808	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2385	-0-	-544	-0-	100	1	2285	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2280	-0-	-851	-0-	99	1	2181	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
10	2573	X	2030	-0-	-543	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2066	-0-	-424	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1772	-0-	-243	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1596	-0-	-405	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1884	-0-	-224	-0-	1884	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
10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	466	1	2548	2	N	-0-					-0-
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	463	1	2552	2	N	-0-					-0-
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	504	1	2698	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	494	1	2575	2	N	-0-					-0-
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	463	1	2438	2	N	-0-					-0-
*03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	498	1	2691	2	N	-0-					-0-

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
10	8246	X	6485	-0-	-1761	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	5818	-0-	-2042	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	5272	-0-	-2850	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	5586	-0-	-1792	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	4648	-0-	-2167	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
*03	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	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
10	4030	X	3729	-0-	-301	-0-	706	1	3016	3	Y	6					22
							7	9									
11	3900	X	3696	-0-	-204	-0-	705	1	2980	3	Y	10					32
							11	9									
12	3968	X	3830	-0-	-138	-0-	729	1	3101	3	Y	-0-					32
01	3968	X	3860	-0-	-108	-0-	739	1	3121	3	Y	-0-					32
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	705	1	2930	3	Y	-0-					32
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	751	1	3062	3	Y	-0-					32

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
10	4030	X	2290	-0-	-1740	-0-	250	1	2020	3	Y	18	16	1			8
							20	9									
11	3390	X	2423	-0-	-967	-0-	253	1	2170	3	Y	-0-					8
12	3379	X	2641	-0-	-738	-0-	531	1	2110	3	Y	-0-					8
01	3379	X	3082	-0-	-297	-0-	585	1	2497	3	Y	-0-					8
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	527	1	2219	3	Y	-0-					8
*03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	575	1	2302	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			Y	-0-					93
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			Y	-0-					93
12	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	3474	3	15	9	Y	14					107
01	3720	X	3285	-0-	-435	-0-	153	1	3097	3	Y	32					139
							35	9									
02	3480	X	2901	-0-	-579	-0-	137	1	2763	3	Y	1	87	1			53
							1	9									
03	3720	X	3367	-0-	-353	-0-	153	1	3197	3	Y	15					68
							17	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	2294	N	2036	-0-	-258	-0-	80	1	1956	3	Y	-0-					1
11	2160	N	2004	-0-	-156	-0-	79	1	1925	3	Y	-0-					1
12	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	83	1	2033	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	87	1	2047	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	82	1	1959	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	35	1	2048	3	Y	-0-					-0-

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
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	90	1	723	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	92	1	785	3	Y	-0-					5
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	210	1	833	3	Y	-0-					5
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	206	1	877	3	Y	-0-					5
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	181	1	764	3	Y	-0-					5
*03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	204	1	816	3	Y	-0-					5

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
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					1
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			Y	-0-					1
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					1
01	1612	N	1041	-0-	-571	-0-	148	1	893	3	Y	-0-	1	7			-0-
02	1508	N	889	-0-	-619	-0-	136	1	753	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	527	-0-	-1085	-0-	37	1	490	3	Y	-0-					-0-

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
10	4371	X	4117	-0-	-254	-0-	4117	3			Y	-0-					7
11	4230	X	4111	-0-	-119	-0-	4111	3			Y	-0-					7
12	4495	X	4263	-0-	-232	-0-	4263	3			Y	-0-					7
01	4495	X	4200	-0-	-295	-0-	4200	3			Y	-0-					7
02	4147	X	3711	-0-	-436	-0-	3711	3			Y	-0-					7
03	4278	X	3824	-0-	-454	-0-	3824	3			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
10	4960	X	3603	-0-	-1357	-0-	3603	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3730	-0-	-320	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-
12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			Y	-0-					-0-
01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	645	1	3243	3	Y	-0-					-0-
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	568	1	3050	3	Y	-0-					-0-
*03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	624	1	3474	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
10	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
11	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
12	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	4847	-0-	-1353	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
02	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	6033	-0-	-167	-0-	6033	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	384	1	11065	2	N	-0-					-0-
11	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	374	1	10486	2	N	-0-					-0-
12	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
01	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	373	1	10324	2	N	-0-					-0-
02	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	345	1	9580	2	N	-0-					-0-
*03	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	367	1	10120	2	N	-0-					-0-

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
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	105	1	1776	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1794	-0-	-6	-0-	83	1	1711	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	70	1	1668	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	97	1	1687	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	72	1	1639	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	74	1	1623	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
10	5053	X	4592	-0-	-461	-0-	4584	3	8	9	Y	7	15	1			14
11	4650	X	3885	-0-	-765	-0-	3856	3	29	9	Y	26	35	1			5
12	4619	X	3809	-0-	-810	-0-	3803	3	6	9	Y	5					10
01	4619	X	3736	-0-	-883	-0-	209	1	3510	3	Y	15	10	1			15
							17	9									
02	4321	X	3769	-0-	-552	-0-	231	1	3531	3	Y	6	18	1			3
							7	9									
03	4588	X	3879	-0-	-709	-0-	226	1	3652	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	27	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

10	4774	X	4416	-0-	-358	-0-	4415	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	4620	X	4221	-0-	-399	-0-	4220	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	4526	X	4312	-0-	-214	-0-	4312	3			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4333	-0-	-193	-0-	244	1	4089	3	Y	-0-					-0-
02	4205	X	4084	-0-	-121	-0-	251	1	3833	3	Y	-0-					-0-
03	4402	X	4181	-0-	-221	-0-	244	1	3937	3	Y	-0-					-0-

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

10	7409	X	548	-0-	-6861	-0-	548	3			N	-0-					14
11	6990	X	3424	-0-	-3566	-0-	302	1	3122	3	N	-0-					14
12	5952	X	3684	-0-	-2268	-0-	625	1	3056	3	N	3					17
							3	9									
01	5549	X	3440	-0-	-2109	-0-	312	1	3128	3	N	-0-					17
02	3306	X	2935	-0-	-371	-0-	292	1	2643	3	N	-0-					17
03	3689	X	3066	-0-	-623	-0-	312	1	2754	3	N	-0-					17

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

10	4278	X	3870	-0-	-408	-0-	3869	3	1	9	Y	1					15
11	4140	X	3430	-0-	-710	-0-	3429	3	1	9	Y	1					16
12	4805	X	3572	-0-	-1233	-0-	3555	3	17	9	Y	15					31
01	4805	X	3557	-0-	-1248	-0-	3557	3			Y	-0-					31
02	4002	X	3123	-0-	-879	-0-	3123	3			Y	-0-					31
03	3875	X	3314	-0-	-561	-0-	3314	3			Y	-0-					31

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	215	1	3642	2	N	-0-					-0-
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	180	1	3699	2	N	-0-					-0-
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	152	1	3596	2	N	-0-					-0-
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	196	1	3402	2	N	-0-					-0-
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	142	1	3236	2	N	-0-					-0-
*03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	158	1	3473	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	9300	X	9173	-0-	-127	-0-	9170	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	9966	3	45	9	Y	41	37	1			6
12	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	11565	3	20	9	Y	18					24
01	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	716	1	12003	3	Y	94	49	1			69
							103	9									
02	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	735	1	11212	3	Y	19	76	1			12
							21	9									
*03	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	924	1	14913	3	Y	4	8	1			8
							4	9									

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1898	3	4	9	Y	4	5	1			1
11	1590	N	1432	-0-	-158	-0-	1430	3	2	9	Y	2					3
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1831	3	1	9	Y	1					4
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	259	1	1299	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	261	1	1400	3	Y	-0-	2	1			1
*03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	302	1	1683	3	Y	1	2	1			-0-
							1	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
10	4123	X	3222	-0-	-901	-0-	168	1	3032	3	Y	20	13	1			20
							22	9									
11	3750	X	3539	-0-	-211	-0-	193	1	3346	3	Y	-0-	8	1			12
12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	207	1	3734	3	Y	35	26	1			21
							39	9									
01	3875	X	3770	-0-	-105	-0-	198	1	3572	3	Y	-0-	8	1			13
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	200	1	3533	3	Y	-0-	7	1			6
03	3937	X	3830	-0-	-107	-0-	205	1	3625	3	Y	-0-	4	1			2

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
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	7			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	55	1			8

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

10	5828	X	5471	-0-	-357	-0-	287	1	5162	3	Y	20	13	1			20
							22	9									
11	5460	X	5403	-0-	-57	-0-	294	1	5109	3	Y	-0-	8	1			12
12	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	315	1	5684	3	Y	35	26	1			21
							39	9									
01	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	302	1	5444	3	Y	-0-	8	1			13
02	5220	X	4983	-0-	-237	-0-	267	1	4716	3	Y	-0-	7	1			6
03	5642	X	5139	-0-	-503	-0-	275	1	4864	3	Y	-0-	4	1			2

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

10	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	253	1	4550	3	Y	20	17	1			27
							22	9									
11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	251	1	4366	3	Y	-0-	11	1			16
12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	265	1	4791	3	Y	32	27	1			21
							35	9									
01	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	267	1	4816	3	Y	184	78	1			127
							202	9									
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	243	1	4280	3	Y	281	228	1			180
							309	9									
*03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	264	1	4672	3	Y	143	204	1			119
							157	9									

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

10	5053	X	4625	-0-	-428	-0-	4622	3	3	9	Y	3	4	1			4
11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4915	3	13	9	Y	12	14	1			2
12	5239	X	5052	-0-	-187	-0-	5035	3	17	9	Y	15					17
01	5239	X	4800	-0-	-439	-0-	268	1	4495	3	Y	34	21	1			30
							37	9									
02	4901	X	3879	-0-	-1022	-0-	238	1	3632	3	Y	8	33	1			5
							9	9									
03	5084	X	4033	-0-	-1051	-0-	235	1	3790	3	Y	7	6	1			6
							8	9									

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

10	5377	X	3999	-0-	-1378	-0-	448	1	3540	3	Y	10	22	1			14
							11	9									
11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	686	1	4976	3	Y	-0-					14
12	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	795	1	5934	3	Y	5					19
							6	9									
01	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	1022	1	5678	3	Y	11					30
							12	9									
02	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	1155	1	6384	3	Y	-0-					30
*03	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	928	1	5092	3	Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1208	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	990	N	801	-0-	-189	-0-	786	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	2232	X	1137	-0-	-1095	-0-	1122	3	15	9	Y	14					14
01	2232	X	787	-0-	-1445	-0-	41	1	682	3	Y	58	72	1			-0-
							64	9									
02	1131	X	899	-0-	-232	-0-	50	1	765	3	Y	76	66	1			10
							84	9									
03	1209	X	732	-0-	-477	-0-	36	1	584	3	Y	102	57	1			55
							112	9									

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
10	7843	X	7516	-0-	-327	-0-	7479	3	37	9	Y	34	39	1			36
11	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7667	3	125	9	Y	114	130	1			20
12	7905	X	7448	-0-	-457	-0-	7422	3	26	9	Y	24					44
01	7905	X	7455	-0-	-450	-0-	419	1	7029	3	Y	6	21	1			29
							7	9									
02	7395	X	6644	-0-	-751	-0-	408	1	6233	3	Y	3	28	1			4
							3	9									
03	7905	X	6702	-0-	-1203	-0-	391	1	6305	3	Y	5	5	1			4
							6	9									

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
10	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	465	1	7435	3	Y	-0-					-0-
11	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	463	1	7311	3	Y	-0-					-0-
12	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	481	1	7443	3	Y	-0-					-0-
01	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	770	1	7358	3	Y	-0-					-0-
02	7511	X	7072	-0-	-439	-0-	431	1	6637	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	8029	X	7603	-0-	-426	-0-	463	1	7108	3	Y	29					30
							32	9									

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
10	2170	N	1903	-0-	-267	-0-	1903	2			Y	-0-					12
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					12
12	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			Y	-0-					12
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					12
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2077	2	83	9	Y	75	67	1			20
*03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					20

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
10	1736	N	1261	-0-	-475	-0-	1261	3			Y	-0-					7
11	1530	N	1410	-0-	-120	-0-	1410	3			Y	-0-					7
12	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1450	3			Y	-0-					7
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			Y	-0-					7
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					7
*03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	3813	X	3120	-0-	-693	-0-	163	1	2934	3	Y	21	13	1			21
							23	9									
11	3690	X	3014	-0-	-676	-0-	157	1	2729	3	Y	116	56	1			81
							128	9									
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	186	1	3352	3	Y	-0-	40	1			41
01	3317	X	3303	-0-	-14	-0-	174	1	3129	3	Y	-0-	12	1	9	7	20
02	2929	X	2687	-0-	-242	-0-	142	1	2499	3	Y	42	35	1			27
							46	9									
03	3317	X	2612	-0-	-705	-0-	140	1	2472	3	Y	-0-	17	1			10

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
10	4154	X	4124	-0-	-30	-0-	159	1	3881	3	Y	76	58	1			73
							84	9									
11	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	159	1	3888	3	Y	320	318	1			75
							352	9									
12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	161	1	3950	3	Y	189	168	1			96
							208	9									
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	170	1	4023	3	Y	223	255	1			64
							245	9									
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	160	1	3841	3	Y	131	78	1			117
							144	9									
*03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	70	1	4054	3	Y	207	283	1			41
							228	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
10	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6656	3	6	9	Y	5					13
11	6390	X	6152	-0-	-238	-0-	6146	3	6	9	Y	5	17	1			1
12	6603	X	6004	-0-	-599	-0-	5998	3	6	9	Y	5					6
01	6603	X	5830	-0-	-773	-0-	1510	1	4307	3	Y	12					18
							13	9									
02	6177	X	5524	-0-	-653	-0-	1413	1	4110	3	Y	1					19
							1	9									
03	6603	X	5800	-0-	-803	-0-	1471	1	4325	3	Y	4					23
							4	9									

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
10	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
11	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
12	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
01	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
02	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
*03	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					23
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					23
12	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			Y	-0-					23
01	589	N	460	-0-	-129	-0-	28	1	432	3	Y	-0-	1	7			22
02	551	N	454	-0-	-97	-0-	28	1	426	3	Y	-0-					22
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	3	Y	-0-					22

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
10	3968	X	3684	-0-	-284	-0-	206	1	3478	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3551	-0-	-289	-0-	165	1	3386	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3566	-0-	-402	-0-	144	1	3422	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3523	-0-	-352	-0-	191	1	3332	2	N	-0-					-0-
02	3509	X	3394	-0-	-115	-0-	142	1	3252	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3588	-0-	-101	-0-	156	1	3432	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
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	455	1	1404	2	N	-0-					-0-
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	429	1	1413	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	428	1	1334	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	450	1	1358	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	398	1	1153	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	837	-0-	-930	-0-	36	1	801	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
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	89	1	446	3	Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	98	1	526	3	Y	-0-					-0-
*03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	115	1	641	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
10	11873	X	11818	-0-	-55	-0-	11806	3	12	9	Y	11	7	1			6
11	11490	X	11402	-0-	-88	-0-	11371	3	31	9	Y	28	29	1			5
12	11098	X	10422	-0-	-676	-0-	10390	3	32	9	Y	29					34
01	11098	X	6897	-0-	-4201	-0-	385	1	6454	3	Y	53	36	1			51
							58	9									
02	10382	X	2356	-0-	-8026	-0-	141	1	2156	3	Y	54	91	1			14
							59	9									
03	11098	X	2161	-0-	-8937	-0-	124	1	1998	3	Y	35	25	1			24
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
10	4681	X	4652	-0-	-29	-0-	4645	3	7	9	Y	6					14
11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	346	1	4397	3	Y	4					18
							4	9									
12	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	392	1	4502	3	Y	-0-					18
01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	401	1	4414	3	Y	8					26
							9	9									
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	380	1	3956	3	Y	9	32	1			3
							10	9									
*03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	402	1	4499	3	Y	3					6
							3	9									

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	620	-0-	-482	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	580	-0-	-536	-0-	580	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			Y	-0-					3
11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			Y	-0-					3
12	4619	X	4350	-0-	-269	-0-	4350	3			Y	-0-					3
01	4619	X	4096	-0-	-523	-0-	282	1	3814	3	Y	-0-					3
02	4321	X	3597	-0-	-724	-0-	253	1	3344	3	Y	-0-					3
03	4619	X	4060	-0-	-559	-0-	285	1	3775	3	Y	-0-					3

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

10	8246	X	8009	-0-	-237	-0-	197	1	7812	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	7445	-0-	-565	-0-	202	1	7243	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	7343	-0-	-934	-0-	199	1	7144	2	N	-0-					-0-
01	8277	X	7239	-0-	-1038	-0-	192	1	7047	2	N	-0-					-0-
02	7714	X	6385	-0-	-1329	-0-	175	1	6210	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					16
11	2610	N	2453	-0-	-157	-0-	2453	2			Y	-0-					16
12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					16
01	2666	N	2515	-0-	-151	-0-	2515	2			Y	-0-	4	7			12
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2444	2	83	9	Y	75	67	1			20
03	2604	N	2592	-0-	-12	-0-	2592	2			Y	-0-					20

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

10	7378	X	7150	-0-	-228	-0-	20	1	7130	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6941	-0-	-199	-0-	22	1	6919	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	7019	-0-	-173	-0-	23	1	6996	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6893	-0-	-268	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	6411	-0-	-288	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6951	-0-	-210	-0-	6951	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	897	-0-	-153	-0-	897	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	799	-0-	-410	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
*03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

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
10	3999	X	3707	-0-	-292	-0-	161 25	1 9	3521	3	Y	23	37	1			5
11	3870	X	3352	-0-	-518	-0-	150 12	1 9	3190	3	Y	11					16
12	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	171 17	1 9	3639	3	Y	15					31
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	179 20	1 9	4071	3	Y	18	43	1			6
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	173 36	1 9	3774	3	Y	33	22	1			17
*03	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	397 20	1 9	8545	3	Y	18	24	1			11

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	173	1	2928	2	N	-0-					-0-
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	139	1	2846	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	3018	-0-	-20	-0-	122	1	2896	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2886	-0-	-214	-0-	157	1	2729	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2758	-0-	-142	-0-	116	1	2642	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	130	1	2854	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200	X	5890	-0-	-310	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5203	-0-	-797	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5493	-0-	-707	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5328	-0-	-872	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	4859	-0-	-941	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5477	-0-	-413	-0-	5477	2			N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6789	X	6047	-0-	-742	-0-	338	1	5709	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5698	-0-	-722	-0-	265	1	5433	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5783	-0-	-510	-0-	234	1	5549	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5669	-0-	-500	-0-	308	1	5361	2	N	-0-					-0-
02	5742	X	5401	-0-	-341	-0-	226	1	5175	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5715	-0-	-330	-0-	249	1	5466	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 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
10	4433	X	4118	-0-	-315	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3943	-0-	-317	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4039	-0-	-270	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3757	-0-	-366	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3592	-0-	-265	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4023	-0-	-100	-0-	4023	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

10	3813	X	3693	-0-	-120	-0-	206	1	3487	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3515	-0-	-175	-0-	163	1	3352	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3346	-0-	-405	-0-	135	1	3211	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3380	-0-	-309	-0-	184	1	3196	2	N	-0-					-0-
02	3451	X	3011	-0-	-440	-0-	126	1	2885	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	1787	-0-	-1902	-0-	78	1	1709	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

10	3038	X	2829	-0-	-209	-0-	158	1	2671	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2783	-0-	-157	-0-	129	1	2654	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	111	1	2627	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2734	-0-	-242	-0-	149	1	2585	2	N	-0-					-0-
02	2697	X	2617	-0-	-80	-0-	110	1	2507	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2801	-0-	-20	-0-	122	1	2679	2	N	-0-					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

10	4805	X	4485	-0-	-320	-0-	13	1	4472	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4469	-0-	-151	-0-	14	1	4455	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4557	-0-	-155	-0-	15	1	4542	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4405	-0-	-276	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	4102	-0-	-248	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4481	-0-	-138	-0-	4481	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

10	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	347	1	7585	3	Y	49	73	1			4
							54	9									
11	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	341	1	7258	3	Y	26					30
							29	9									
12	8246	X	7583	-0-	-663	-0-	339	1	7211	3	Y	30					60
							33	9									
01	8246	X	7814	-0-	-432	-0-	328	1	7451	3	Y	32	79	1			13
							35	9									
02	7714	X	6880	-0-	-834	-0-	298	1	6518	3	Y	58	39	1			32
							64	9									
*03	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	452	1	9727	3	Y	21	28	1			25
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 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
10	3472	X	3104	-0-	-368	-0-	417	1	2687	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	2864	-0-	-496	-0-	404	1	2460	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3010	-0-	-431	-0-	418	1	2592	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3132	-0-	-92	-0-	409	1	2723	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2679	-0-	-308	-0-	383	1	2296	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	409	1	2626	2	N	-0-					-0-

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
10	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	10	1	3573	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3507	-0-	-93	-0-	11	1	3496	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3616	-0-	-73	-0-	12	1	3604	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3492	-0-	-197	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3255	-0-	-167	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3376	-0-	-251	-0-	3376	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
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					1
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			Y	-0-					1
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					1
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	131	1	2200	3	Y	-0-	1	7			-0-
02	1972	N	1908	-0-	-64	-0-	117	1	1791	3	Y	-0-					-0-
*03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	125	1	2016	3	Y	-0-					-0-

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
10	6572	X	6052	-0-	-520	-0-	689	1	5363	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5803	-0-	-557	-0-	613	1	5190	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5861	-0-	-711	-0-	594	1	5267	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5882	-0-	-690	-0-	671	1	5211	2	N	-0-					-0-
02	6032	X	5577	-0-	-455	-0-	567	1	5010	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	6009	-0-	-36	-0-	617	1	5392	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
10	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
11	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
12	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
01	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
02	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
*03	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	13713	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	27	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	195	1	1545	3	Y	4	15	1			7
							4	9									
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	102	1	742	3	Y	-0-					7
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	138	1	1033	3	Y	6					13
							7	9									
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	180	1	1000	3	Y	-0-	3	7			10
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	162	1	894	3	Y	-0-					10
*03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	186	1	1022	3	Y	-0-					10

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 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
10	7657	X	7077	-0-	-580	-0-	307	1	6722	3	Y	44	69	1			4
							48	9									
11	7290	X	6972	-0-	-318	-0-	312	1	6635	3	Y	23					27
							25	9									
12	7285	X	7207	-0-	-78	-0-	322	1	6853	3	Y	29					56
							32	9									
01	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	323	1	7341	3	Y	31	77	1			10
							34	9									
02	6815	X	6715	-0-	-100	-0-	291	1	6361	3	Y	57	38	1			29
							63	9									
*03	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	419	1	9018	3	Y	19	26	1			22
							21	9									

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	3283	-0-	-158	-0-	183	1	3100	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3208	-0-	-122	-0-	149	1	3059	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3196	-0-	-152	-0-	129	1	3067	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3109	-0-	-239	-0-	169	1	2940	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	2966	-0-	-166	-0-	124	1	2842	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3273	-0-	-13	-0-	142	1	3131	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 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
10	7781	X	7138	-0-	-643	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	4159	-0-	-3191	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6860	-0-	-611	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6880	-0-	-436	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	6340	-0-	-504	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6601	-0-	-529	-0-	6601	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	127	1	2142	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2143	-0-	-77	-0-	100	1	2043	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	87	1	2056	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2068	-0-	-195	-0-	112	1	1956	2	N	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	85	1	1940	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2100	-0-	-39	-0-	91	1	2009	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
10	5394	X	5123	-0-	-271	-0-	14	1	5109	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4999	-0-	-221	-0-	16	1	4983	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5138	-0-	-163	-0-	17	1	5121	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	5140	-0-	-161	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4884	-0-	-75	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	5034	-0-	-143	-0-	5034	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
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	16	-0-	-77	-0-	7	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	75	1	100	3	Y	-0-					-0-
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	106	1	125	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
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			Y	-0-					-0-
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3365	-0-	-820	-0-	3365	3			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3255	-0-	-899	-0-	599	1	2656	3	Y	-0-					-0-
02	3857	X	3387	-0-	-470	-0-	654	1	2733	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3201	-0-	-922	-0-	621	1	2580	3	Y	-0-					-0-

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
10	3813	X	3730	-0-	-83	-0-	3730	3			Y	-0-					5
11	3720	X	3246	-0-	-474	-0-	3234	3	12	9	Y	11	13	1			3
12	3844	X	3290	-0-	-554	-0-	3284	3	6	9	Y	5					8
01	3844	X	3362	-0-	-482	-0-	619	1	2743	3	Y	-0-					8
02	3480	X	3131	-0-	-349	-0-	605	1	2526	3	Y	-0-					8
03	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	670	1	2782	3	Y	19					27
							21	9									

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
10	7192	X	6634	-0-	-558	-0-	6634	3			N	-0-					25
11	6840	X	6526	-0-	-314	-0-	6526	3			N	-0-					25
12	6975	X	6727	-0-	-248	-0-	6727	3			N	-0-					25
01	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	820	1	6394	3	N	-0-					25
02	6380	X	6358	-0-	-22	-0-	590	1	5768	3	N	-0-					25
03	6758	X	6707	-0-	-51	-0-	594	1	6113	3	N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
10	8587	X	8260	-0-	-327	-0-	8259	3	1	9	Y	1	3	1			3
11	8070	X	7845	-0-	-225	-0-	7837	3	8	9	Y	7	9	1			1
12	8339	X	7985	-0-	-354	-0-	7981	3	4	9	Y	4					5
01	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	476	1	7976	3	Y	8	5	1			8
							9	9									
02	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	477	1	7284	3	Y	4	10	1			2
							4	9									
*03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	487	1	7860	3	Y	69	36	1			35
							76	9									

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
10	2821	X	2745	-0-	-76	-0-	153	1	2592	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2641	-0-	-89	-0-	123	1	2518	2	N	-0-					-0-
12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	107	1	2538	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	2655	-0-	-104	-0-	144	1	2511	2	N	-0-					-0-
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	103	1	2364	2	N	-0-					-0-
*03	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	120	1	2648	2	N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 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
10	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7120	3	10	9	Y	9					21
11	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	533	1	6780	3	Y	7					28
							8	9									
12	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	614	1	7053	3	Y	-0-					28
01	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	606	1	6668	3	Y	12					40
							13	9									
02	6583	X	6282	-0-	-301	-0-	549	1	5719	3	Y	13	46	1			7
							14	9									
*03	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	612	1	6847	3	Y	4					11
							4	9									

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 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
10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5948	3	13	9	Y	12					31
11	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5713	3	25	9	Y	23	34	1			20
12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5930	3	26	9	Y	24	34	1			10
01	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	630	1	5113	3	Y	23					33
							25	9									
02	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	537	1	4306	3	Y	24	33	1			24
							26	9									
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					24

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 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
10	7130	X	6887	-0-	-243	-0-	6887	3			Y	-0-					-0-
11	6840	X	6821	-0-	-19	-0-	6820	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	7099	X	6943	-0-	-156	-0-	6933	3	10	9	Y	9					9
01	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	403	1	6753	3	Y	22	13	1			18
							24	9									
02	6641	X	6552	-0-	-89	-0-	403	1	6149	3	Y	-0-	15	1			3
*03	7037	X	6801	-0-	-236	-0-	397	1	6402	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 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
10	3999	X	3972	-0-	-27	-0-	3966	3	6	9	Y	5					17
11	3840	X	3751	-0-	-89	-0-	3729	3	22	9	Y	20	23	1			14
12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3859	3	21	9	Y	19	25	1			8
01	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	409	1	3323	3	Y	20					28
							22	9									
02	3625	X	3474	-0-	-151	-0-	383	1	3071	3	Y	18	27	1			19
							20	9									
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					19

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
10	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	2563	1	13191	3	Y	-0-					4
11	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-	2660	1	12877	3	Y	137					141
							151	9									
12	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	2799	1	13423	3	Y	28	169	1			-0-
							31	9									
01	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	2758	1	14158	3	Y	64					64
							70	9									
02	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	2529	1	13435	3	Y	30					94
							33	9									
*03	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	2727	1	14327	3	Y	20					114
							22	9									

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 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
10	434	N	257	-0-	-177	-0-	257	1			Y	-0-					18
11	420	N	367	-0-	-53	-0-	359	1	8	9	Y	7					25
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	1			Y	-0-					25
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	432	1	6	9	Y	5					30
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	365	1	3	9	Y	3					33
*03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	1			Y	-0-					33

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 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
10	6510	X	6351	-0-	-159	-0-	6351	3			Y	-0-					-0-
11	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	3			Y	-0-					-0-
12	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	3			Y	-0-					-0-
01	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	691	1	5725	3	Y	-0-					-0-
02	5829	X	5498	-0-	-331	-0-	634	1	4864	3	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5813	-0-	-418	-0-	676	1	5137	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	3451	-0-	-52	-0-	3443	3	8	9	Y	7	6	1			6
11	3390	X	3344	-0-	-46	-0-	3327	3	17	9	Y	15	18	1			3
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3653	3	7	9	Y	6					9
01	3193	X	1717	-0-	-1476	-0-	96	1	1608	3	Y	12	9	1			12
							13	9									
02	2987	X	472	-0-	-2515	-0-	29	1	436	3	Y	6	16	1			2
							7	9									
03	3193	X	2857	-0-	-336	-0-	166	1	2681	3	Y	9	6	1			5
							10	9									

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 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
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			Y	-0-					5
11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4667	3	1	9	Y	1					6
12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5024	3	10	9	Y	9					15
01	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	195	1	4845	3	Y	14	22	1			7
							15	9									
02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	184	1	4473	3	Y	-0-					7
*03	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	189	1	4505	3	Y	-0-					7

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 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
10	5735	X	5188	-0-	-547	-0-	372	1	4816	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	5396	-0-	-64	-0-	360	1	5036	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5223	-0-	-419	-0-	372	1	4851	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	4681	-0-	-961	-0-	372	1	4309	2	N	-0-					-0-
02	5162	X	4953	-0-	-209	-0-	348	1	4605	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5329	-0-	-96	-0-	372	1	4957	2	N	-0-					-0-

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
10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	650	1	2160	2	N	-0-					-0-
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	651	1	1981	2	N	-0-					-0-
12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	645	1	2102	2	N	-0-					-0-
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	645	1	2063	2	N	-0-					-0-
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	603	1	1909	2	N	-0-					-0-
*03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	684	1	2095	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
10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	860	1	2860	2	N	-0-					-0-
11	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	810	1	2465	2	N	-0-					-0-
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	866	1	2822	2	N	-0-					-0-
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	865	1	2768	2	N	-0-					-0-
02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	810	1	2563	2	N	-0-					-0-
*03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	826	1	2528	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
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
12	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
*03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	776	1	4875	2	N	-0-					-0-
11	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	732	1	4526	2	N	-0-					-0-
12	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	768	1	4683	2	N	-0-					-0-
01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	750	1	4674	2	N	-0-					-0-
02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	706	1	4301	2	N	-0-					-0-
*03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	762	1	4594	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 11870

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

10	5735	X	5078	-0-	-657	-0-	5050	3	28	9	Y	25					97
11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5073	3	10	9	Y	9	87	1			19
12	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	3			Y	-0-					19
01	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	1010	1	4480	3	Y	-0-					19
02	4669	X	4060	-0-	-609	-0-	784	1	3276	3	Y	-0-					19
03	4991	X	4684	-0-	-307	-0-	899	1	3735	3	Y	45					64
							50	9									

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1178	3	8	9	Y	7	12	1			2
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1371	3	14	9	Y	13					15
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1289	3	3	9	Y	3					18
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	198	1	993	3	Y	46	43	1			21
							51	9									
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	187	1	1004	3	Y	15	21	1			15
							17	9									
*03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	222	1	1235	3	Y	27	36	1			6
							30	9									

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

10	3061	N	3012	-0-	-49	-0-	3012	3			Y	-0-					-0-
11	2820	N	2187	-0-	-633	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2484	-0-	-678	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2191	-0-	-971	-0-	236	1	1955	3	Y	-0-					-0-
02	2958	X	1898	-0-	-1060	-0-	219	1	1679	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2409	-0-	-598	-0-	280	1	2129	3	Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	822	3	1	9	Y	1	2	1			2
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	748	3	11	9	Y	10	10	1			2
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	661	3	8	9	Y	7					9
01	589	N	512	-0-	-77	-0-	26	1	441	3	Y	41	21	1			29
							45	9									
02	551	N	246	-0-	-305	-0-	15	1	221	3	Y	9	33	1			5
							10	9									
03	589	N	301	-0-	-288	-0-	17	1	270	3	Y	13	9	1			9
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 1				Y	-0-					2
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	741 1		8 9		Y	7					9
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599 1				Y	-0-					9
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	681 1		6 9		Y	5					14
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839 1				Y	-0-					14
*03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835 1				Y	-0-					14

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
10	1767	N	193	-0-	-1574	-0-	3 1		190 3		Y	-0-					13
11	1200	N	213	-0-	-987	-0-	9 1		204 3		Y	-0-					13
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	34 1		527 3		Y	2					15
							2 9										
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
02	203	N	22	-0-	-181	-0-	1 1		21 3		Y	-0-					15
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					15

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
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	43 1		938 3		Y	6	10	1			5
							7 9										
11	840	N	372	-0-	-468	-0-	17 1		354 3		Y	1					6
							1 9										
12	899	N	103	-0-	-796	-0-	5 1		97 3		Y	1					7
							1 9										
01	899	N	459	-0-	-440	-0-	19 1		438 3		Y	2	5	1			4
							2 9										
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	28 1		604 3		Y	6	4	1			6
							7 9										
*03	3100	N	9059	-0-	5959	5959	401 1		8638 3		Y	18	22	1			2
							20 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
10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	688 1		2939 3		Y	6					14
							7 9										
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	659 1		2785 3		Y	-0-					14
12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	708 1		3008 3		Y	-0-					14
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	707 1		2989 3		Y	-0-					14
02	3364	X	3327	-0-	-37	-0-	645 1		2682 3		Y	-0-					14
03	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	700 1		2855 3		Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	4061	X	3819	-0-	-242	-0-	723	1	3089	3	Y	6					15
							7	9									
11	3930	X	3582	-0-	-348	-0-	685	1	2897	3	Y	-0-					15
12	4216	X	3557	-0-	-659	-0-	677	1	2880	3	Y	-0-					15
01	4216	X	3449	-0-	-767	-0-	660	1	2788	3	Y	1					16
							1	9									
02	3625	X	3148	-0-	-477	-0-	610	1	2534	3	Y	4					20
							4	9									
03	3813	X	3330	-0-	-483	-0-	656	1	2673	3	Y	1					21
							1	9									

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
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	254	1	1577	3	Y	-0-					10
11	1230	N	265	-0-	-965	-0-	38	1	224	3	Y	3					13
							3	9									
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					13
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	3					16
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	3	11	1			8
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3

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
10	6355	X	6014	-0-	-341	-0-	834	1	5180	3	Y	-0-					56
11	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	930	1	5540	3	Y	6					62
							7	9									
12	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	989	1	5715	3	Y	5					67
							6	9									
01	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	432	1	6027	3	Y	10					77
							11	9									
02	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	408	1	5794	3	Y	13	26	1			64
							14	9									
*03	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	485	1	6831	3	Y	3	15	1			52
							3	9									

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
10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3936	3	4	9	Y	4					14
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3873	3	2	9	Y	2					16
12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			Y	-0-					16
01	3689	X	3457	-0-	-232	-0-	378	1	3070	3	Y	8					24
							9	9									
02	3451	X	3234	-0-	-217	-0-	358	1	2872	3	Y	4	14	1			14
							4	9									
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	3					17

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 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
10	1767	N	786	-0-	-981	-0-	130	1	653	3	Y	3	41	1			11
							3	9									
11	840	N	653	-0-	-187	-0-	108	1	534	3	Y	10					21
							11	9									
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	6					27
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	99	1	474	3	Y	12					39
							13	9									
02	580	N	471	-0-	-109	-0-	81	1	381	3	Y	8					47
							9	9									
*03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	174	1	935	3	Y	1					48
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 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
10	2201	N	1745	-0-	-456	-0-	1079	1	666	2	Y	-0-					68
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1044	1	826	2	Y	-0-					68
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	1079	1	1363	2	Y	-0-					68
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	1079	1	1386	2	Y	-0-					68
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	1009	1	1285	2	Y	-0-					68
*03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	1079	1	1312	2	Y	-0-					68

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

10	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	2069	1	5675	3	Y	-0-					7
11	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	2022	1	5457	3	Y	65	67	1			5
							72	9									
12	8897	X	7162	-0-	-1735	-0-	1882	1	5280	3	Y	-0-					5
01	8897	X	5897	-0-	-3000	-0-	1417	1	4460	3	Y	18					23
							20	9									
02	7859	X	4686	-0-	-3173	-0-	1150	1	3518	3	Y	16					39
							18	9									
03	7812	X	4243	-0-	-3569	-0-	1089	1	3145	3	Y	8	43	1			4
							9	9									

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

10	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5508	3	22	9	Y	20	26	1			4
11	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5098	3	19	9	Y	17					21
12	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5607	3	3	9	Y	3					24
01	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	918	1	4613	3	Y	27	34	1			17
							30	9									
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	867	1	4651	3	Y	4	12	1			9
							4	9									
03	5611	X	5171	-0-	-440	-0-	786	1	4376	3	Y	8	14	1			3
							9	9									

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

10	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	856	1	7937	3	N	47					181
							52	9									
11	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	828	1	7725	3	N	44	172	1			53
							48	9									
12	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	856	1	7813	3	N	78					131
							86	9									
01	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	856	1	7891	3	N	56					187
							62	9									
02	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	800	1	7285	3	N	28	175	1			40
							31	9									
*03	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	856	1	7711	3	N	75					115
							83	9									

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

10	4495	X	4233	-0-	-262	-0-	587	1	3646	3	Y	-0-					18
11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	636	1	3789	3	Y	28					46
							31	9									
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	677	1	3910	3	Y	33					79
							36	9									
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	296	1	4131	3	Y	36					115
							40	9									
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	282	1	4009	3	Y	62	118	1			59
							68	9									
*03	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	317	1	4457	3	Y	53	108	1			4
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6479	X	6218	-0-	-261	-0-	6181	3	37	9	Y	34	35	1			34
11	6270	X	5944	-0-	-326	-0-	5920	3	24	9	Y	22					56
12	6479	X	6227	-0-	-252	-0-	6151	3	76	9	Y	69	79	1			46
01	6479	X	6179	-0-	-300	-0-	368	1	5745	3	Y	60	82	1			24
							66	9									
02	5887	X	5498	-0-	-389	-0-	326	1	5150	3	Y	20	43	1			1
							22	9									
03	6231	X	5801	-0-	-430	-0-	341	1	5427	3	Y	30					31
							33	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 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
10	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	286	1	4570	3	Y	-0-					22
11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	279	1	4398	3	Y	-0-	21	1			1
12	6479	X	4249	-0-	-2230	-0-	258	1	3991	3	Y	-0-					1
01	6293	X	2897	-0-	-3396	-0-	274	1	2614	3	Y	8					9
							9	9									
02	4553	X	3853	-0-	-700	-0-	235	1	3617	3	Y	1	8	1			2
							1	9									
03	4867	X	3903	-0-	-964	-0-	238	1	3648	3	Y	15					17
							17	9									

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	394	1	601	3	Y	-0-					1
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	388	1	596	3	Y	1					2
							1	9									
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	411	1	653	3	Y	-0-					2
01	930	N	237	-0-	-693	-0-	16	1	219	3	Y	2					4
							2	9									
02	870	N	317	-0-	-553	-0-	21	1	296	3	Y	-0-	1	1			3
03	930	N	263	-0-	-667	-0-	17	1	246	3	Y	-0-	1	1			2

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 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
10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-					-0-
11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			Y	-0-					-0-
12	2356	X	2223	-0-	-133	-0-	2223	3			Y	-0-					-0-
01	2356	X	2067	-0-	-289	-0-	343	1	1724	3	Y	-0-					-0-
02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	386	1	2069	3	Y	-0-					-0-
*03	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	434	1	2418	3	Y	-0-					-0-

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
10	4712	X	3263	-0-	-1449	-0-	3263	3			N	-0-					33
11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	241	1	5757	3	N	14					47
							15	9									
12	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	298	1	5082	3	N	-0-					47
01	4898	X	4897	-0-	-1	-0-	298	1	4549	3	N	45					92
							50	9									
02	4582	X	4547	-0-	-35	-0-	278	1	4226	3	N	39					131
							43	9									
03	4898	X	4878	-0-	-20	-0-	298	1	4562	3	N	16	94	1			53
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	758	1	4705	3	Y	-0-					1
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	744	1	4432	3	Y	15					16
							17	9									
12	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	751	1	4341	3	Y	19					35
							21	9									
01	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	335	1	4676	3	Y	12					47
							13	9									
02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	298	1	4232	3	Y	3	32	1			18
							3	9									
03	4185	X	3909	-0-	-276	-0-	259	1	3650	3	Y	-0-	15	1			3

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
10	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	475	1	13699	2	N	-0-					-0-
11	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	444	1	12440	2	N	-0-					-0-
12	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	442	1	12236	2	N	-0-					-0-
01	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	474	1	13094	2	N	-0-					-0-
02	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	438	1	12160	2	N	-0-					-0-
*03	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	470	1	12980	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
10	4061	X	3970	-0-	-91	-0-	613	1	3357	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3790	-0-	-20	-0-	581	1	3209	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3654	-0-	-345	-0-	575	1	3079	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3639	-0-	-360	-0-	585	1	3054	2	N	-0-					-0-
02	3741	X	3425	-0-	-316	-0-	546	1	2879	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3716	-0-	-252	-0-	581	1	3135	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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	6107	X	5111	-0-	-996	-0-	5101	3	10	9	Y	9					35
11	5910	X	5355	-0-	-555	-0-	477	1	4864	3	Y	13	5	1			43
							14	9									
12	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	493	1	4949	3	Y	-0-					43
01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	489	1	4850	3	Y	7					50
							8	9									
02	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	444	1	4278	3	Y	-0-					50
*03	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	478	1	4520	3	Y	-0-					50

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
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	3					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 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
10	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	319	1	5628	3	Y	-0-					27
11	5790	X	5687	-0-	-103	-0-	304	1	5383	3	Y	-0-					27
12	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	340	1	5975	3	Y	-0-					27
01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	682	1	5971	3	Y	12					39
							13	9									
02	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	632	1	5515	3	Y	-0-					39
*03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	673	1	5783	3	Y	25					64
							28	9									

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 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
10	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			Y	-0-					-0-
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	325	1	1636	3	Y	-0-					-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	298	1	1601	3	Y	-0-					-0-
*03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	286	1	1592	3	Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 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
10	6200	X	1849	-0-	-4351	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	77	-0-	-5803	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
01	5363	X	58	-0-	-5305	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	66	-0-	-4110	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	55	-0-	-1805	-0-	55	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 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
10	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
11	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
12	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
01	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
02	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
*03	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 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
10	3503	X	3436	-0-	-67	-0-	10	1	3426	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3350	-0-	-100	-0-	10	1	3340	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	11	1	3410	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3361	-0-	-204	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3090	-0-	-158	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3330	-0-	-142	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

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
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2	2	2217	3	Y	2					80
							2	9									
11	2370	N	2160	-0-	-210	-0-	192	1	4	2	Y	4	9	1			75
							1960	3	4	9							
12	2387	N	2256	-0-	-131	-0-	204	1	2052	3	Y	-0-					75
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	208	1	2066	3	Y	12					87
							13	9									
02	2088	N	2065	-0-	-23	-0-	194	1	1871	3	Y	-0-					87
*03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	175	1	1659	3	Y	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
10	5053	X	4381	-0-	-672	-0-	631	1	3750	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4321	-0-	-509	-0-	578	1	3743	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	3963	-0-	-873	-0-	553	1	3410	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4289	-0-	-144	-0-	620	1	3669	2	N	-0-					-0-
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	538	1	3552	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4364	-0-	-7	-0-	581	1	3783	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
10	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	15444	2			N	-0-					-0-
11	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
12	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
01	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	14205	2			N	-0-					-0-
02	12934	X	12748	-0-	-186	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	13565	-0-	-261	-0-	13565	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	419	1	1082	2	N	-0-					-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	444	1	1224	2	N	-0-					-0-
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	439	1	1161	2	N	-0-					-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	417	1	1045	2	N	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	399	1	996	2	N	-0-					-0-
*03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	400	1	985	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
10	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
11	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
12	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	2			N	-0-					-0-
01	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
02	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	12295	-0-	-43	-0-	12295	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
10	3813	X	3588	-0-	-225	-0-	10	1	3578	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3446	-0-	-244	-0-	11	1	3435	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3515	-0-	-298	-0-	11	1	3504	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3396	-0-	-386	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	3265	-0-	-186	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	231	1	5045	3	Y	33	50	1			1
							36	9									
11	4980	X	4922	-0-	-58	-0-	220	1	4684	3	Y	16					17
							18	9									
12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	251	1	5354	3	Y	22					39
							24	9									
01	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	236	1	5359	3	Y	23	56	1			6
							25	9									
02	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	220	1	4802	3	Y	42	28	1			20
							46	9									
*03	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	434	1	9341	3	Y	20	27	1			13
							22	9									

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

10	2728	X	2338	-0-	-390	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4095	-0-	1095	1095	1462	1	2633	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3975	-0-	875	1970	1510	1	2465	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3989	-0-	889	2859	1510	1	2479	2	N	-0-					-0-
02	6483	X	3624	-0-	-2859	-0-	1413	1	2211	2	N	-0-					-0-
*03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	1510	1	2059	2	N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1081	1	856	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1046	1	779	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	1081	1	783	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1079	1	787	2	N	-0-					-0-
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1009	1	762	2	N	-0-					-0-
*03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1079	1	794	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1347	3	7	9	Y	6					160
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	112	1	1144	3	Y	10	141	1			29
							11	9									
12	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	97	1	974	3	Y	-0-					29
01	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	96	1	948	3	Y	5					34
							6	9									
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	99	1	951	3	Y	-0-					34
*03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	118	1	1114	3	Y	-0-					34

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

10	7316	X	7045	-0-	-271	-0-	7039	3	6	9	Y	5					80
11	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	679	1	6921	3	Y	13	10	1			83
							14	9									
12	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	716	1	7198	3	Y	-0-					83
01	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	717	1	7116	3	Y	14					97
							15	9									
02	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	677	1	6524	3	Y	-0-					97
*03	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	740	1	6999	3	Y	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	6510	X	5970	-0-	-540	-0-	351	1	5619	3	Y	-0-					72
11	6240	X	5737	-0-	-503	-0-	338	1	5340	3	Y	54	121	1			5
							59	9									
12	6448	X	5593	-0-	-855	-0-	340	1	5253	3	Y	-0-					5
01	6169	X	5787	-0-	-382	-0-	537	1	5128	3	Y	111					116
							122	9									
02	5771	X	4947	-0-	-824	-0-	302	1	4643	3	Y	2	92	1			26
							2	9									
03	5983	X	5576	-0-	-407	-0-	340	1	5221	3	Y	14					40
							15	9									

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
10	2635	N	2097	-0-	-538	-0-	348	1	1749	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	1965	-0-	-375	-0-	330	1	1635	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
01	2108	N	1856	-0-	-252	-0-	320	1	1536	3	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1813	-0-	-101	-0-	319	1	1492	3	Y	2					2
							2	9									
*03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	400	1	2150	3	Y	1					3
							1	9									

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 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
10	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4627	3	3	9	Y	3					19
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4406	3	4	9	Y	4					23
12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			Y	-0-					23
01	4340	X	3552	-0-	-788	-0-	389	1	3157	3	Y	5					28
							6	9									
02	4060	X	3356	-0-	-704	-0-	371	1	2978	3	Y	6	15	1			19
							7	9									
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	3					22

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 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
10	4154	X	3274	-0-	-880	-0-	3274	3			Y	-0-					63
11	4020	X	3467	-0-	-553	-0-	3467	3			Y	-0-					63
12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			Y	-0-					63
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	375	1	3108	3	Y	-0-					63
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	378	1	2900	3	Y	-0-					63
03	3441	X	2975	-0-	-466	-0-	346	1	2629	3	Y	-0-					63

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 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
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	12	1	4080	2	N	-0-					-0-
11	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	12	1	3992	2	N	-0-					-0-
12	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	14	1	4292	2	N	-0-					-0-
01	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
*03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 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
10	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	8	1	2925	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2850	-0-	-150	-0-	9	1	2841	2	N	-0-					-0-
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	9	1	2880	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2798	-0-	-147	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2634	-0-	-121	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2665	-0-	-280	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 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
10	620	N	402	-0-	-218	-0-	393	3	9	9	Y	8	15	1			2
11	600	N	496	-0-	-104	-0-	484	3	12	9	Y	11					13
12	527	N	411	-0-	-116	-0-	404	3	7	9	Y	6					19
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	89	1	449	3	Y	37	38	1			18
							41	9									
02	493	N	451	-0-	-42	-0-	69	1	372	3	Y	9	16	1			11
							10	9									
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	48	1	270	3	Y	16	23	1			4
							18	9									

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
10	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	1032	1	5183	3	Y	2	42	1			11
							2	9									
11	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	1023	1	5065	3	Y	7					18
							8	9									
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	5					23
01	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	1092	1	5240	3	Y	7					30
							8	9									
02	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	1012	1	4730	3	Y	6					36
							7	9									
03	6014	X	5976	-0-	-38	-0-	937	1	5038	3	Y	1					37
							1	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
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2313	3	22	9	Y	20	28	1			4
11	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	2315	3	15	9	Y	14					18
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2419	3	3	9	Y	3					21
01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	426	1	2143	3	Y	46	45	1			22
							51	9									
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	366	1	1965	3	Y	5	16	1			11
							6	9									
*03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	393	1	2191	3	Y	36	40	1			7
							40	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
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	87	X	38	-0-	-49	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*03	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	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
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	1091	1	2819	2	N	-0-					-0-
11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	1018	1	2806	2	N	-0-					-0-
12	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	1071	1	2831	2	N	-0-					-0-
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	1093	1	2740	2	N	-0-					-0-
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	1013	1	2528	2	N	-0-					-0-
*03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	1110	1	2731	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	7781	X	6615	-0-	-1166	-0-	6615	2			N	-0-			-0-
11	7050	X	6203	-0-	-847	-0-	6203	2			N	-0-			-0-
12	6851	X	6228	-0-	-623	-0-	6228	2			N	-0-			-0-
01	6665	X	6467	-0-	-198	-0-	6467	2			N	-0-			-0-
02	6177	X	6163	-0-	-14	-0-	6163	2			N	-0-			-0-
03	6603	X	6559	-0-	-44	-0-	6559	2			N	-0-			-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	2			N	-0-			-0-
11	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2			N	-0-			-0-
12	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	11239	2			N	-0-			-0-
01	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10875	2			N	-0-			-0-
02	10092	X	9666	-0-	-426	-0-	9666	2			N	-0-			-0-
03	10881	X	10040	-0-	-841	-0-	10040	2			N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

10	3069	X	2943	-0-	-126	-0-	8	1	2935	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2831	-0-	-109	-0-	9	1	2822	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	9	1	2854	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	2792	2			N	-0-			-0-
02	2842	X	2592	-0-	-250	-0-	2592	2			N	-0-			-0-
03	2945	X	2795	-0-	-150	-0-	2795	2			N	-0-			-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

10	2480	N	2333	-0-	-147	-0-	415	1	1918	2	N	-0-			-0-
11	2370	N	2345	-0-	-25	-0-	402	1	1943	2	N	-0-			-0-
12	2449	N	2270	-0-	-179	-0-	415	1	1855	2	N	-0-			-0-
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	409	1	1952	2	N	-0-			-0-
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	383	1	1896	2	N	-0-			-0-
*03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	409	1	2073	2	N	-0-			-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

10	4805	X	4537	-0-	-268	-0-	13	1	4524	2	N	-0-			-0-
11	4650	X	4471	-0-	-179	-0-	14	1	4457	2	N	-0-			-0-
12	4774	X	4574	-0-	-200	-0-	15	1	4559	2	N	-0-			-0-
01	4774	X	4466	-0-	-308	-0-	4466	2			N	-0-			-0-
02	4379	X	4202	-0-	-177	-0-	4202	2			N	-0-			-0-
03	4619	X	4560	-0-	-59	-0-	4560	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 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
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	712	1	2845	2	N	-0-					-0-
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	683	1	2807	2	N	-0-					-0-
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	715	1	2875	2	N	-0-					-0-
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	712	1	2877	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3227	-0-	-21	-0-	659	1	2568	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3455	-0-	-17	-0-	695	1	2760	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 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
10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
12	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
01	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
*03	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-

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
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
12	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
*03	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	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
10	4371	X	2647	-0-	-1724	-0-	2647	3			Y	-0-					41
11	4230	X	2930	-0-	-1300	-0-	2930	3			Y	-0-					41
12	3286	X	2748	-0-	-538	-0-	2748	3			Y	-0-					41
01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	1218	1	2259	3	Y	-0-					41
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	1058	1	2915	3	Y	-0-					41
*03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	1251	1	3473	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
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					38
11	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	3			Y	-0-					38
12	1147	N	2	-0-	-1145	-0-	2	3			Y	-0-					38
01	1023	N	599	-0-	-424	-0-	210	1	389	3	Y	-0-					38
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	342	1	943	3	Y	-0-					38
*03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	255	1	707	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
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					21
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					21
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					21
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	83	1	153	3	Y	-0-					21
02	348	N	49	-0-	-299	-0-	13	1	36	3	Y	-0-					21
03	372	N	18	-0-	-354	-0-	5	1	13	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
10	4712	X	4341	-0-	-371	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3758	-0-	-802	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4378	-0-	-241	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4332	-0-	-256	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	4064	-0-	-25	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
*03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	4898	X	4727	-0-	-171	-0-	583	1	4144	3	Y	-0-					16
11	4740	X	4250	-0-	-490	-0-	541	1	3709	3	Y	-0-					16
12	4836	X	4133	-0-	-703	-0-	541	1	3592	3	Y	-0-					16
01	4836	X	4273	-0-	-563	-0-	604	1	3669	3	Y	-0-					16
02	4524	X	3844	-0-	-680	-0-	565	1	3279	3	Y	-0-					16
03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					16

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
10	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	48	1	4876	3	Y	19					27
							21	9									
11	4710	X	4523	-0-	-187	-0-	45	1	4476	3	Y	2					29
							2	9									
12	5239	X	4362	-0-	-877	-0-	42	1	4290	3	Y	27	46	1			10
							30	9									
01	5208	X	4250	-0-	-958	-0-	42	1	4202	3	Y	5					15
							6	9									
02	4640	X	3947	-0-	-693	-0-	39	1	3871	3	Y	34					49
							37	9									
*03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	30	1			19

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
10	6169	X	5496	-0-	-673	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4974	-0-	-996	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5078	-0-	-1091	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5284	-0-	-513	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	4877	-0-	-372	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5085	-0-	-402	-0-	5085	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
10	9889	X	8439	-0-	-1450	-0-	458	1	7981	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	8096	-0-	-784	-0-	445	1	7651	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	7465	-0-	-1711	-0-	419	1	7046	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	7383	-0-	-1793	-0-	417	1	6966	2	N	-0-					-0-
02	8584	X	7035	-0-	-1549	-0-	400	1	6635	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7660	-0-	-772	-0-	443	1	7217	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
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	124	1	3023	3	Y	18	9	1			11
							20	9									
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	122	1	2978	3	Y	95	86	1			20
							105	9									
12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	142	1	3467	3	Y	73	59	1			34
							80	9									
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	151	1	3575	3	Y	90	99	1			25
							99	9									
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	148	1	3562	3	Y	49	30	1			44
							54	9									
*03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	72	1	4125	3	Y	28	63	1			9
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
10	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	108	1	2624	3	Y	-0-	5	1			6
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	111	1	2711	3	Y	-0-	5	1			1
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	154	1	3757	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	169	1	3988	3	Y	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	173	1	4152	3	Y	-0-					-0-
*03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	93	1	5339	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	11	1	3761	2	N	-0-					-0-
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	12	1	3773	2	N	-0-					-0-
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	13	1	3854	2	N	-0-					-0-
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
*03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	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
10	7750	X	7503	-0-	-247	-0-	21	1	7482	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	7371	-0-	-69	-0-	23	1	7348	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7578	-0-	-48	-0-	25	1	7553	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	7346	-0-	-187	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6838	-0-	-296	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7089	-0-	-537	-0-	7089	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
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	337	1	1826	2	N	-0-					-0-
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	321	1	1760	2	N	-0-					-0-
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	341	1	1846	2	N	-0-					-0-
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	343	1	1816	2	N	-0-					-0-
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	322	1	1765	2	N	-0-					-0-
*03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	346	1	1823	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
10	6789	X	6451	-0-	-338	-0-	1012 9	1 9	5430	3	Y	8					22
11	6570	X	5795	-0-	-775	-0-	992 7	1 9	4796	3	Y	6					28
12	6386	X	6035	-0-	-351	-0-	964 3	1 9	5068	3	Y	3					31
01	6386	X	6287	-0-	-99	-0-	1021 20	1 9	5246	3	Y	18					49
02	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	984 26	1 9	4998	3	Y	24					73
03	6386	X	6144	-0-	-242	-0-	1021 24	1 9	5099	3	Y	22	78	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	80	1	1745	3	Y	12	18	1			2
							13	9									
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	79	1	1674	3	Y	5					7
							6	9									
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	73	1	1558	3	Y	7					14
							8	9									
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	72	1	1640	3	Y	7	17	1			4
							8	9									
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	69	1	1499	3	Y	13	9	1			8
							14	9									
*03	3100	N	9459	-0-	6359	6359	419	1	9019	3	Y	19	26	1			1
							21	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

10	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	353	1	1532	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	332	1	1424	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1744	-0-	-147	-0-	328	1	1416	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	332	1	1319	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	1411	-0-	-242	-0-	277	1	1134	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	654	-0-	-1082	-0-	28	1	626	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					72
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					72
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	9579	X	9053	-0-	-526	-0-	381	1	8665	3	Y	6	37	1			8
							7	9									
11	9270	X	8584	-0-	-686	-0-	363	1	8211	3	Y	9					17
							10	9									
12	9734	X	8815	-0-	-919	-0-	389	1	8423	3	Y	3					20
							3	9									
01	9455	X	8634	-0-	-821	-0-	400	1	8232	3	Y	2					22
							2	9									
02	8468	X	8024	-0-	-444	-0-	374	1	7624	3	Y	24					46
							26	9									
03	9052	X	8292	-0-	-760	-0-	371	1	7912	3	Y	8	44	1			10
							9	9									

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
10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
11	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
01	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
*03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	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
10	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
11	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4438	-0-	-336	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4087	-0-	-749	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4361	-0-	-192	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4306	-0-	-561	-0-	4306	2			N	-0-					-0-

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
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					47
11	1680	N	1469	-0-	-211	-0-	1459	2	10	9	Y	9					56
12	1922	N	378	-0-	-1544	-0-	378	2			Y	-0-					56
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					56
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1837	2	34	9	Y	31	33	1			54
*03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					54

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
10	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	118	1	1884	3	Y	-0-					7
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	127	1	2011	3	Y	-0-	1	1			6
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	129	1	1995	3	Y	-0-					6
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	201	1	1916	3	Y	-0-	6	7			-0-
02	2030	N	2008	-0-	-22	-0-	123	1	1885	3	Y	-0-					-0-
*03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	139	1	2133	3	Y	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	8463	X	7889	-0-	-574	-0-	342	1	7494	3	Y	48	78	1			32
							53	9									
11	7920	X	7684	-0-	-236	-0-	344	1	7312	3	Y	25					57
							28	9									
12	8060	X	7841	-0-	-219	-0-	350	1	7457	3	Y	31					88
							34	9									
01	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	353	1	8027	3	Y	35	85	1			38
							39	9									
02	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	336	1	7344	3	Y	66	44	1			60
							73	9									
*03	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	498	1	10725	3	Y	23	31	1			52
							25	9									

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

10	3875	X	3766	-0-	-109	-0-	68	1	3698	3	Y	-0-					34
11	3750	X	3664	-0-	-86	-0-	160	1	3504	3	Y	-0-					34
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	237	1	3619	3	Y	13					47
							14	9									
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	248	1	3509	3	Y	18	37	1			28
							20	9									
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	155	1	3543	3	Y	17	41	1			4
							19	9									
*03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	70	1	3729	3	Y	-0-					4

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

10	4991	X	4783	-0-	-208	-0-	422	1	4361	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4654	-0-	-176	-0-	409	1	4245	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4695	-0-	-296	-0-	423	1	4272	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4577	-0-	-414	-0-	409	1	4168	2	N	-0-					-0-
02	4582	X	4244	-0-	-338	-0-	383	1	3861	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4567	-0-	-238	-0-	409	1	4158	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					29
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	8					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

10	5363	X	5118	-0-	-245	-0-	14	1	5104	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	5039	-0-	-91	-0-	16	1	5023	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5130	-0-	-171	-0-	17	1	5113	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4995	-0-	-182	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4675	-0-	-197	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5045	-0-	-163	-0-	5045	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

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-	3	7			109
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2697	N	2656	-0-	-41	-0-	2649	3 7 9			Y	6					14
11	2610	N	2573	-0-	-37	-0-	2562	3 11 9			Y	10	15	1			9
12	2790	N	2585	-0-	-205	-0-	2575	3 10 9			Y	9	14	1			4
01	2666	N	2607	-0-	-59	-0-	285	1	2313	3	Y	8					12
							9	9									
02	2494	N	2368	-0-	-126	-0-	262	1	2098	3	Y	7	11	1			8
							8	9									
03	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					8

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

10	8773	X	8196	-0-	-577	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7002	-0-	-1488	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	7803	-0-	-970	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7672	-0-	-1070	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
02	7801	X	6954	-0-	-847	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7340	-0-	-844	-0-	7340	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

10	4743	X	4490	-0-	-253	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4460	-0-	-10	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4191	-0-	-428	-0-	4191	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	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

10	5239	X	4091	-0-	-1148	-0-	949	1	3142	3	Y	-0-					42
11	4920	X	4053	-0-	-867	-0-	833	1	3220	3	Y	-0-					42
12	4867	X	3969	-0-	-898	-0-	827	1	3142	3	Y	-0-					42
01	4712	X	3859	-0-	-853	-0-	813	1	3037	3	Y	8					50
							9	9									
02	3915	X	3573	-0-	-342	-0-	725	1	2841	3	Y	6					56
							7	9									
03	4185	X	3850	-0-	-335	-0-	766	1	3083	3	Y	1					57
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	5787	X	3740	-0-	-2047	-0-	476	1	3252	2	Y	11					86
							12	9									
11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	461	1	3197	2	Y	8					94
							9	9									
12	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	476	1	3693	2	Y	-0-					94
01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	476	1	3461	2	Y	-0-					94
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	445	1	2950	2	Y	-0-					94
*03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	943	1	2318	2	Y	-0-					94

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
10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	175	1	5084	2	N	-0-					-0-
							152	3									
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	176	1	4590	2	N	-0-					-0-
							152	3									
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	189	1	5103	2	N	-0-					-0-
							164	3									
01	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	373	1	5176	2	N	-0-					-0-
02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	331	1	4660	2	N	-0-					-0-
*03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	360	1	4933	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
10	2883	X	2859	-0-	-24	-0-	2837	3	22	9	Y	20					40
11	2760	X	2657	-0-	-103	-0-	2613	3	44	9	Y	40	50	1			30
12	2852	X	2720	-0-	-132	-0-	2684	3	36	9	Y	33	48	1			15
01	2852	N	2745	-0-	-107	-0-	296	1	2406	3	Y	39					54
							43	9									
02	2581	N	2504	-0-	-77	-0-	274	1	2201	3	Y	26	47	1			33
							29	9									
03	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					33

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
10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	478	1	2588	2	N	-0-					-0-
11	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	445	1	2440	2	N	-0-					-0-
12	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	467	1	2533	2	N	-0-					-0-
01	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	473	1	2510	2	N	-0-					-0-
02	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	435	1	2382	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3104	-0-	4	4	495	1	2609	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	383	1	2070	2	N	-0-					-0-
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	367	1	2013	2	N	-0-					-0-
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	385	1	2085	2	N	-0-					-0-
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	402	1	2133	2	N	-0-					-0-
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	357	1	1957	2	N	-0-					-0-
*03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	381	1	2008	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 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
10	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
*03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 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
10	2790	N	2743	-0-	-47	-0-	1056	1	1687	2	N	-0-					-0-
11	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	1047	1	1793	2	N	-0-					-0-
12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	1062	1	1721	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	2586	-0-	-142	-0-	1036	1	1550	2	N	-0-					-0-
02	2697	N	2632	-0-	-65	-0-	995	1	1637	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2561	-0-	-229	-0-	1034	1	1527	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7998	X	6728	-0-	-1270	-0-	77	1	6651	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	6989	-0-	-481	-0-	288	1	6701	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6582	-0-	-672	-0-	298	1	6284	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6157	-0-	-973	-0-	298	1	5859	2	N	-0-					-0-
02	6757	X	5667	-0-	-1090	-0-	278	1	5389	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6214	-0-	-1009	-0-	298	1	5916	2	N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 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
10	4185	X	4125	-0-	-60	-0-	563	1	3562	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3933	-0-	-147	-0-	512	1	3421	2	Y	-0-					-0-
12	4340	X	4021	-0-	-319	-0-	526	1	3495	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3077	-0-	-1263	-0-	438	1	2639	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	269	-0-	-3791	-0-	47	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 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
10	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	276	1	4965	3	Y	20	13	1			21
							22	9									
11	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	267	1	4633	3	Y	58	32	1			47
							64	9									
12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	280	1	5061	3	Y	12	33	1			26
							13	9									
01	5084	X	4870	-0-	-214	-0-	256	1	4614	3	Y	-0-	10	1			16
02	4756	X	4222	-0-	-534	-0-	227	1	3995	3	Y	-0-	9	1			7
03	5084	X	4887	-0-	-197	-0-	261	1	4625	3	Y	1	5	1			3
							1	9									

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
10	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	3			Y	-0-					3
11	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	3			Y	-0-					3
12	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	3			Y	-0-					3
01	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	1510	1	7268	3	Y	-0-					3
02	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	1413	1	7326	3	Y	-0-					3
*03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	1510	1	5331	3	Y	-0-					3

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 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
10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3517	3	81	9	Y	74	103	1			15
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3465	3	90	9	Y	82					97
12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4421	3	19	9	Y	17					114
01	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	709	1	3565	3	Y	200	211	1			103
							220	9									
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	665	1	3567	3	Y	64	98	1			69
							70	9									
*03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	637	1	3547	3	Y	232	256	1			45
							255	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 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
10	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
11	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
01	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
02	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
*03	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 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
10	8401	X	7772	-0-	-629	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7541	-0-	-589	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7610	-0-	-605	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
01	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	7257	-0-	-22	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7624	-0-	-157	-0-	7624	2			N	-0-					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 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
10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	1182	1	3242	3	Y	-0-					3
11	4350	X	3700	-0-	-650	-0-	994	1	2682	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
12	4557	X	3703	-0-	-854	-0-	973	1	2730	3	Y	-0-					2
01	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	1448	1	4558	3	Y	9					11
							10	9									
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	1324	1	4050	3	Y	11					22
							12	9									
*03	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	1537	1	4439	3	Y	10	29	1			3
							11	9									

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 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
10	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	19	1	6876	2	N	-0-					-0-
11	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	21	1	6846	2	N	-0-					-0-
12	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	23	1	7122	2	N	-0-					-0-
01	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
02	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
*03	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	7254	X	5733	-0-	-1521	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5516	-0-	-1144	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5632	-0-	-289	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5474	-0-	-416	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	5248	-0-	-146	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5548	-0-	-187	-0-	5548	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	5797	X	4420	-0-	-1377	-0-	4420	3			Y	-0-					30
11	4980	X	4460	-0-	-520	-0-	4460	3			Y	-0-					30
12	5084	X	4691	-0-	-393	-0-	4669	3	22	9	Y	20					50
01	5084	X	4705	-0-	-379	-0-	4704	3	1	9	Y	1					51
02	4582	X	4190	-0-	-392	-0-	4190	3			Y	-0-					51
03	4681	X	4329	-0-	-352	-0-	4327	3	2	9	Y	2					53

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	4154	X	3905	-0-	-249	-0-	3899	3	6	9	Y	5					12
11	3840	X	3788	-0-	-52	-0-	3777	3	11	9	Y	10	18	1			4
12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3896	3	3	9	Y	3					7
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	733	1	3253	3	Y	-0-					7
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	725	1	3028	3	Y	-0-					7
*03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	766	1	3179	3	Y	17					24
							19	9									

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
10	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	3			Y	-0-					2
11	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			Y	-0-	1	1			1
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			Y	-0-					1
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	59	1	538	3	Y	-0-					1
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	58	1	495	3	Y	-0-					1
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	64	1	543	3	Y	3					4
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	372	1	1867	2	N	-0-			-0-
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	360	1	1578	2	N	-0-			-0-
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	372	1	1817	2	N	-0-			-0-
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	372	1	1890	2	N	-0-			-0-
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	348	1	1762	2	N	-0-			-0-
*03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	372	1	1890	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	5363	X	4962	-0-	-401	-0-	277	1	4685	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	4928	-0-	-232	-0-	229	1	4699	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	5048	-0-	-222	-0-	204	1	4844	2	N	-0-			-0-
01	5146	X	4893	-0-	-253	-0-	266	1	4627	2	N	-0-			-0-
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	203	1	4629	2	N	-0-			-0-
*03	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	227	1	4995	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
10	3689	X	3632	-0-	-57	-0-	10	1	3622	2	N	-0-			-0-
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	11	1	3519	2	N	-0-			-0-
12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	12	1	3644	2	N	-0-			-0-
01	3627	X	3552	-0-	-75	-0-	3552	2			N	-0-			-0-
02	3422	X	3357	-0-	-65	-0-	3357	2			N	-0-			-0-
03	3658	X	3624	-0-	-34	-0-	3624	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	4867	X	4672	-0-	-195	-0-	236	1	4436	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	4697	-0-	-13	-0-	235	1	4462	2	N	-0-			-0-
12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	245	1	4650	2	N	-0-			-0-
01	4774	X	4601	-0-	-173	-0-	230	1	4371	2	N	-0-			-0-
02	4553	X	2979	-0-	-1574	-0-	2979	2			N	-0-			-0-
03	4898	X	4838	-0-	-60	-0-	223	1	4615	2	N	-0-			-0-

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
10	3627	X	3249	-0-	-378	-0-	157	1	3092	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	3095	-0-	-415	-0-	148	1	2947	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	3169	-0-	-427	-0-	152	1	3017	2	N	-0-			-0-
01	3472	X	2971	-0-	-501	-0-	142	1	2829	2	N	-0-			-0-
02	3132	X	2786	-0-	-346	-0-	2786	2			N	-0-			-0-
*03	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	149	1	3227	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	586	1	4189	2	N	-0-					-0-
11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	568	1	4085	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	246	-0-	-3412	-0-	60	1	186	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	3422	X	-0-	-0-	-3422	-0-					N	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4156	-0-	-525	-0-	12	1	4144	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4067	-0-	-193	-0-	13	1	4054	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4142	-0-	-229	-0-	14	1	4128	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4044	-0-	-296	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3792	-0-	-181	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4025	-0-	-191	-0-	4025	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	414	1	1768	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2136	-0-	-84	-0-	401	1	1735	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2158	-0-	-105	-0-	415	1	1743	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	409	1	1721	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	1983	-0-	-76	-0-	383	1	1600	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	409	1	1728	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	16	1	5707	2	N	-0-					-0-
11	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	18	1	5670	2	N	-0-					-0-
12	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	19	1	5711	2	N	-0-					-0-
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
02	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
*03	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	789	1	6490	3	Y	-0-					34
11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	493	1	4540	3	Y	-0-					34
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	451	1	4094	3	Y	-0-					34
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	476	1	4347	3	Y	14					48
							15	9									
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	460	1	4115	3	Y	-0-					48
*03	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	501	1	4428	3	Y	-0-					48

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	6796	-0-	-24	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
11	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
12	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6552	-0-	-237	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	6083	-0-	-268	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6476	-0-	-313	-0-	6476	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	992	N	878	-0-	-114	-0-	878	1			N	-0-					-0-
11	990	N	850	-0-	-140	-0-	850	1			N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	1			N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	1			N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 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
10	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	440	1	844	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	424	1	836	2	N	-0-					-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	477	1	875	2	N	-0-					-0-
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	484	1	895	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1125	-0-	-93	-0-	409	1	716	2	N	-0-					-0-
*03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	459	1	926	2	N	-0-					-0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 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
10	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	1080	1	317	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	1045	1	377	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1080	1	396	2	N	-0-					-0-
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1079	1	360	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1009	-0-	-354	-0-	1009	1			N	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 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
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	9	1	3219	2	N	-0-					-0-
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	9	1	2941	2	N	-0-					-0-
12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	9	1	2859	2	N	-0-					-0-
01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
02	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
*03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 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
10	4278	X	3841	-0-	-437	-0-	11	1	3830	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3662	-0-	-388	-0-	11	1	3651	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3811	-0-	-281	-0-	12	1	3799	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3790	-0-	-302	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3522	-0-	-132	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3623	-0-	-221	-0-	3623	2			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6262	X	5368	-0-	-894	-0-	15	1	5353	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5445	-0-	-555	-0-	17	1	5428	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5603	-0-	-194	-0-	18	1	5585	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5412	-0-	-323	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	5130	-0-	-148	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
*03	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	8	1	2848	2	N	-0-					-0-
11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	9	1	2870	2	N	-0-					-0-
12	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	10	1	2933	2	N	-0-					-0-
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
*03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	2852	X	2350	-0-	-502	-0-	298	1	1635	2	Y	-0-					19
							417	3									
11	3510	X	2292	-0-	-1218	-0-	302	1	1546	2	Y	19					38
							423	3	21	9							
12	4712	X	2548	-0-	-2164	-0-	343	1	1725	2	Y	-0-					38
							480	3									
01	4712	X	2822	-0-	-1890	-0-	833	1	1968	2	Y	19					57
							21	9									
02	3567	X	2444	-0-	-1123	-0-	789	1	1649	2	Y	5					62
							6	9									
*03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	1176	1	2821	2	Y	13	57	1			18
							14	9									

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
11	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
*03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

10	9920	X	8710	-0-	-1210	-0-	240	1	8470	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	7918	-0-	-1682	-0-	234	1	7684	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	7878	-0-	-2042	-0-	244	1	7634	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	8561	-0-	-1359	-0-	275	1	8286	2	N	-0-					-0-
02	9280	X	7743	-0-	-1537	-0-	245	1	7498	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	8000	-0-	-711	-0-	265	1	7735	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

10	1054	N	733	-0-	-321	-0-	20	1	713	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	505	-0-	-515	-0-	15	1	490	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	568	-0-	-486	-0-	18	1	550	2	N	-0-					-0-
01	744	N	534	-0-	-210	-0-	17	1	517	2	N	-0-					-0-
02	493	N	468	-0-	-25	-0-	15	1	453	2	N	-0-					-0-
03	558	N	466	-0-	-92	-0-	15	1	451	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

10	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	135	1	4771	2	N	-0-					-0-
11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	135	1	4440	2	N	-0-					-0-
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	134	1	4183	2	N	-0-					-0-
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	135	1	4058	2	N	-0-					-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	103	1	3167	2	N	-0-					-0-
*03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	118	1	3453	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					38
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					38
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	21	1	50	2	Y	19					57
							21	9									
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	69	1	145	2	Y	5					62
							6	9									
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	74	1	177	2	Y	13	57	1			18
							14	9									

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
10	2759	X	2757	-0-	-2	-0-	737	1	2020	3	Y	-0-					36
11	2940	X	2716	-0-	-224	-0-	713	1	1924	3	Y	72	101	1			7
							79	9									
12	3038	X	2466	-0-	-572	-0-	648	1	1818	3	Y	-0-					7
01	3038	X	2628	-0-	-410	-0-	625	1	1967	3	Y	33					40
							36	9									
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	719	1	2201	3	Y	43					83
							47	9									
*03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	763	1	2203	3	Y	27	101	1			9
							30	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
10	2883	X	772	-0-	-2111	-0-	206	1	566	3	Y	-0-					-0-
11	2790	X	1497	-0-	-1293	-0-	404	1	1091	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	588	1	1649	3	Y	-0-					-0-
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	570	1	1793	3	Y	2					2
							2	9									
02	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	675	1	2067	3	Y	3					5
							3	9									
*03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	697	1	2012	3	Y	-0-	4	1			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	111	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	92	-0-	-268	-0-	25	1	66	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	229	1	642	3	Y	-0-					-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	257	1	809	3	Y	1					1
							1	9									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	145	1	445	3	Y	-0-					1
*03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	203	1	586	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	6634	X	3724	-0-	-2910	-0-	79	1	3612	3	Y	30					54
							33	9									
11	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	165	1	7728	3	Y	33	58	1			29
							36	9									
12	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	180	1	8326	3	Y	63	70	1			22
							69	9									
01	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	1109	1	7340	3	Y	66					88
							73	9									
02	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	1084	1	7027	3	Y	51	78	1			61
							56	9									
*03	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	1060	1	6805	3	Y	13	64	1			10
							14	9									

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

10	3937	X	3342	-0-	-595	-0-	456	1	2886	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	3704	-0-	-106	-0-	482	1	3222	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3874	-0-	-1	-0-	507	1	3367	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3636	-0-	-239	-0-	517	1	3119	2	Y	-0-					-0-
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	716	1	3350	2	Y	-0-					-0-
*03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	815	1	3819	2	Y	-0-					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	124	1	5653	3	Y	24					31
							26	9									
11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	120	1	5608	3	Y	13	29	1			15
							14	9									
12	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	247	1	6365	3	Y	18	25	1			8
							20	9									
01	5828	X	5819	-0-	-9	-0-	761	1	5037	3	Y	19					27
							21	9									
02	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	741	1	4805	3	Y	16	24	1			19
							18	9									
*03	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	850	1	5459	3	Y	4	20	1			3
							4	9									

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

10	23436	X	5201	-0-	-18235	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
11	22680	X	5577	-0-	-17103	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
12	23436	X	6366	-0-	-17070	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5698	-0-	-1091	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	1138	-0-	-5213	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	3974	-0-	-2381	-0-	3974	2			N	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	1130	1	3439	3	Y	-0-					3
11	3210	X	2399	-0-	-811	-0-	566	1	1833	3	Y	-0-					3
12	3131	X	108	-0-	-3023	-0-	26	1	82	3	Y	-0-					3
01	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	1183	1	4086	3	Y	-0-					3
02	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	1258	1	4125	3	Y	-0-					3
03	3131	X	731	-0-	-2400	-0-	731	3			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	491	1	3110	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3599	-0-	-61	-0-	468	1	3131	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3648	-0-	-134	-0-	477	1	3171	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3559	-0-	-223	-0-	506	1	3053	2	Y	-0-					-0-
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	650	1	3039	2	Y	-0-					-0-
*03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	695	1	3255	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
10	3441	X	3196	-0-	-245	-0-	565	1	2631	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3036	-0-	-294	-0-	519	1	2517	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3083	-0-	-327	-0-	517	1	2566	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3062	-0-	-286	-0-	553	1	2509	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	2753	-0-	-292	-0-	482	1	2271	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2407	-0-	-786	-0-	496	1	1911	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	204	1	1052	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	673	-0-	-947	-0-	115	1	558	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	653	-0-	-990	-0-	111	1	530	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	1271	N	904	-0-	-367	-0-	147	1	757	3	Y	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	154	1	819	3	Y	-0-					-0-
*03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	150	1	786	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					4
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					4
12	2077	X	1432	-0-	-645	-0-	339	1	1093	3	Y	-0-					4
01	2077	X	71	-0-	-2006	-0-	14	1	48	3	Y	8					12
							9	9									
02	1943	X	-0-	-0-	-1943	-0-					Y	4					16
03	1426	X	581	-0-	-845	-0-	581	3			Y	-0-					16

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	226	1	620	3	Y	-0-					1
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	228	1	615	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	211	1	592	3	Y	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	215	1	676	3	Y	3					3
							3	9									
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	225	1	690	3	Y	2					5
							2	9									
*03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	244	1	704	3	Y	4	8	1			1
							4	9									

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	113	1	1919	2	N	-0-					-0-
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	90	1	1844	2	N	-0-					-0-
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	78	1	1862	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	106	1	1847	2	N	-0-					-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	78	1	1773	2	N	-0-					-0-
*03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	87	1	1902	2	N	-0-					-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

10	5518	X	5302	-0-	-216	-0-	372	1	4930	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4882	-0-	-398	-0-	360	1	4522	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5004	-0-	-452	-0-	372	1	4632	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5216	-0-	-178	-0-	372	1	4844	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4844	-0-	-115	-0-	348	1	4496	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5268	-0-	-33	-0-	372	1	4896	2	N	-0-					-0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

10	6014	X	5665	-0-	-349	-0-	298	1	5367	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	4931	-0-	-889	-0-	77	1	4854	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5293	-0-	-535	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5220	-0-	-546	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	4897	-0-	-468	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5210	-0-	-463	-0-	5210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1971	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 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
10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	325	1	5672	2	N	-0-					-0-
11	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	334	1	5731	2	N	-0-					-0-
12	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	324	1	5447	2	N	-0-					-0-
01	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	311	1	5191	2	N	-0-					-0-
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	293	1	4852	2	N	-0-					-0-
*03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	317	1	5158	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 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
10	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	224	1	3905	2	N	-0-					-0-
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	227	1	3907	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	193	1	3248	2	N	-0-					-0-
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	185	1	3097	2	N	-0-					-0-
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	163	1	2701	2	N	-0-					-0-
*03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	181	1	2945	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 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
10	2635	N	2473	-0-	-162	-0-	53	1	2420	3	Y	-0-					1
11	2550	X	2375	-0-	-175	-0-	50	1	2324	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3131	X	2432	-0-	-699	-0-	51	1	2378	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3131	X	2423	-0-	-708	-0-	318	1	2102	3	Y	3					4
							3	9									
02	2813	X	2289	-0-	-524	-0-	306	1	1980	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
*03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	341	1	2187	3	Y	-0-	3	1			-0-

ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5638	3	12	9	N	11					65
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	324	1	5373	3	N	14					79
							15	9									
12	5642	X	5598	-0-	-44	-0-	342	1	5241	3	N	14					93
							15	9									
01	5642	X	5543	-0-	-99	-0-	342	1	5201	3	N	-0-					93
02	5423	X	5044	-0-	-379	-0-	320	1	4724	3	N	-0-					93
03	5797	X	5695	-0-	-102	-0-	342	1	5353	3	N	-0-					93

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 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
10	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
11	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
12	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
02	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
*03	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-

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
10	11160	X	10038	-0-	-1122	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9849	-0-	-261	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	10229	-0-	-218	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9927	-0-	-272	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	9304	-0-	-208	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
*03	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 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
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			Y	-0-					19
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	510	1	8	9	Y	7					26
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	1			Y	-0-					26
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	513	1	6	9	Y	5					31
02	435	N	352	-0-	-83	-0-	352	1			Y	-0-					31
03	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	1			Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 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
10	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	175	1	6924	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	3949	-0-	-1871	-0-	107	1	3842	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	4889	-0-	-1125	-0-	133	1	4756	2	N	-0-					-0-
01	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	177	1	6515	2	N	-0-					-0-
02	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	156	1	5520	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 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
10	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
11	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
12	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
01	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
02	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
*03	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 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
10	19220	X	16898	-0-	-2322	-0-	2103	1	14795	2	N	-0-					-0-
11	18360	X	16737	-0-	-1623	-0-	2102	1	14635	2	N	-0-					-0-
12	19034	X	17324	-0-	-1710	-0-	2210	1	15114	2	N	-0-					-0-
01	19034	X	17184	-0-	-1850	-0-	2218	1	14966	2	N	-0-					-0-
02	17806	X	15542	-0-	-2264	-0-	2024	1	13518	2	N	-0-					-0-
03	17329	X	17165	-0-	-164	-0-	2255	1	14910	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 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
10	10416	X	8447	-0-	-1969	-0-	1051	1	7396	2	N	-0-					-0-
11	10050	X	8465	-0-	-1585	-0-	1063	1	7402	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	8798	-0-	-1184	-0-	1122	1	7676	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	8329	-0-	-1467	-0-	1075	1	7254	2	N	-0-					-0-
02	9077	X	8044	-0-	-1033	-0-	1048	1	6996	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	8201	-0-	-603	-0-	1077	1	7124	2	N	-0-					-0-

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
10	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	119	1	5445	3	Y	44					63
							48	9									
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	72	1	3391	3	Y	8	47	1			24
							9	9									
12	4278	X	3546	-0-	-732	-0-	75	1	3465	3	Y	5	22	1			7
							6	9									
01	5022	X	3510	-0-	-1512	-0-	460	1	3047	3	Y	3					10
							3	9									
02	4698	X	2706	-0-	-1992	-0-	361	1	2341	3	Y	4	8	1			6
							4	9									
03	5022	X	2756	-0-	-2266	-0-	371	1	2382	3	Y	3	8	1			1
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	4464	X	4318	-0-	-146	-0-	92	1	4213	3	Y	12					15
							13	9									
11	4440	X	3692	-0-	-748	-0-	77	1	3609	3	Y	5	13	1			7
							6	9									
12	4433	X	3997	-0-	-436	-0-	84	1	3902	3	Y	10	13	1			4
							11	9									
01	4433	X	4007	-0-	-426	-0-	524	1	3470	3	Y	12					16
							13	9									
02	4031	X	3500	-0-	-531	-0-	466	1	3024	3	Y	9	14	1			11
							10	9									
03	4309	X	3160	-0-	-1149	-0-	426	1	2732	3	Y	2	11	1			2
							2	9									

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

10	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	247	1	8727	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	8437	-0-	-173	-0-	249	1	8188	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	8372	-0-	-525	-0-	259	1	8113	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	8147	-0-	-750	-0-	261	1	7886	2	N	-0-					-0-
02	8323	X	7346	-0-	-977	-0-	232	1	7114	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	7335	-0-	-1562	-0-	243	1	7092	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

10	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	312	-0-	-318	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	405	-0-	-184	-0-	404	3	1	9	Y	1					1
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	163	1	211	3	Y	-0-					1
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	214	1	285	3	Y	-0-					1
03	403	N	283	-0-	-120	-0-	130	1	153	3	Y	-0-					1

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	230	1	10510	3	Y	12					15
							13	9									
11	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	207	1	9689	3	Y	6	14	1			7
							7	9									
12	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	212	1	9808	3	Y	10	13	1			4
							11	9									
01	9858	X	9825	-0-	-33	-0-	1287	1	8515	3	Y	21					25
							23	9									
02	9222	X	9063	-0-	-159	-0-	1210	1	7842	3	Y	10	20	1			15
							11	9									
*03	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	1360	1	8732	3	Y	2	15	1			2
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	5549	X	4724	-0-	-825	-0-	101	1	4619	3	Y	4					4
							4	9									
11	5370	X	4501	-0-	-869	-0-	94	1	4405	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	5084	X	4084	-0-	-1000	-0-	86	1	3995	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	4991	X	4648	-0-	-343	-0-	610	1	4034	3	Y	4					5
							4	9									
02	4669	X	4364	-0-	-305	-0-	583	1	3777	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
03	4712	X	4673	-0-	-39	-0-	630	1	4042	3	Y	1	4	1			1
							1	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

10	1488	X	24	-0-	-1464	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	1440	X	244	-0-	-1196	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	444	-0-	-1044	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	496	X	379	-0-	-117	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*03	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

10	9889	X	8054	-0-	-1835	-0-	222	1	7832	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	7591	-0-	-1979	-0-	224	1	7367	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	6968	-0-	-2921	-0-	216	1	6752	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	7245	-0-	-2613	-0-	232	1	7013	2	N	-0-					-0-
02	9222	X	7179	-0-	-2043	-0-	227	1	6952	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7616	-0-	-444	-0-	253	1	7363	2	N	-0-					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	42	1	395	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	28	1	249	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	3	-0-	-431	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	275	-0-	-159	-0-	53	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	57	1	246	3	Y	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	100	1	4593	3	Y	7					12
							8	9									
11	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	93	1	4373	3	Y	4	11	1			5
							4	9									
12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	100	1	4613	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	593	1	3926	3	Y	5					7
							6	9									
02	4060	X	4020	-0-	-40	-0-	536	1	3472	3	Y	11	10	1			8
							12	9									
03	4340	X	4224	-0-	-116	-0-	566	1	3635	3	Y	21	25	1			4
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	4867	X	4399	-0-	-468	-0-	372	1	4027	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4414	-0-	-296	-0-	360	1	4054	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4488	-0-	-379	-0-	372	1	4116	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4371	-0-	-248	-0-	372	1	3999	2	N	-0-					-0-
02	4263	X	4035	-0-	-228	-0-	348	1	3687	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	1393	-0-	-3164	-0-	1393	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	64	1	2936	3	Y	-0-					2
11	2850	X	2818	-0-	-32	-0-	59	1	2753	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	122	1	3132	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	373	1	2471	3	Y	11					15
							12	9									
02	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	365	1	2366	3	Y	10	14	1			11
							11	9									
*03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	388	1	2490	3	Y	-0-	10	1			1

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
10	6727	X	6365	-0-	-362	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5772	-0-	-288	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
12	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5440	-0-	-915	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	4156	-0-	-1789	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	3759	-0-	-2627	-0-	3759	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
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1502	3	11	9	Y	10					18
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	7	10	1			15
12	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	7					22
01	1519	N	793	-0-	-726	-0-	344	1	445	3	Y	4					26
							4	9									
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	582	1	774	3	Y	-0-					26
*03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	645	1	761	3	Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	9300	X	7708	-0-	-1592	-0-	7684	3	24	9	Y	22					29
11	9000	X	8027	-0-	-973	-0-	8015	3	12	9	Y	11	31	1			9
12	9052	X	7874	-0-	-1178	-0-	7854	3	20	9	Y	18					27
01	9052	X	7782	-0-	-1270	-0-	925	1	6834	3	Y	21	39	1			9
							23	9									
02	7772	X	6934	-0-	-838	-0-	834	1	6076	3	Y	22					31
							24	9									
03	8308	X	6802	-0-	-1506	-0-	829	1	5973	3	Y	-0-	18	1			13

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
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	15	1	681	3	Y	2					6
							2	9									
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	13	1	589	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
12	589	N	539	-0-	-50	-0-	11	1	514	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
01	589	N	422	-0-	-167	-0-	55	1	364	3	Y	3					7
							3	9									
02	551	N	511	-0-	-40	-0-	68	1	440	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
*03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	74	1	473	3	Y	2	5	1			1
							2	9									

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
10	3782	X	1781	-0-	-2001	-0-	1781	3			Y	-0-					3
11	3660	X	3521	-0-	-139	-0-	3521	3			Y	-0-					3
12	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			Y	-0-					3
01	3348	X	1699	-0-	-1649	-0-	268	1	1431	3	Y	-0-	1	7			2
02	3393	X	268	-0-	-3125	-0-	45	1	223	3	Y	-0-					2
03	3906	X	375	-0-	-3531	-0-	375	3			Y	-0-					2

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
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2511	X	2505	-0-	-6	-0-	2505	3			Y	-0-					11
11	2430	X	1932	-0-	-498	-0-	1932	3			Y	-0-					11
12	4681	X	2676	-0-	-2005	-0-	2676	3			Y	-0-					11
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	468	1	4630	3	Y	-0-					11
02	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	444	1	4305	3	Y	5					16
							6	9									
*03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	523	1	4847	3	Y	4					20
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	6138	X	4948	-0-	-1190	-0-	291	1	4657	3	Y	-0-					47
11	5100	X	4266	-0-	-834	-0-	254	1	4012	3	Y	-0-	45	1			2
12	5053	X	4986	-0-	-67	-0-	303	1	4683	3	Y	-0-					2
01	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	561	1	5364	3	Y	9					11
							10	9									
02	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	322	1	4958	3	Y	90	79	1			22
							99	9									
*03	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	330	1	5061	3	Y	44					66
							48	9									

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
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1900	-0-	-20	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1930	-0-	-178	-0-	1930	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
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1611	-0-	-71	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1667	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	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
10	6262	X	6026	-0-	-236	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5859	-0-	-201	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5983	-0-	-217	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5750	-0-	-419	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5439	-0-	-245	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5831	-0-	-214	-0-	5831	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	601	1	3083	2	N	-0-					-0-
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	764	1	3005	2	N	-0-					-0-
12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	782	1	3170	2	N	-0-					-0-
01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	722	1	3074	2	N	-0-					-0-
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	753	1	2780	2	N	-0-					-0-
*03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	675	1	3035	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
10	1643	N	1323	-0-	-320	-0-	1079	1	244	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1044	-0-	-546	-0-	1044	1			N	-0-					-0-
12	1550	N	1079	-0-	-471	-0-	1079	1			N	-0-					-0-
01	1333	N	1079	-0-	-254	-0-	1079	1			N	-0-					-0-
02	1015	N	1009	-0-	-6	-0-	1009	1			N	-0-					-0-
03	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	1			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
10	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	6	1	2101	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1810	-0-	-200	-0-	6	1	1804	2	N	-0-					-0-
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	7	1	2079	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1965	-0-	-143	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	1939	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
10	4464	X	4374	-0-	-90	-0-	4373	3	1	9	Y	1					57
11	4470	X	4232	-0-	-238	-0-	4232	3			Y	-0-					57
12	4619	X	4433	-0-	-186	-0-	4433	3			Y	-0-					57
01	4619	X	4381	-0-	-238	-0-	4381	3			Y	-0-					57
02	4176	X	3992	-0-	-184	-0-	3961	3	31	9	Y	28					85
03	4433	X	4286	-0-	-147	-0-	4286	3			Y	-0-					85

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
10	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	555	1	3906	2	N	-0-					-0-
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	526	1	3659	2	N	-0-					-0-
12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	525	1	3592	2	N	-0-					-0-
01	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	512	1	3451	2	N	-0-					-0-
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	433	1	2895	2	N	-0-					-0-
*03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	490	1	3240	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
10	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	1022	1	7190	2	N	-0-					-0-
11	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	981	1	6833	2	N	-0-					-0-
12	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	1022	1	6986	2	N	-0-					-0-
01	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	1035	1	6982	2	N	-0-					-0-
02	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	969	1	6474	2	N	-0-					-0-
*03	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	1036	1	6849	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
10	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
12	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
01	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
02	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
*03	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
10	5363	X	4739	-0-	-624	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4747	-0-	-443	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4776	-0-	-401	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4667	-0-	-448	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4080	-0-	-705	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4480	-0-	-418	-0-	4480	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
10	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	162	1	5710	2	N	-0-					-0-
11	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	167	1	5500	2	N	-0-					-0-
12	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	190	1	5965	2	N	-0-					-0-
01	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	190	1	5734	2	N	-0-					-0-
02	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	169	1	5178	2	N	-0-					-0-
*03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	188	1	5472	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
10	4898	X	4364	-0-	-534	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4238	-0-	-502	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4547	-0-	-196	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4310	-0-	-61	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3604	-0-	-485	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3578	-0-	-979	-0-	3578	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
10	9951	X	8181	-0-	-1770	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	7775	-0-	-1255	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8116	-0-	-533	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7897	-0-	-752	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	7297	-0-	-707	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7771	-0-	-413	-0-	7771	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
10	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
11	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
12	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
01	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
*03	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	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
10	10075	X	8757	-0-	-1318	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8699	-0-	-421	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	9104	-0-	-103	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
01	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	7935	-0-	-475	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8870	-0-	-244	-0-	8870	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
10	15097	X	12448	-0-	-2649	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	12571	-0-	-2039	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	13150	-0-	-1606	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	12966	-0-	-1449	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
02	12151	X	12071	-0-	-80	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	12700	-0-	-444	-0-	12700	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
10	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
11	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	13190	-0-	-78	-0-	13190	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	12932	-0-	-522	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
02	12586	X	12044	-0-	-542	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12669	-0-	-785	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	227	3	24	9	Y	22					29
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	255	3	12	9	Y	11	31	1			9
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	316	3	20	9	Y	18					27
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	29	1	217	3	Y	21	39	1			9
							23	9									
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	161	3	Y	22					31
							24	9									
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	18	1	132	3	Y	24	32	1			23
							26	9									

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

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
10	11315	X	11042	-0-	-273	-0-	272	1	10770	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	10020	-0-	-1260	-0-	272	1	9748	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	10282	-0-	-1374	-0-	279	1	10003	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	10215	-0-	-1441	-0-	271	1	9944	2	N	-0-					-0-
02	10788	X	9159	-0-	-1629	-0-	252	1	8907	2	N	-0-					-0-
03	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					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
10	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
11	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
12	961	X	539	-0-	-422	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
*03	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	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
10	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
11	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
12	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
01	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
02	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
*03	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10161	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
10	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	102	1	4669	3	Y	-0-					-0-
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	94	1	4420	3	Y	-0-					-0-
12	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	96	1	4448	3	Y	-0-					-0-
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	589	1	3900	3	Y	-0-					-0-
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	530	1	3436	3	Y	-0-					-0-
*03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	616	1	3957	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
10	2945	X	2628	-0-	-317	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
*03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-

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
10	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
11	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
12	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
01	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
02	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
*03	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	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
10	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
11	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	16342	2			N	-0-					-0-
12	16705	X	16705	-0-	-0-	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
01	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	16474	2			N	-0-					-0-
02	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	16373	2			N	-0-					-0-
*03	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	16931	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
10	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	956	1	2911	3	Y	-0-					3
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	783	1	2533	3	Y	-0-					3
12	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	1136	1	3661	3	Y	-0-					3
01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	1416	1	4889	3	Y	-0-	1	7			2
02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	1368	1	4486	3	Y	-0-					2
03	4433	X	789	-0-	-3644	-0-	789	3			Y	-0-					2

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
10	16430	X	15379	-0-	-1051	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	14610	-0-	-1230	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	14802	-0-	-1287	-0-	14802	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	14224	-0-	-1431	-0-	14224	2			N	-0-					-0-
02	14384	X	12455	-0-	-1929	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	13429	-0-	-1947	-0-	13429	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
10	10695	X	9728	-0-	-967	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	9477	-0-	-663	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9643	-0-	-680	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9527	-0-	-455	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
02	9338	X	8940	-0-	-398	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9380	-0-	-416	-0-	9380	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
10	14291	X	13232	-0-	-1059	-0-	13232	2			N	-0-			-0-
11	13440	X	12898	-0-	-542	-0-	12898	2			N	-0-			-0-
12	13795	X	13369	-0-	-426	-0-	13369	2			N	-0-			-0-
01	13361	X	12246	-0-	-1115	-0-	12246	2			N	-0-			-0-
02	12499	X	11505	-0-	-994	-0-	11505	2			N	-0-			-0-
03	13361	X	12024	-0-	-1337	-0-	12024	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

10	9083	X	8535	-0-	-548	-0-	8535	2			N	-0-			-0-
11	8520	X	8136	-0-	-384	-0-	8136	2			N	-0-			-0-
12	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-			-0-
01	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			N	-0-			-0-
02	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-			-0-
03	8680	X	8631	-0-	-49	-0-	8631	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

10	9548	X	9135	-0-	-413	-0-	9135	2			N	-0-			-0-
11	9240	X	8976	-0-	-264	-0-	8976	2			N	-0-			-0-
12	9548	X	9109	-0-	-439	-0-	9109	2			N	-0-			-0-
01	9331	X	8967	-0-	-364	-0-	8967	2			N	-0-			-0-
02	8729	X	8237	-0-	-492	-0-	8237	2			N	-0-			-0-
03	9269	X	8405	-0-	-864	-0-	8405	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

10	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	202	1	7132	2	N	-0-			-0-
11	6540	X	6415	-0-	-125	-0-	189	1	6226	2	N	-0-			-0-
12	6758	X	5980	-0-	-778	-0-	185	1	5795	2	N	-0-			-0-
01	6758	X	5558	-0-	-1200	-0-	178	1	5380	2	N	-0-			-0-
02	6322	X	5342	-0-	-980	-0-	169	1	5173	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	6156	-0-	-602	-0-	204	1	5952	2	N	-0-			-0-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

10	8742	X	8060	-0-	-682	-0-	8060	2			N	-0-			-0-
11	8070	X	4328	-0-	-3742	-0-	4328	2			N	-0-			-0-
12	8339	X	7640	-0-	-699	-0-	7640	2			N	-0-			-0-
01	8060	X	7679	-0-	-381	-0-	7679	2			N	-0-			-0-
02	7540	X	7077	-0-	-463	-0-	7077	2			N	-0-			-0-
03	8060	X	7492	-0-	-568	-0-	7492	2			N	-0-			-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
10	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
12	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
01	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
*03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

10	16461	X	15956	-0-	-505	-0-	15956	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	15149	-0-	-721	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
12	17655	X	17655	-0-	-0-	-0-	17655	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	15858	-0-	-107	-0-	15858	2			N	-0-					-0-
02	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	16489	-0-	-189	-0-	16489	2			N	-0-					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

10	3441	X	2672	-0-	-769	-0-	625	1	2047	2	Y	-0-					6
11	3060	X	2610	-0-	-450	-0-	605	1	2005	2	Y	-0-					6
12	2945	X	2646	-0-	-299	-0-	625	1	2021	2	Y	-0-					6
01	2883	X	2877	-0-	-6	-0-	625	1	2252	2	Y	-0-					6
02	2697	X	2407	-0-	-290	-0-	585	1	1822	2	Y	-0-					6
03	2635	N	2287	-0-	-348	-0-	625	1	1662	2	Y	-0-					6

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10386	3	9	9	Y	8					92
11	9600	X	2254	-0-	-7346	-0-	2252	3	2	9	Y	2	37	1			57
12	11842	X	4185	-0-	-7657	-0-	4172	3	13	9	Y	12					69
01	11842	X	11624	-0-	-218	-0-	5069	1	6554	3	Y	1					70
							1	9									
02	10556	X	10426	-0-	-130	-0-	4477	1	5949	3	Y	-0-					70
03	10385	X	10327	-0-	-58	-0-	4736	1	5591	3	Y	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 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
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					18
11		14B2 EXT	10827	-0-	10827	10827	10826	3	1	9	Y	1	19	1			-0-
12		14B2 EXT	4684	-0-	4684	15511	4681	3	3	9	Y	3					3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15511					Y	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15511					Y	-0-					3
*03	15511	X	-0-	-0-	-15511	-0-					Y	-0-					3

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

10	6231	X	6158	-0-	-73	-0-	781	1	4284	2	Y	-0-					19
							1093	3									
11	6030	X	5593	-0-	-437	-0-	742	1	3792	2	Y	19					38
							1038	3	21	9							
12	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	736	1	3699	2	Y	-0-					38
							1030	3									
01	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	1735	1	4096	2	Y	19					57
							21	9									
02	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	1564	1	3270	2	Y	5					62
							6	9									
*03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	1339	1	3211	2	Y	13	57	1			18
							14	9									

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

10	7905	X	6842	-0-	-1063	-0-	852	1	5990	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6532	-0-	-788	-0-	820	1	5712	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	6806	-0-	-696	-0-	868	1	5938	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	6790	-0-	-712	-0-	877	1	5913	2	N	-0-					-0-
02	7018	X	6521	-0-	-497	-0-	849	1	5672	2	N	-0-					-0-
*03	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	913	1	6035	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

10	21204	X	20515	-0-	-689	-0-	20515	2			N	-0-					-0-
11	20520	X	18738	-0-	-1782	-0-	18738	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	19096	-0-	-2108	-0-	19096	2			N	-0-					-0-
01	21204	X	18958	-0-	-2246	-0-	18958	2			N	-0-					-0-
02	19256	X	17933	-0-	-1323	-0-	17933	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	18644	-0-	-1878	-0-	18644	2			N	-0-					-0-

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

10	5766	X	5174	-0-	-592	-0-	15	1	5159	2	N	-0-					-0-
11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	16	1	5143	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	5084	-0-	-186	-0-	17	1	5067	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4920	-0-	-319	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4790	-0-	-198	-0-	348	1	4442	2	N	-0-					-0-
*03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	372	1	5251	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	3875	X	3659	-0-	-216	-0-	372	1	3287	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3432	-0-	-318	-0-	360	1	3072	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3471	-0-	-404	-0-	372	1	3099	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3213	-0-	-662	-0-	372	1	2841	2	N	-0-					-0-
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	348	1	3391	2	N	-0-					-0-
*03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	372	1	3538	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	493	1	2530	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	1446	-0-	-1104	-0-	293	1	1153	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1576	-0-	-594	-0-	312	1	1264	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	1878	-0-	-1005	-0-	357	1	1521	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	1200	-0-	-192	-0-	256	1	944	2	N	-0-					-0-
*03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	404	1	1815	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
10	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
11	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
12	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
01	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
02	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
*03	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	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
10	12865	X	11326	-0-	-1539	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10888	-0-	-722	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	10976	-0-	-959	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	11363	-0-	-510	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
02	11078	X	10538	-0-	-540	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
*03	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	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
10	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
*03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	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
10	14539	X	13689	-0-	-850	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	12969	-0-	-711	-0-	12969	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	12803	-0-	-1209	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	13166	-0-	-536	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
02	12818	X	12224	-0-	-594	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	13233	-0-	-469	-0-	13233	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					35
11	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	296	1	3391	3	N	8					43
							9	9									
12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	342	1	3623	3	N	-0-					43
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	342	1	3598	3	N	36					79
							40	9									
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	320	1	3414	3	N	11					90
							12	9									
*03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	342	1	3620	3	N	9					99
							10	9									

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
10	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
*03	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	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
10	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	2077	-0-	-2273	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	2505	-0-	-1990	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	2424	-0-	-2071	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	709	-0-	-3496	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	316	-0-	-4179	-0-	316	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
10	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	490	1	14144	2	N	-0-					-0-
11	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	472	1	13218	2	N	-0-					-0-
12	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	520	1	14392	2	N	-0-					-0-
01	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	519	1	14340	2	N	-0-					-0-
02	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	480	1	13328	2	N	-0-					-0-
*03	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	517	1	14271	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	6975	X	6807	-0-	-168	-0-	66	1	6710	3	Y	28	49	1			20
							31	9									
11	6690	X	5934	-0-	-756	-0-	59	1	5875	3	Y	-0-					20
12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-					20
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	61	1	6162	3	Y	50	47	1			23
							55	9									
02	5829	X	5590	-0-	-239	-0-	56	1	5515	3	Y	17					40
							19	9									
03	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	126	127	1			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
10	4774	X	4316	-0-	-458	-0-	42	1	4243	3	Y	28	49	1			20
							31	9									
11	4230	X	3972	-0-	-258	-0-	39	1	3933	3	Y	-0-					20
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					20
01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	40	1	4038	3	Y	49	46	1			23
							54	9									
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	37	1	3712	3	Y	-0-					23
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	18	1			5

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
10	6324	X	5942	-0-	-382	-0-	57	1	5854	3	Y	28	46	1			19
							31	9									
11	6120	X	5842	-0-	-278	-0-	58	1	5784	3	Y	-0-					19
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					19
01	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	59	1	5947	3	Y	50	46	1			23
							55	9									
02	5655	X	5652	-0-	-3	-0-	56	1	5596	3	Y	-0-					23
*03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-	17	1			6

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
10	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	634	1	4459	2	N	-0-					-0-
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	587	1	4088	2	N	-0-					-0-
12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	571	1	3904	2	N	-0-					-0-
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	609	1	4109	2	N	-0-					-0-
02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	624	1	4170	2	N	-0-					-0-
*03	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	637	1	4211	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
10	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	1713	3	10	9	Y	9					17
11	1830	N	1650	-0-	-180	-0-	1641	3	9	9	Y	8					25
12	1922	N	1661	-0-	-261	-0-	1659	3	2	9	Y	2					27
01	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	124	1	1488	3	Y	5					32
							6	9									
02	1595	N	1490	-0-	-105	-0-	119	1	1371	3	Y	-0-					32
*03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	139	1	1561	3	Y	-0-					32

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
10	6975	X	6538	-0-	-437	-0-	814	1	5724	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6331	-0-	-419	-0-	795	1	5536	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6569	-0-	-406	-0-	838	1	5731	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6605	-0-	-370	-0-	853	1	5752	2	N	-0-					-0-
02	6525	X	6103	-0-	-422	-0-	795	1	5308	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6356	-0-	-216	-0-	835	1	5521	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
10	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
11	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
12	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
01	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
*03	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	745	1	5243	2	N	-0-					-0-
11	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	720	1	5011	2	N	-0-					-0-
12	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	746	1	5105	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5799	-0-	-29	-0-	749	1	5050	2	N	-0-					-0-
02	5452	X	5358	-0-	-94	-0-	698	1	4660	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5715	-0-	-113	-0-	751	1	4964	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

10	10509	X	8586	-0-	-1923	-0-	1069	1	7517	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	8289	-0-	-1401	-0-	1041	1	7248	2	N	-0-					-0-
12	9827	X	8447	-0-	-1380	-0-	1078	1	7369	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	8442	-0-	-1385	-0-	1090	1	7352	2	N	-0-					-0-
02	8758	X	7790	-0-	-968	-0-	1015	1	6775	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8166	-0-	-421	-0-	1073	1	7093	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

10	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1503	3	1	9	Y	1					5
11	1320	X	10	-0-	-1310	-0-	10	3			Y	-0-	2	1			3
12	2139	X	971	-0-	-1168	-0-	969	3	2	9	Y	2					5
01	2139	X	997	-0-	-1142	-0-	435	1	562	3	Y	-0-					5
02	2001	X	656	-0-	-1345	-0-	282	1	374	3	Y	-0-					5
03	961	N	877	-0-	-84	-0-	402	1	475	3	Y	-0-					5

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

10	3100	N	3974	-0-	874	874	3950	3	24	9	Y	22					30
11	3000	N	4455	-0-	1455	2329	4443	3	12	9	Y	11	32	1			9
12	6973	X	4644	-0-	-2329	-0-	4624	3	20	9	Y	18					27
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	556	1	4110	3	Y	21	39	1			9
							23	9									
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	556	1	4051	3	Y	23					32
							25	9									
*03	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	663	1	4772	3	Y	-0-	18	1			14

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

10	4712	X	3973	-0-	-739	-0-	11	1	3962	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	3882	-0-	-678	-0-	12	1	3870	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	3949	-0-	-763	-0-	13	1	3936	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3934	-0-	-437	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3683	-0-	-116	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3942	-0-	-57	-0-	3942	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	4650	X	4600	-0-	-50	-0-	410	1	4167	3	Y	21	75	1			20
							23	9									
11	4500	X	4394	-0-	-106	-0-	417	1	3962	3	Y	14					34
							15	9									
12	4402	X	4304	-0-	-98	-0-	519	1	3757	3	Y	25	43	1			16
							28	9									
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	1067	1	3752	3	Y	48					64
							53	9									
02	4118	X	4063	-0-	-55	-0-	935	1	3128	3	Y	-0-					64
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	1	36	1			29

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
11	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
12	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
01	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
02	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
*03	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	7824	-0-	-484	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7829	-0-	-121	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
12	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
01	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	7133	-0-	-436	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	6689	-0-	-1836	-0-	6689	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10757	X	10075	-0-	-682	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9846	-0-	-474	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
12	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
01	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	9156	-0-	-356	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9327	-0-	-1430	-0-	9327	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
11	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
12	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
01	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
*03	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	19946	2			N	-0-					-0-
11	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	19516	2			N	-0-					-0-
12	19765	X	19765	-0-	-0-	-0-	19765	2			N	-0-					-0-
01	20217	X	20217	-0-	-0-	-0-	20217	2			N	-0-					-0-
02	18668	X	18668	-0-	-0-	-0-	18668	2			N	-0-					-0-
*03	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	18888	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
12	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
01	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
02	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
*03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	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
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
*03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	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
10	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
11	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
12	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1231	-0-	-474	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	942	-0-	-653	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					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
10	8339	X	6107	-0-	-2232	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	1147	-0-	-6623	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6024	-0-	-1757	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7231	-0-	-488	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5933	-0-	-174	-0-	5933	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
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	232	N	12	-0-	-220	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	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
10	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
11	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
12	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
01	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
02	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
*03	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11693	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
10	13516	X	12423	-0-	-1093	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	11707	-0-	-803	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	12514	-0-	-227	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
01	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
02	11629	X	11428	-0-	-201	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11308	-0-	-1216	-0-	11308	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 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
10	5053	X	4647	-0-	-406	-0-	4647	3			Y	-0-					75
11	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	3			Y	-0-	33	1			42
12	5177	X	5034	-0-	-143	-0-	5034	3			Y	-0-					42
01	5177	X	4865	-0-	-312	-0-	453	1	4412	3	Y	-0-					42
02	4756	X	4186	-0-	-570	-0-	382	1	3804	3	Y	-0-	1	1			41
03	5084	X	4657	-0-	-427	-0-	452	1	4205	3	Y	-0-					41

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 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
10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	92	1	5142	3	Y	-0-					37
11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	210	1	4648	3	Y	-0-					37
12	5239	X	4929	-0-	-310	-0-	295	1	4616	3	Y	16					53
							18	9									
01	5239	X	5211	-0-	-28	-0-	316	1	4867	3	Y	25	51	1			27
							28	9									
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	211	1	4786	3	Y	23	50	1			-0-
							25	9									
03	5239	X	5067	-0-	-172	-0-	93	1	4974	3	Y	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	147	1	3324	3	Y	1					16
							1	9									
11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	143	1	3187	3	Y	1					17
							1	9									
12	3658	X	3502	-0-	-156	-0-	155	1	3347	3	Y	-0-					17
01	3658	X	3498	-0-	-160	-0-	152	1	3346	3	Y	-0-	13	1			4
02	3364	X	3345	-0-	-19	-0-	147	1	3198	3	Y	-0-					4
*03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			Y	-0-	4	1			-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 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
10	4030	X	3626	-0-	-404	-0-	10	1	3616	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3516	-0-	-384	-0-	11	1	3505	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3616	-0-	-414	-0-	12	1	3604	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3535	-0-	-495	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
*03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 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
10	9486	X	8956	-0-	-530	-0-	500	1	8456	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	8494	-0-	-506	-0-	395	1	8099	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	8604	-0-	-696	-0-	348	1	8256	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	8518	-0-	-720	-0-	844	1	7674	2	N	-0-					-0-
02	8468	X	8188	-0-	-280	-0-	708	1	7480	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8728	-0-	-231	-0-	767	1	7961	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8432	X	7922	-0-	-510	-0-	22	1	7900	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	7636	-0-	-524	-0-	24	1	7612	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	7753	-0-	-679	-0-	25	1	7728	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	7340	-0-	-999	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	7164	-0-	-463	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7602	-0-	-334	-0-	7602	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

10	775	N	467	-0-	-308	-0-	2	1	463	3	Y	2					12
							2	9									
11	750	N	425	-0-	-325	-0-	2	1	421	3	Y	2					14
							2	9									
12	558	N	380	-0-	-178	-0-	2	1	378	3	Y	-0-					14
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	447	3	Y	6					20
							7	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	401	3	Y	-0-					20
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	Y	16					36
							18	9									

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

10	5177	X	4974	-0-	-203	-0-	278	1	4696	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4732	-0-	-218	-0-	220	1	4512	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4642	-0-	-380	-0-	188	1	4454	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4632	-0-	-359	-0-	252	1	4380	2	N	-0-					-0-
02	4669	X	4432	-0-	-237	-0-	186	1	4246	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4722	-0-	-238	-0-	205	1	4517	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

10	19096	X	18277	-0-	-819	-0-	18277	2			N	-0-					-0-
11	18480	X	16389	-0-	-2091	-0-	16389	2			N	-0-					-0-
12	19096	X	16724	-0-	-2372	-0-	16724	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	16199	-0-	-2649	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
02	17632	X	14931	-0-	-2701	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	15700	-0-	-2590	-0-	15700	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

10	4712	X	3785	-0-	-927	-0-	935	1	2847	3	Y	3					60
							3	9									
11	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	1574	1	5094	3	Y	-0-					60
12	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	1520	1	4899	3	Y	-0-					60
01	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	1650	1	5699	3	Y	17					77
							19	9									
02	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	1567	1	5137	3	Y	27					104
							30	9									
03	6169	X	874	-0-	-5295	-0-	874	3			Y	-0-					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 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
10	1612	N	1232	-0-	-380	-0-	1232	3			Y	-0-					10
11	1710	N	1327	-0-	-383	-0-	1326	3	1	9	Y	1					11
12	1705	N	1367	-0-	-338	-0-	1367	3			Y	-0-					11
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	123	1	2241	3	Y	5					16
							6	9									
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	94	1	1643	3	Y	-0-					16
*03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	111	1	1984	3	Y	1					17
							1	9									

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
10	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	102	1	1727	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1753	-0-	-197	-0-	81	1	1672	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1754	-0-	-137	-0-	71	1	1683	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	95	1	1646	2	N	-0-					-0-
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	71	1	1625	2	N	-0-					-0-
*03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	80	1	1754	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
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
10	2852	X	2676	-0-	-176	-0-	149	1	2527	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2620	-0-	-140	-0-	122	1	2498	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2638	-0-	-59	-0-	107	1	2531	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2588	-0-	-78	-0-	141	1	2447	2	N	-0-					-0-
02	2465	N	2455	-0-	-10	-0-	103	1	2352	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2621	-0-	-14	-0-	114	1	2507	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
10	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	14700	2			N	-0-					-0-
12	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	15638	2			N	-0-					-0-
01	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
02	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
*03	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	14859	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
10	21669	X	19671	-0-	-1998	-0-	19671	2			N	-0-					-0-
11	20460	X	18253	-0-	-2207	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
12	21142	X	19174	-0-	-1968	-0-	19174	2			N	-0-					-0-
01	21142	X	18718	-0-	-2424	-0-	18718	2			N	-0-					-0-
02	18415	X	17513	-0-	-902	-0-	17513	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	18328	-0-	-1357	-0-	18328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	1180	1	1706	2	N	-0-			-0-
11	2700	N	2681	-0-	-19	-0-	1120	1	1561	2	N	-0-			-0-
12	2790	N	2638	-0-	-152	-0-	1142	1	1496	2	N	-0-			-0-
01	2790	N	2763	-0-	-27	-0-	1170	1	1593	2	N	-0-			-0-
02	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	1078	1	1575	2	N	-0-			-0-
*03	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	1154	1	1645	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

10	3751	X	3553	-0-	-198	-0-	10	1	3543	2	N	-0-			-0-
11	3630	X	3534	-0-	-96	-0-	11	1	3523	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	12	1	3592	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	3510	-0-	-179	-0-	3510	2			N	-0-			-0-
02	3422	X	3281	-0-	-141	-0-	3281	2			N	-0-			-0-
03	3658	X	3566	-0-	-92	-0-	3566	2			N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

10	4216	X	3998	-0-	-218	-0-	11	1	3987	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	3853	-0-	-227	-0-	12	1	3841	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	4045	-0-	-109	-0-	13	1	4032	2	N	-0-			-0-
01	4123	X	3870	-0-	-253	-0-	3870	2			N	-0-			-0-
02	3799	X	3524	-0-	-275	-0-	3524	2			N	-0-			-0-
03	4030	X	3705	-0-	-325	-0-	3705	2			N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	557	1	4785	2	N	-0-			-0-
11	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	556	1	4837	2	N	-0-			-0-
12	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	563	1	4712	2	N	-0-			-0-
01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	554	1	4776	2	N	-0-			-0-
02	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	548	1	4944	2	N	-0-			-0-
*03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	547	1	4608	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

10	6169	X	5256	-0-	-913	-0-	548	1	4708	2	N	-0-			-0-
11	5580	X	5013	-0-	-567	-0-	517	1	4496	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	5118	-0-	-524	-0-	546	1	4572	2	N	-0-			-0-
01	5549	X	5044	-0-	-505	-0-	525	1	4519	2	N	-0-			-0-
02	5104	X	4620	-0-	-484	-0-	461	1	4159	2	N	-0-			-0-
03	5270	X	5005	-0-	-265	-0-	531	1	4474	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

10	2077	N	1895	-0-	-182	-0-	379	1	1516	2	N	-0-			-0-
11	1980	N	1914	-0-	-66	-0-	375	1	1539	2	N	-0-			-0-
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	378	1	1518	2	N	-0-			-0-
01	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	367	1	1482	2	N	-0-			-0-
02	1856	N	1713	-0-	-143	-0-	350	1	1363	2	N	-0-			-0-
*03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	384	1	1526	2	N	-0-			-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

10	5053	X	4133	-0-	-920	-0-	12	1	4121	2	N	-0-			-0-
11	4680	X	4127	-0-	-553	-0-	13	1	4114	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	4701	-0-	-166	-0-	15	1	4686	2	N	-0-			-0-
01	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-			-0-
02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-			-0-
*03	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	12059	X	11774	-0-	-285	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10946	-0-	-634	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10766	-0-	-983	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10561	-0-	-1219	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
02	11020	X	10237	-0-	-783	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10383	-0-	-1397	-0-	10383	2			N	-0-					-0-

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
10	15717	X	15290	-0-	-427	-0-	1079	1	14183	3	Y	25					74
							28	9									
11	15210	X	14058	-0-	-1152	-0-	1044	1	13002	3	Y	11					85
							12	9									
12	14756	X	14613	-0-	-143	-0-	1079	1	13506	3	Y	25					110
							28	9									
01	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	1079	1	13835	3	Y	14					124
							15	9									
02	13804	X	12495	-0-	-1309	-0-	992	1	11484	3	Y	17					141
							19	9									
03	14756	X	13259	-0-	-1497	-0-	13259	3			Y	-0-					141

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
11	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
12	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	12177	2			N	-0-					-0-
01	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
02	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
*03	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11638	2			N	-0-					-0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 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
10	3689	X	3679	-0-	-10	-0-	205	1	3474	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3471	-0-	-39	-0-	161	1	3310	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3483	-0-	-82	-0-	141	1	3342	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3353	-0-	-336	-0-	182	1	3171	2	N	-0-					-0-
02	3451	X	3296	-0-	-155	-0-	138	1	3158	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3451	-0-	-238	-0-	150	1	3301	2	N	-0-					-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 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
10	7440	X	7005	-0-	-435	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6866	-0-	-304	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6986	-0-	-361	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6785	-0-	-562	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6332	-0-	-425	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6955	-0-	-144	-0-	6955	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 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
10	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
11	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
12	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
01	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
02	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
*03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 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
10	7378	X	7155	-0-	-223	-0-	399	1	6756	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6905	-0-	-205	-0-	321	1	6584	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	6907	-0-	-440	-0-	279	1	6628	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	6813	-0-	-441	-0-	370	1	6443	2	N	-0-					-0-
02	6699	X	6502	-0-	-197	-0-	273	1	6229	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6992	-0-	-169	-0-	304	1	6688	2	N	-0-					-0-

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
10	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
11	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
12	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	886	-0-	-2652	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	222	-0-	-3560	-0-	222	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
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3131	X	2116	-0-	-1015	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	539	-0-	-2491	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	1270	-0-	-1861	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1879	-0-	-973	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
*03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	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
10	9362	X	8274	-0-	-1088	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	5750	-0-	-3310	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	5092	-0-	-4270	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	2705	-0-	-5882	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	1558	-0-	-6475	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					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
10	10385	X	9169	-0-	-1216	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	8858	-0-	-832	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8249	-0-	-1609	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8525	-0-	-1147	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
02	9048	X	8261	-0-	-787	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8444	-0-	-732	-0-	8444	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	8773	X	8444	-0-	-329	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7631	-0-	-799	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7304	-0-	-1252	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7401	-0-	-1155	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	6807	-0-	-1197	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7043	-0-	-1389	-0-	7043	2			N	-0-					-0-

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
10	7564	X	7376	-0-	-188	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6642	-0-	-678	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6527	-0-	-1037	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6219	-0-	-1314	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6286	-0-	-761	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6416	-0-	-962	-0-	6416	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
10	8680	X	7742	-0-	-938	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	6867	-0-	-1533	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	7239	-0-	-1441	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7498	-0-	-686	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	6656	-0-	-855	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6744	-0-	-1006	-0-	6744	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
10	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8525	-0-	-385	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8969	-0-	-362	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8358	-0-	-973	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
02	8729	X	8518	-0-	-211	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	9033	-0-	-298	-0-	9033	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
10	16647	X	15505	-0-	-1142	-0-	15505	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	14754	-0-	-1356	-0-	14754	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	15366	-0-	-1281	-0-	15366	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	15049	-0-	-1288	-0-	15049	2			N	-0-					-0-
02	15167	X	13962	-0-	-1205	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	15038	-0-	-462	-0-	15038	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
10	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	20827	2			N	-0-					-0-
11	19903	X	19903	-0-	-0-	-0-	19903	2			N	-0-					-0-
12	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	20200	2			N	-0-					-0-
01	20121	X	20121	-0-	-0-	-0-	20121	2			N	-0-					-0-
02	18682	X	18682	-0-	-0-	-0-	18682	2			N	-0-					-0-
*03	20147	X	20147	-0-	-0-	-0-	20147	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
10	13702	X	11974	-0-	-1728	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	11559	-0-	-261	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
12	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
01	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
02	11194	X	10736	-0-	-458	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	10658	-0-	-2269	-0-	10658	2			N	-0-					-0-

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
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13981	X	12790	-0-	-1191	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	11888	-0-	-1612	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	12367	-0-	-1583	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	12773	-0-	-61	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	11895	-0-	-82	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
*03	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	14141	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12276	X	12122	-0-	-154	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	11432	-0-	-448	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11561	-0-	-715	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	11822	-0-	-392	-0-	11822	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10780	-0-	-588	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10931	-0-	-1190	-0-	10931	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 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
10	12369	X	11977	-0-	-392	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11147	-0-	-823	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11599	-0-	-770	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11613	-0-	-508	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	10425	-0-	-914	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11072	-0-	-894	-0-	11072	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	Y	-0-					1
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					1

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12400	X	11045	-0-	-1355	-0-	11045	3			Y	-0-					4
11	12000	X	11359	-0-	-641	-0-	11357	3	2	9	Y	2					6
12	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12700	3	6	9	Y	5					11
01	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	714	1	13005	3	Y	-0-					11
02	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	675	1	11853	3	Y	-0-					11
*03	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	689	1	12328	3	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

10	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	515	1	3680	2	N	-0-			-0-
11	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	500	1	3594	2	N	-0-			-0-
12	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	1030	1	3175	2	N	-0-			-0-
01	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	1079	1	3436	2	N	-0-			-0-
02	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	1009	1	3380	2	N	-0-			-0-
*03	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	1079	1	3654	2	N	-0-			-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

10	4960 X	4827	-0-	-133	-0-	14	1	4813	2	N	-0-			-0-
11	4830 X	4508	-0-	-322	-0-	14	1	4494	2	N	-0-			-0-
12	4991 X	4910	-0-	-81	-0-	16	1	4894	2	N	-0-			-0-
01	4991 X	4796	-0-	-195	-0-	4796	2			N	-0-			-0-
02	4611 X	4447	-0-	-164	-0-	4447	2			N	-0-			-0-
03	4898 X	4816	-0-	-82	-0-	4816	2			N	-0-			-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

10	4433 X	4196	-0-	-237	-0-	12	1	4184	2	N	-0-			-0-
11	4230 X	4124	-0-	-106	-0-	13	1	4111	2	N	-0-			-0-
12	4371 X	3698	-0-	-673	-0-	12	1	3686	2	N	-0-			-0-
01	4371 X	3760	-0-	-611	-0-	3760	2			N	-0-			-0-
02	4031 X	3616	-0-	-415	-0-	3616	2			N	-0-			-0-
03	4247 X	3916	-0-	-331	-0-	3916	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

10	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-			-0-
11	9930 X	9923	-0-	-7	-0-	9923	2			N	-0-			-0-
12	10261 X	9522	-0-	-739	-0-	9522	2			N	-0-			-0-
01	10261 X	8818	-0-	-1443	-0-	8818	2			N	-0-			-0-
02	9599 X	7162	-0-	-2437	-0-	7162	2			N	-0-			-0-
03	10261 X	3341	-0-	-6920	-0-	3341	2			N	-0-			-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

10	4247 X	3768	-0-	-479	-0-	11	1	3757	2	N	-0-			-0-
11	4110 X	3782	-0-	-328	-0-	12	1	3770	2	N	-0-			-0-
12	4123 X	3830	-0-	-293	-0-	12	1	3818	2	N	-0-			-0-
01	4123 X	3747	-0-	-376	-0-	3747	2			N	-0-			-0-
02	3770 X	3547	-0-	-223	-0-	3547	2			N	-0-			-0-
03	3906 X	3740	-0-	-166	-0-	3740	2			N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7756 - 8976

10	13547 X	11717	-0-	-1830	-0-	11717	2			N	-0-			-0-
11	13080 X	10974	-0-	-2106	-0-	10974	2			N	-0-			-0-
12	13516 X	11208	-0-	-2308	-0-	11208	2			N	-0-			-0-
01	12524 X	10721	-0-	-1803	-0-	10721	2			N	-0-			-0-
02	11310 X	9069	-0-	-2241	-0-	9069	2			N	-0-			-0-
03	11718 X	10520	-0-	-1198	-0-	10520	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

10	7037	X	6484	-0-	-553	-0-	362	1	6122	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6078	-0-	-582	-0-	282	1	5796	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5863	-0-	-895	-0-	237	1	5626	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	5897	-0-	-768	-0-	320	1	5577	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	5562	-0-	-586	-0-	233	1	5329	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6136	-0-	-343	-0-	267	1	5869	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

10	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
11	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
12	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
01	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
02	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
*03	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

10	18040	X	18040	-0-	-0-	-0-	807	1	17233	2	N	-0-					-0-
11	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	782	1	16312	2	N	-0-					-0-
12	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	764	1	16095	2	N	-0-					-0-
01	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	758	1	15038	2	N	-0-					-0-
02	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	680	1	13370	2	N	-0-					-0-
03	14911	X	13936	-0-	-975	-0-	673	1	13263	2	N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

10	13919	X	13379	-0-	-540	-0-	13379	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	7485	-0-	-5985	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	12555	-0-	-1302	-0-	12555	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	12193	-0-	-1602	-0-	12193	2			N	-0-					-0-
02	12876	X	11676	-0-	-1200	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	12642	-0-	-750	-0-	12642	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

10	12462	X	10341	-0-	-2121	-0-	897	1	9444	2	N	-0-					-0-
11	12060	X	9484	-0-	-2576	-0-	863	1	8621	2	N	-0-					-0-
12	12462	X	8825	-0-	-3637	-0-	846	1	7979	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	10084	-0-	-2316	-0-	881	1	9203	2	N	-0-					-0-
02	11600	X	9473	-0-	-2127	-0-	852	1	8621	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	10087	-0-	-267	-0-	910	1	9177	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

10	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	155	1	1635	2	N	-0-					-0-
11	1290	X	667	-0-	-623	-0-	61	1	606	2	N	-0-					-0-
12	1333	X	377	-0-	-956	-0-	36	1	341	2	N	-0-					-0-
01	1333	X	444	-0-	-889	-0-	39	1	405	2	N	-0-					-0-
02	1247	X	337	-0-	-910	-0-	30	1	307	2	N	-0-					-0-
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	47	1	476	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
10	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	464	1	9900	2	N	-0-			-0-
11	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	443	1	9238	2	N	-0-			-0-
12	9672	X	9367	-0-	-305	-0-	424	1	8943	2	N	-0-			-0-
01	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	475	1	9427	2	N	-0-			-0-
02	9048	X	8427	-0-	-621	-0-	408	1	8019	2	N	-0-			-0-
*03	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	516	1	10181	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

10	22041	X	17130	-0-	-4911	-0-	1486	1	15644	2	N	-0-			-0-
11	21330	X	16237	-0-	-5093	-0-	1478	1	14759	2	N	-0-			-0-
12	22041	X	16707	-0-	-5334	-0-	1601	1	15106	2	N	-0-			-0-
01	21049	X	17432	-0-	-3617	-0-	1524	1	15908	2	N	-0-			-0-
02	19546	X	15764	-0-	-3782	-0-	1418	1	14346	2	N	-0-			-0-
03	17143	X	16761	-0-	-382	-0-	1512	1	15249	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	199	1	4245	2	N	-0-			-0-
11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	191	1	3980	2	N	-0-			-0-
12	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	334	1	7040	2	N	-0-			-0-
01	6386	X	2961	-0-	-3425	-0-	142	1	2819	2	N	-0-			-0-
02	5974	X	4230	-0-	-1744	-0-	205	1	4025	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	4956	-0-	-1430	-0-	239	1	4717	2	N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

10	11780	X	11286	-0-	-494	-0-	11286	2			N	-0-			-0-
11	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-			-0-
12	11346	X	11062	-0-	-284	-0-	11062	2			N	-0-			-0-
01	11284	X	10876	-0-	-408	-0-	10876	2			N	-0-			-0-
02	11397	X	10149	-0-	-1248	-0-	10149	2			N	-0-			-0-
03	12183	X	10576	-0-	-1607	-0-	10576	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

10	25867	X	25867	-0-	-0-	-0-	1157	1	24710	2	N	-0-			-0-
11	24342	X	24342	-0-	-0-	-0-	1114	1	23228	2	N	-0-			-0-
12	24998	X	24998	-0-	-0-	-0-	1132	1	23866	2	N	-0-			-0-
01	25327	X	25214	-0-	-113	-0-	1209	1	24005	2	N	-0-			-0-
02	23693	X	22582	-0-	-1111	-0-	1092	1	21490	2	N	-0-			-0-
03	25327	X	23857	-0-	-1470	-0-	1151	1	22706	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

10	11005	X	9239	-0-	-1766	-0-	801	1	8438	2	N	-0-			-0-
11	10650	X	8695	-0-	-1955	-0-	791	1	7904	2	N	-0-			-0-
12	11005	X	8776	-0-	-2229	-0-	841	1	7935	2	N	-0-			-0-
01	10385	X	9166	-0-	-1219	-0-	801	1	8365	2	N	-0-			-0-
02	9425	X	7972	-0-	-1453	-0-	717	1	7255	2	N	-0-			-0-
03	9238	X	8085	-0-	-1153	-0-	729	1	7356	2	N	-0-			-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

10	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
11	1350	N	1173	-0-	-177	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
12	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
01	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
*03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	653	1	6873	2	N	-0-			-0-
11	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	668	1	6670	2	N	-0-			-0-
12	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	691	1	6522	2	N	-0-			-0-
01	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	725	1	7566	2	N	-0-			-0-
02	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	692	1	7002	2	N	-0-			-0-
*03	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	734	1	7399	2	N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

10	11656	X	11334	-0-	-322	-0-	11334	2			N	-0-			-0-
11	11040	X	11014	-0-	-26	-0-	11014	2			N	-0-			-0-
12	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11150	2			N	-0-			-0-
01	11346	X	10815	-0-	-531	-0-	10815	2			N	-0-			-0-
02	10643	X	9763	-0-	-880	-0-	9763	2			N	-0-			-0-
03	11377	X	9997	-0-	-1380	-0-	9997	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

10	7688	X	7004	-0-	-684	-0-	7004	2			N	-0-			-0-
11	7110	X	6576	-0-	-534	-0-	6576	2			N	-0-			-0-
12	7254	X	6615	-0-	-639	-0-	6615	2			N	-0-			-0-
01	7254	X	6272	-0-	-982	-0-	6272	2			N	-0-			-0-
02	6670	X	5971	-0-	-699	-0-	5971	2			N	-0-			-0-
03	7006	X	6034	-0-	-972	-0-	6034	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

10	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2			N	-0-			-0-
11	8790	X	8212	-0-	-578	-0-	8212	2			N	-0-			-0-
12	9300	X	8324	-0-	-976	-0-	8324	2			N	-0-			-0-
01	9300	X	8062	-0-	-1238	-0-	8062	2			N	-0-			-0-
02	8700	X	7663	-0-	-1037	-0-	7663	2			N	-0-			-0-
03	9207	X	8029	-0-	-1178	-0-	8029	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

10	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-			-0-
11	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-			-0-
12	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-			-0-
01	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-			-0-
02	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-			-0-
*03	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
11	330	N	233	-0-	-97	-0-	233	2			N	-0-			-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-			-0-
01	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	2			N	-0-			-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

10	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-			-0-
11	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-			-0-
12	5673	X	5216	-0-	-457	-0-	5216	2			N	-0-			-0-
01	6169	X	3167	-0-	-3002	-0-	3167	2			N	-0-			-0-
02	5887	X	715	-0-	-5172	-0-	715	2			N	-0-			-0-
03	6293	X	305	-0-	-5988	-0-	305	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 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
10	682	X	394	-0-	-288	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
12	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
01	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	277	-0-	-405	-0-	277	2			N	-0-					-0-

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
10	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	482	1	8156	2	N	-0-					-0-
11	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	393	1	8073	2	N	-0-					-0-
12	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	339	1	8052	2	N	-0-					-0-
01	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	448	1	7796	2	N	-0-					-0-
02	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	331	1	7570	2	N	-0-					-0-
*03	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	367	1	8072	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
10	9	X	-0-	-0-	-9	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	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
10	9331	X	8679	-0-	-652	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7913	-0-	-367	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	6711	-0-	-1845	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	6601	-0-	-2079	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7580	-0-	-540	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	6684	-0-	-1996	-0-	6684	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
10	7192	X	6124	-0-	-1068	-0-	372	1	5741	3	N	10	60	1			81
							11	9									
11	6960	X	5921	-0-	-1039	-0-	360	1	5552	3	N	8					89
							9	9									
12	7192	X	6044	-0-	-1148	-0-	372	1	5648	3	N	22					111
							24	9									
01	7192	X	6112	-0-	-1080	-0-	372	1	5685	3	N	50					161
							55	9									
02	6699	X	5451	-0-	-1248	-0-	5429	3	22	9	N	20					181
03	6138	X	5829	-0-	-309	-0-	5801	3	28	9	N	25					206

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
10	28028	X	28028	-0-	-0-	-0-	28028	2			N	-0-					-0-
11	26911	X	26911	-0-	-0-	-0-	26911	2			N	-0-					-0-
12	25240	X	25240	-0-	-0-	-0-	25240	2			N	-0-					-0-
01	25653	X	25653	-0-	-0-	-0-	25653	2			N	-0-					-0-
02	22890	X	22890	-0-	-0-	-0-	22890	2			N	-0-					-0-
*03	23930	X	23930	-0-	-0-	-0-	23930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	5332	X	5037	-0-	-295	-0-	450	1	4578	3	Y	8	53	1			11
							9	9									
11	5160	X	4590	-0-	-570	-0-	436	1	4140	3	Y	13					24
							14	9									
12	5642	X	3900	-0-	-1742	-0-	471	1	3411	3	Y	16	31	1			9
							18	9									
01	5642	X	3864	-0-	-1778	-0-	851	1	2991	3	Y	20					29
							22	9									
02	4698	X	3708	-0-	-990	-0-	853	1	2855	3	Y	-0-					29
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	1	17	1			13

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

10	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
11	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
12	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
01	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
02	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
*03	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

10	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
11	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3425	-0-	-1194	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
02	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
*03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
10	54035	X	54035	-0-	-0-	-0-	54035	2			N	-0-					-0-
11	53010	X	47892	-0-	-5118	-0-	47892	2			N	-0-					-0-
12	54777	X	48398	-0-	-6379	-0-	48398	2			N	-0-					-0-
01	54777	X	49693	-0-	-5084	-0-	49693	2			N	-0-					-0-
02	51243	X	48075	-0-	-3168	-0-	48075	2			N	-0-					-0-
03	54033	X	47156	-0-	-6877	-0-	47156	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
10	22632	X	22632	-0-	-0-	-0-	22632	2			N	-0-					-0-
11	30754	X	30754	-0-	-0-	-0-	30754	2			N	-0-					-0-
12	26971	X	26971	-0-	-0-	-0-	26971	2			N	-0-					-0-
01	17039	X	17039	-0-	-0-	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
02	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
*03	20864	X	20864	-0-	-0-	-0-	20864	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
10	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
11	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3489	-0-	-510	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
02	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
*03	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	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
10	4402	X	4369	-0-	-33	-0-	4369	3			Y	-0-					23
11	4260	X	4204	-0-	-56	-0-	4204	3			Y	-0-					23
12	4402	X	4308	-0-	-94	-0-	4308	3			Y	-0-					23
01	4402	X	4302	-0-	-100	-0-	4302	3			Y	-0-					23
02	4089	X	4018	-0-	-71	-0-	4018	3			Y	-0-					23
03	4371	X	4335	-0-	-36	-0-	4335	3			Y	-0-					23

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
10	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10812	3	9	9	Y	8					11
11	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	11837	3	39	9	Y	35	43	1			3
12	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	3			Y	-0-					3
01	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11357	3			Y	-0-					3
02	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10162	3	13	9	Y	12	3	1			12
*03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	3			Y	-0-	9	1			3

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
10	11253	X	11164	-0-	-89	-0-	11161	3	3	9	Y	3					17
11	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	11217	3	80	9	Y	73	84	1			6
12	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	11567	3	18	9	Y	16					22
01	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11463	3	85	9	Y	77					99
02	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	10424	3	34	9	Y	31	27	1			103
*03	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	11217	3	23	9	Y	21	90	1			34

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
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					10
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					10
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			Y	-0-					10
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					10
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1727	3	10	9	Y	9					19
*03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
10	7440	X	7128	-0-	-312	-0-	7128	3			Y	-0-					7
11	7200	X	6441	-0-	-759	-0-	6441	3			Y	-0-					7
12	7440	X	6885	-0-	-555	-0-	6885	3			Y	-0-	7	1			-0-
01	7440	X	6568	-0-	-872	-0-	6568	3			Y	-0-					-0-
02	6815	X	6089	-0-	-726	-0-	6089	3			Y	-0-					-0-
03	7130	X	6768	-0-	-362	-0-	6768	3			Y	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 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
10	31	X	-0-	-0-	-31	-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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 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
10	18879	X	16952	-0-	-1927	-0-	16952	3			N	-0-					19
11	18270	X	16377	-0-	-1893	-0-	16377	3			N	-0-					19
12	17918	X	16908	-0-	-1010	-0-	16908	3			N	-0-					19
01	17918	X	16876	-0-	-1042	-0-	16876	3			N	-0-					19
02	15950	X	15479	-0-	-471	-0-	15479	3			N	-0-					19
03	16957	X	16469	-0-	-488	-0-	16469	3			N	-0-					19

HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 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
10	2976	N	2769	-0-	-207	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-
11	2820	N	2694	-0-	-126	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2749	-0-	-72	-0-	2749	3			Y	-0-					-0-
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
02	2610	N	2463	-0-	-147	-0-	2461	3	2	9	Y	2					2
03	2759	N	2669	-0-	-90	-0-	2669	3			Y	-0-					2

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	72	1	13510	3	Y	-0-					10
11	12570	X	12529	-0-	-41	-0-	70	1	12458	3	Y	1					11
							1	9									
12	12648	X	12384	-0-	-264	-0-	72	1	12312	3	Y	-0-					11
01	12648	X	12532	-0-	-116	-0-	720	1	11812	3	Y	-0-					11
02	11832	X	11613	-0-	-219	-0-	689	1	10924	3	Y	-0-					11
*03	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	762	1	12343	3	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

10	15221	X	14894	-0-	-327	-0-	14894	2			N	-0-					-0-
11	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	14883	2			N	-0-					-0-
12	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16070	2			N	-0-					-0-
01	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	15510	2			N	-0-					-0-
02	14471	X	14230	-0-	-241	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	14871	-0-	-1187	-0-	14871	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
01	806	N	687	-0-	-119	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	754	N	669	-0-	-85	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

10	9393	X	8842	-0-	-551	-0-	494	1	8348	2	N	-0-					-0-
11	8940	X	8732	-0-	-208	-0-	406	1	8326	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	8389	-0-	-570	-0-	339	1	8050	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	7965	-0-	-994	-0-	789	1	7176	2	N	-0-					-0-
02	8381	X	7543	-0-	-838	-0-	652	1	6891	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	7884	-0-	-951	-0-	693	1	7191	2	N	-0-					-0-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

10	18600	X	18060	-0-	-540	-0-	18060	3			Y	-0-					22
11	18120	X	17121	-0-	-999	-0-	17121	3			Y	-0-					22
12	17608	X	16839	-0-	-769	-0-	16839	3			Y	-0-					22
01	17608	X	17170	-0-	-438	-0-	1051	1	16119	3	Y	-0-					22
02	16472	X	15822	-0-	-650	-0-	981	1	14841	3	Y	-0-					22
03	17608	X	16886	-0-	-722	-0-	1046	1	15840	3	Y	-0-					22

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			Y	-0-					-0-
11	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			Y	-0-					-0-
12	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4449	3	12	9	Y	11					11
01	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	448	1	4365	3	Y	4					15
							4	9									
02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	515	1	5129	3	Y	32	47	1			-0-
							35	9									
*03	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	578	1	5368	3	Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
10	13423	X	12854	-0-	-569	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	12490	-0-	-500	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	13014	-0-	-409	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	12901	-0-	-429	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
02	12470	X	11347	-0-	-1123	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	11924	-0-	-1096	-0-	11924	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	29140	X	17123	-0-	-12017	-0-	17123	2			N	-0-					-0-
11	24660	X	15814	-0-	-8846	-0-	15814	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	15429	-0-	-2892	-0-	15429	2			N	-0-					-0-
01	18321	X	10763	-0-	-7558	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
02	16008	X	7369	-0-	-8639	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	7838	-0-	-9274	-0-	7838	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
10	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	600	N	441	-0-	-159	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	496	N	128	-0-	-368	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					-0-

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
10	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	14481	2			N	-0-					-0-
11	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
12	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
01	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
02	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12619	2			N	-0-					-0-
*03	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 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
10	6975	X	6482	-0-	-493	-0-	362	1	6120	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	6216	-0-	-414	-0-	289	1	5927	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6262	-0-	-465	-0-	253	1	6009	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	6160	-0-	-505	-0-	335	1	5825	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	5974	-0-	-174	-0-	250	1	5724	2	N	-0-					-0-
*03	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	285	1	6262	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 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
10	11563	X	10692	-0-	-871	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	10143	-0-	-537	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10292	-0-	-589	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	9636	-0-	-1245	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
02	10179	X	8483	-0-	-1696	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	6349	-0-	-4346	-0-	6349	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 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
10	10664	X	6986	-0-	-3678	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	6405	-0-	-3765	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	6878	-0-	-2794	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7892	-0-	-168	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
02	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
*03	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 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
10	7874	X	5881	-0-	-1993	-0-	5802	3	79	9	Y	72					128
11	7200	X	6386	-0-	-814	-0-	6358	3	28	9	Y	25	153	1			-0-
12	6696	X	6666	-0-	-30	-0-	6611	3	55	9	Y	50					50
01	6696	X	6635	-0-	-61	-0-	609	1	5923	3	Y	94					144
							103	9									
02	6177	X	5670	-0-	-507	-0-	516	1	5132	3	Y	20	138	1			26
							22	9									
03	6665	X	4990	-0-	-1675	-0-	480	1	4465	3	Y	41					67
							45	9									

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 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
10	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2279	-0-	-139	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	2143	-0-	-119	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

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
10	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
11	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	12388	2			N	-0-					-0-
12	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	12972	2			N	-0-					-0-
01	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
02	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
*03	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	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
10	26079	X	26079	-0-	-0-	-0-	26079	2			N	-0-					-0-
11	24393	X	24393	-0-	-0-	-0-	24393	2			N	-0-					-0-
12	25029	X	25029	-0-	-0-	-0-	25029	2			N	-0-					-0-
01	24888	X	24888	-0-	-0-	-0-	24888	2			N	-0-					-0-
02	20636	X	20636	-0-	-0-	-0-	20636	2			N	-0-					-0-
*03	23341	X	23341	-0-	-0-	-0-	23341	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
10	5859	X	5153	-0-	-706	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5062	-0-	-608	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5244	-0-	-615	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4732	-0-	-786	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	3922	-0-	-1066	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5012	-0-	-227	-0-	5012	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
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1184	-0-	-916	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	692	-0-	-1385	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	330	-0-	-1902	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	365	-0-	-766	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	682	N	370	-0-	-312	-0-	370	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
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	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
10	20274	X	18982	-0-	-1292	-0-	18982	2			N	-0-					-0-
11	18540	X	18101	-0-	-439	-0-	18101	2			N	-0-					-0-
12	19313	X	18078	-0-	-1235	-0-	18078	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	18280	-0-	-1033	-0-	18280	2			N	-0-					-0-
02	18067	X	16977	-0-	-1090	-0-	16977	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	18057	-0-	-915	-0-	18057	2			N	-0-					-0-

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
10	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
11	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	11058	-0-	-9	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10495	-0-	-572	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	9149	-0-	-1204	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9419	-0-	-1648	-0-	9419	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
10	13950	X	11831	-0-	-2119	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	11531	-0-	-1609	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	11464	-0-	-2114	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	11279	-0-	-1586	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	9863	-0-	-1273	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	9915	-0-	-1989	-0-	9915	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
10	13888	X	13313	-0-	-575	-0-	13313	3			N	-0-					28
11	13440	X	12959	-0-	-481	-0-	12959	3			N	-0-					28
12	13547	X	13271	-0-	-276	-0-	13271	3			N	-0-					28
01	13547	X	13325	-0-	-222	-0-	13325	3			N	-0-					28
02	12673	X	12441	-0-	-232	-0-	12441	3			N	-0-					28
03	13392	X	13128	-0-	-264	-0-	13128	3			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	13795	X	13759	-0-	-36	-0-	445	1	12928	2	N	-0-			-0-
							386	3							
11	12150	X	11964	-0-	-186	-0-	428	1	11166	2	N	-0-			-0-
							370	3							
12	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	434	1	11740	2	N	-0-			-0-
							378	3							
01	13764	X	12587	-0-	-1177	-0-	846	1	11741	2	N	-0-			-0-
02	12876	X	11299	-0-	-1577	-0-	750	1	10549	2	N	-0-			-0-
03	13764	X	12183	-0-	-1581	-0-	829	1	11354	2	N	-0-			-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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

10	9269	X	8692	-0-	-577	-0-	8692	2			N	-0-			-0-
11	8760	X	8394	-0-	-366	-0-	8394	2			N	-0-			-0-
12	8959	X	8573	-0-	-386	-0-	8573	2			N	-0-			-0-
01	8835	X	8439	-0-	-396	-0-	8439	2			N	-0-			-0-
02	8120	X	7883	-0-	-237	-0-	7883	2			N	-0-			-0-
03	8680	X	8353	-0-	-327	-0-	8353	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

10	20010	X	20010	-0-	-0-	-0-	20010	2			N	-0-			-0-
11	18621	X	18621	-0-	-0-	-0-	18621	2			N	-0-			-0-
12	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	18824	2			N	-0-			-0-
01	18200	X	18200	-0-	-0-	-0-	18200	2			N	-0-			-0-
02	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	16751	2			N	-0-			-0-
*03	17770	X	17770	-0-	-0-	-0-	17770	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

10	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	2			N	-0-			-0-
11	11190	X	10981	-0-	-209	-0-	10981	2			N	-0-			-0-
12	11501	X	11305	-0-	-196	-0-	11305	2			N	-0-			-0-
01	12059	X	11056	-0-	-1003	-0-	11056	2			N	-0-			-0-
02	11281	X	10081	-0-	-1200	-0-	10081	2			N	-0-			-0-
03	12059	X	10447	-0-	-1612	-0-	10447	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

10	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-			-0-
11	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	2			N	-0-			-0-
12	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	2			N	-0-			-0-
01	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			N	-0-			-0-
02	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-			-0-
*03	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
11	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
12	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
01	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
02	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
*03	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10161	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
10	17453	X	17146	-0-	-307	-0-	512	1	16622	3	Y	11	38	1			10
							12	9									
11	16890	X	16334	-0-	-556	-0-	458	1	15864	3	Y	11					21
							12	9									
12	17453	X	17257	-0-	-196	-0-	483	1	16743	3	Y	28	36	1			13
							31	9									
01	17143	X	16865	-0-	-278	-0-	481	1	16319	3	Y	59	36	1			36
							65	9									
02	16037	X	15484	-0-	-553	-0-	450	1	15033	3	Y	1	34	1			3
							1	9									
*03	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	571	1	18271	3	Y	-0-					3

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
10	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	1195	1	11324	3	Y	-0-					54
11	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	1276	1	11166	3	Y	-0-					54
12	12772	X	12469	-0-	-303	-0-	1158	1	11311	3	Y	-0-					54
01	12772	X	11864	-0-	-908	-0-	2297	1	9567	3	Y	-0-					54
02	12035	X	11092	-0-	-943	-0-	2091	1	9001	3	Y	-0-					54
03	12865	X	1060	-0-	-11805	-0-	1060	3			Y	-0-					54

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	26703	X	26703	-0-	-0-	-0-	26703	2			N	-0-					-0-
11	29464	X	29464	-0-	-0-	-0-	29464	2			N	-0-					-0-
12	26488	X	26488	-0-	-0-	-0-	26488	2			N	-0-					-0-
01	26157	X	26157	-0-	-0-	-0-	26157	2			N	-0-					-0-
02	25570	X	25570	-0-	-0-	-0-	25570	2			N	-0-					-0-
*03	28608	X	28608	-0-	-0-	-0-	28608	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
10	10974	X	10776	-0-	-198	-0-	602	1	10174	2	N	-0-					-0-
11	10620	X	10276	-0-	-344	-0-	477	1	9799	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	10364	-0-	-610	-0-	419	1	9945	2	N	-0-					-0-
01	10881	X	10065	-0-	-816	-0-	547	1	9518	2	N	-0-					-0-
02	10121	X	9034	-0-	-1087	-0-	379	1	8655	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	5501	-0-	-5287	-0-	239	1	5262	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	7037	X	5858	-0-	-1179	-0-	189	1	5505	2	N	-0-					-0-
							164	3									
11	7170	X	5523	-0-	-1647	-0-	198	1	5154	2	N	-0-					-0-
							171	3									
12	7967	X	5931	-0-	-2036	-0-	205	1	5547	2	N	-0-					-0-
							179	3									
01	7967	X	6634	-0-	-1333	-0-	446	1	6188	2	N	-0-					-0-
02	7453	X	5833	-0-	-1620	-0-	387	1	5446	2	N	-0-					-0-
*03	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	467	1	6396	2	N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

10	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7502	3	9	9	Y	8	16	1			25
11	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7374	3	22	9	Y	20	41	1			4
12	7719	X	7266	-0-	-453	-0-	7253	3	13	9	Y	12					16
01	7719	X	7293	-0-	-426	-0-	112	1	7141	3	Y	36					52
							40	9									
02	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	110	1	7157	3	Y	16	47	1			21
							18	9									
03	7657	X	7583	-0-	-74	-0-	112	1	7469	3	Y	2					23
							2	9									

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

10	4650	X	1707	-0-	-2943	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	970	-0-	-2960	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	492	-0-	-3476	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	468	-0-	-2446	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	2262	X	377	-0-	-1885	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	483	-0-	-1222	-0-	483	2			N	-0-					-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	274	1	2593	3	Y	-0-					63
11	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	157	1	1373	3	Y	-0-					63
12	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	352	1	3440	3	Y	-0-					63
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	671	1	2795	3	Y	-0-					63
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	678	1	2917	3	Y	-0-					63
03	806	X	359	-0-	-447	-0-	359	3			Y	-0-					63

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	Y	1					2
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					2
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					2
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	42	1	503	3	Y	-0-					2
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					2
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 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
10	7781	X	7219	-0-	-562	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6238	-0-	-1052	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6555	-0-	-978	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
01	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6083	-0-	-674	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6034	-0-	-1189	-0-	6034	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

10	20274	X	18666	-0-	-1608	-0-	835	1	17831	2	N	-0-					-0-
11	19620	X	17807	-0-	-1813	-0-	815	1	16992	2	N	-0-					-0-
12	20150	X	18232	-0-	-1918	-0-	826	1	17406	2	N	-0-					-0-
01	19840	X	17999	-0-	-1841	-0-	863	1	17136	2	N	-0-					-0-
02	18096	X	16770	-0-	-1326	-0-	811	1	15959	2	N	-0-					-0-
03	18662	X	18173	-0-	-489	-0-	877	1	17296	2	N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

10	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
11	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
12	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
01	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
02	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
*03	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					10
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					10
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					10
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	45	1	538	3	Y	1					11
							1	9									
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	3	Y	-0-					11
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	421	3	Y	-0-					11

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

10	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	28	3	Y	6	51	1			14
							7	9									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	9					23
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	24					47
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-	11	7			36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			14
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6914	3	1	9	Y	1					27
11	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6936	3	1	9	Y	1					28
12	7192	X	7043	-0-	-149	-0-	7042	3	1	9	Y	1					29
01	7192	X	6574	-0-	-618	-0-	507	1	6067	3	Y	-0-					29
02	6728	X	6056	-0-	-672	-0-	483	1	5573	3	Y	-0-					29
03	7161	X	6431	-0-	-730	-0-	526	1	5905	3	Y	-0-					29

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
10	18817	X	18526	-0-	-291	-0-	1803	1	16714	3	Y	8					38
							9	9									
11	18210	X	17731	-0-	-479	-0-	1747	1	15984	3	Y	-0-					38
12	18724	X	18560	-0-	-164	-0-	1784	1	16772	3	Y	4					42
							4	9									
01	18724	X	18327	-0-	-397	-0-	2627	1	15700	3	Y	-0-					42
02	17516	X	17202	-0-	-314	-0-	2479	1	14678	3	Y	41	79	1			4
							45	9									
03	18569	X	18469	-0-	-100	-0-	2692	1	15774	3	Y	3					7
							3	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
10	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	374	1	6290	3	Y	207	171	1			178
							228	9									
11	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	349	1	5881	3	Y	10	126	1			62
							11	9									
12	6913	X	6287	-0-	-626	-0-	355	1	5923	3	Y	8					70
							9	9									
01	6913	X	6452	-0-	-461	-0-	365	1	6073	3	Y	13					83
							14	9									
02	6438	X	5865	-0-	-573	-0-	333	1	5519	3	Y	12					95
							13	9									
03	6882	X	6316	-0-	-566	-0-	360	1	5927	3	Y	26					121
							29	9									

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
10	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
11	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
12	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
01	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
02	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
*03	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	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
10	3193	X	446	-0-	-2747	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	81	-0-	-2709	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	152	-0-	-2297	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	992	X	310	-0-	-682	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	406	X	283	-0-	-123	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	434	X	309	-0-	-125	-0-	309	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
10	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
11	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
12	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
01	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
02	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
*03	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
10	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	607	1	12958	2	N	-0-					-0-
11	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	590	1	12306	2	N	-0-					-0-
12	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	596	1	12560	2	N	-0-					-0-
01	12710	X	12464	-0-	-246	-0-	598	1	11866	2	N	-0-					-0-
02	11890	X	11723	-0-	-167	-0-	567	1	11156	2	N	-0-					-0-
03	12710	X	12361	-0-	-349	-0-	597	1	11764	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	44	1	448	3	Y	-0-					1
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	41	1	388	3	Y	-0-					1
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	48	1	346	3	Y	-0-					1
01	496	N	365	-0-	-131	-0-	81	1	284	3	Y	-0-	1	7			-0-
02	406	N	146	-0-	-260	-0-	34	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
11	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
12	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
01	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
02	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
*03	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	446	1	6335	3	Y	8	53	1			12
							9	9									
11	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	165	1	6176	3	Y	13					25
							14	9									
12	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5925	3	10	9	Y	9					34
01	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6356	3	15	9	Y	14					48
02	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5829	3	18	9	Y	16	25	1			39
*03	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6067	3	14	9	Y	13					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	4898	X	4839	-0-	-59	-0-	85	1	4754	3	Y	-0-					45
11	4950	X	4765	-0-	-185	-0-	206	1	4559	3	Y	-0-					45
12	5115	X	4712	-0-	-403	-0-	282	1	4412	3	Y	16					61
							18	9									
01	5115	X	4929	-0-	-186	-0-	299	1	4604	3	Y	24	49	1			36
							26	9									
02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	202	1	4597	3	Y	23	53	1			6
							25	9									
*03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	92	1	4891	3	Y	-0-					6

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
10	7285	X	3945	-0-	-3340	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	3169	-0-	-3221	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	4247	-0-	-2139	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3983	-0-	-1039	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
*03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	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
10	15655	X	14951	-0-	-704	-0-	14951	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	14303	-0-	-367	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	14025	-0-	-1413	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	14389	-0-	-1049	-0-	14389	2			N	-0-					-0-
02	14442	X	13114	-0-	-1328	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	13911	-0-	-1031	-0-	13911	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
10	837	N	233	-0-	-604	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	570	N	241	-0-	-329	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-

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
10	9827	X	9639	-0-	-188	-0-	633	1	8991	3	Y	14	72	1			16
							15	9									
11	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	253	1	9451	3	Y	28					44
							31	9									
12	10757	X	9779	-0-	-978	-0-	9765	3	14	9	Y	13					57
01	10757	X	9655	-0-	-1102	-0-	9621	3	34	9	Y	31					88
02	9425	X	8911	-0-	-514	-0-	8896	3	15	9	Y	14	40	1			62
03	10075	X	9531	-0-	-544	-0-	9516	3	15	9	Y	14					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	90	1	5055	3	Y	-0-					43
11	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	218	1	4821	3	Y	-0-					43
12	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	312	1	4893	3	Y	17					60
							19	9									
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	298	1	4580	3	Y	24	48	1			36
							26	9									
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	162	1	3676	3	Y	17	42	1			11
							19	9									
*03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	84	1	4492	3	Y	-0-					11

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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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
10	8246	X	4150	-0-	-4096	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	4354	-0-	-2876	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6513	-0-	-958	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
01	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
02	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
*03	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	12022	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
10	17546	X	16644	-0-	-902	-0-	16644	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	15886	-0-	-944	-0-	15886	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	16088	-0-	-590	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	15796	-0-	-882	-0-	15796	2			N	-0-					-0-
02	15602	X	14633	-0-	-969	-0-	14633	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	15173	-0-	-1474	-0-	15173	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	606	1	6161	3	Y	12	50	1			13
							13	9									
11	6240	X	5965	-0-	-275	-0-	567	1	5385	3	Y	12					25
							13	9									
12	7099	X	3914	-0-	-3185	-0-	473	1	3427	3	Y	13	27	1			11
							14	9									
01	7099	X	4640	-0-	-2459	-0-	1022	1	3593	3	Y	23					34
							25	9									
02	6641	X	4364	-0-	-2277	-0-	1004	1	3360	3	Y	-0-					34
03	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-	18	1			16

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 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
10	9982	X	8581	-0-	-1401	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8589	-0-	-591	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8606	-0-	-632	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7817	-0-	-770	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
02	8294	X	6781	-0-	-1513	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	5976	-0-	-2890	-0-	5976	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 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
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19344	X	18292	-0-	-1052	-0-	18292	2			N	-0-					-0-
11	18690	X	17487	-0-	-1203	-0-	17487	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	17501	-0-	-1006	-0-	17501	2			N	-0-					-0-
01	18414	X	17074	-0-	-1340	-0-	17074	2			N	-0-					-0-
02	17226	X	16008	-0-	-1218	-0-	16008	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	16600	-0-	-1690	-0-	16600	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 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
10	15066	X	12579	-0-	-2487	-0-	12579	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	11690	-0-	-2440	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	12196	-0-	-1568	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	11753	-0-	-1980	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
02	12847	X	10659	-0-	-2188	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11771	-0-	-815	-0-	11771	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	25172	X	23293	-0-	-1879	-0-	23293	2			N	-0-					-0-
11	23670	X	22044	-0-	-1626	-0-	22044	2			N	-0-					-0-
12	23746	X	22709	-0-	-1037	-0-	22709	2			N	-0-					-0-
01	23281	X	20368	-0-	-2913	-0-	20368	2			N	-0-					-0-
02	21779	X	19454	-0-	-2325	-0-	19454	2			N	-0-					-0-
03	23281	X	21275	-0-	-2006	-0-	21275	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
10	9145	X	8976	-0-	-169	-0-	1680	1	7296	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	8021	-0-	-829	-0-	1516	1	6505	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	8070	-0-	-1075	-0-	1518	1	6552	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	8070	-0-	-1013	-0-	1624	1	6446	2	N	-0-					-0-
02	8497	X	7342	-0-	-1155	-0-	1443	1	5899	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	3473	-0-	-5517	-0-	151	1	3322	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
10	9548	X	9337	-0-	-211	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8906	-0-	-334	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
12	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
01	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
02	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
*03	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	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
10	24435	X	24435	-0-	-0-	-0-	24435	2			N	-0-					-0-
11	22669	X	22669	-0-	-0-	-0-	22669	2			N	-0-					-0-
12	21383	X	21383	-0-	-0-	-0-	21383	2			N	-0-					-0-
01	21247	X	21247	-0-	-0-	-0-	21247	2			N	-0-					-0-
02	22864	X	22864	-0-	-0-	-0-	22864	2			N	-0-					-0-
*03	24227	X	24227	-0-	-0-	-0-	24227	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
10	13609	X	12194	-0-	-1415	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	11707	-0-	-1463	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	12136	-0-	-1070	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	11456	-0-	-1130	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	10313	-0-	-1258	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	10963	-0-	-1220	-0-	10963	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
10	26040	X	23908	-0-	-2132	-0-	23908	2			N	-0-					-0-
11	24180	X	23852	-0-	-328	-0-	23852	2			N	-0-					-0-
12	24707	X	21465	-0-	-3242	-0-	21465	2			N	-0-					-0-
01	24459	X	19550	-0-	-4909	-0-	19550	2			N	-0-					-0-
02	23055	X	22030	-0-	-1025	-0-	22030	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	23425	-0-	-1220	-0-	23425	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
10	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
11	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	12552	-0-	-158	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	12454	-0-	-349	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	11135	-0-	-842	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11760	-0-	-1043	-0-	11760	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	15005	2			N	-0-					-0-
11	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
12	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
01	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
02	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
*03	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14353	X	13262	-0-	-1091	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	12607	-0-	-1433	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	13063	-0-	-1445	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13038	-0-	-1470	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
02	13456	X	12153	-0-	-1303	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	12449	-0-	-819	-0-	12449	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	815	-0-	-735	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1225	-0-	-22	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1188	-0-	-331	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
11	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
12	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	12995	2			N	-0-					-0-
01	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
02	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
*03	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	12751	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 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
10	17670	X	13956	-0-	-3714	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	14210	-0-	-2110	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14374	-0-	-909	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	14231	-0-	-1021	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
02	13746	X	13394	-0-	-352	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	14087	-0-	-607	-0-	14087	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
11	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
12	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
01	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
02	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
*03	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
11	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
12	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
01	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5712	-0-	-233	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
*03	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	810	N	721	-0-	-89	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	744	N	184	-0-	-560	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	696	N	618	-0-	-78	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

10	7719	X	7360	-0-	-359	-0-	7338	3	22	9	N	20					58
11	7320	X	6783	-0-	-537	-0-	6783	3			N	-0-					58
12	7502	X	7494	-0-	-8	-0-	7360	3	134	9	N	122	170	1			10
01	7502	X	7371	-0-	-131	-0-	7371	3			N	-0-					10
02	6989	X	6677	-0-	-312	-0-	6677	3			N	-0-					10
03	7502	X	6940	-0-	-562	-0-	6940	3			N	-0-					10

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

10	18910	X	18832	-0-	-78	-0-	18832	2			N	-0-					-0-
11	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	18127	2			N	-0-					-0-
12	18941	X	18390	-0-	-551	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	18258	-0-	-683	-0-	18258	2			N	-0-					-0-
02	17719	X	16759	-0-	-960	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	17662	-0-	-1155	-0-	17662	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

10	403	N	350	-0-	-53	-0-	348	3	2	9	Y	2	4	1			2
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	Y	1					3
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					3
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	47	1	429	3	Y	-0-					3
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	44	1	417	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	376	3	Y	1					2
							1	9									

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

10	13454	X	13072	-0-	-382	-0-	13006	3	66	9	Y	60	148	1			82
11	13020	X	12596	-0-	-424	-0-	12561	3	35	9	Y	32					114
12	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	13045	3	4	9	Y	4					118
01	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	1250	1	11454	3	Y	2					120
							2	9									
02	11832	X	11669	-0-	-163	-0-	1106	1	10493	3	Y	64	143	1			41
							70	9									
03	12648	X	12498	-0-	-150	-0-	1200	1	11257	3	Y	37					78
							41	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

10	5363	X	4144	-0-	-1219	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4864	-0-	-266	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4406	-0-	-895	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	3921	-0-	-777	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4047	-0-	-1254	-0-	4047	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1486	3	8	9	Y	7	17	1			32
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1321	3	4	9	Y	4					36
12	2077	N	869	-0-	-1208	-0-	869	3			Y	-0-					36
01	1488	N	1030	-0-	-458	-0-	101	1	929	3	Y	-0-					36
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	134	1	1268	3	Y	7	17	1			26
							8	9									
*03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	133	1	1252	3	Y	5					31
							6	9									

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
10	4123	X	4089	-0-	-34	-0-	372	1	3717	3	N	-0-					97
11	4050	X	3924	-0-	-126	-0-	360	1	3518	3	N	42	94	1			45
							46	9									
12	4185	X	4036	-0-	-149	-0-	372	1	3664	3	N	-0-					45
01	4185	X	3997	-0-	-188	-0-	372	1	3613	3	N	11					56
							12	9									
02	3857	X	3716	-0-	-141	-0-	348	1	3326	3	N	38					94
							42	9									
03	4092	X	3931	-0-	-161	-0-	372	1	3556	3	N	3					97
							3	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 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
10	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
11	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
12	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
01	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
02	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
*03	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	12154	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	91	-0-	-188	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 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
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	828	-0-	-522	-0-	828	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	170	-0-	-1039	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 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
10	7843	X	7124	-0-	-719	-0-	506	1	6611	3	N	6					96
							7	9									
11	7590	X	6811	-0-	-779	-0-	490	1	6318	3	N	3					99
							3	9									
12	7471	X	6379	-0-	-1092	-0-	6379	3			N	-0-					99
01	7471	X	6690	-0-	-781	-0-	506	1	6184	3	N	-0-					99
02	6989	X	5967	-0-	-1022	-0-	473	1	5488	3	N	5					104
							6	9									
03	7130	X	6369	-0-	-761	-0-	506	1	5863	3	N	-0-					104

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25358	X	20481	-0-	-4877	-0-	20481	2			N	-0-					-0-
11	22260	X	21765	-0-	-495	-0-	21765	2			N	-0-					-0-
12	24371	X	24371	-0-	-0-	-0-	24371	2			N	-0-					-0-
01	23669	X	23669	-0-	-0-	-0-	23669	2			N	-0-					-0-
02	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	21121	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	21675	-0-	-2691	-0-	21675	2			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
*03	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	163	1	3676	3	Y	-0-					15
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	152	1	3404	3	Y	1					16
							1	9									
12	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	151	1	3247	3	Y	-0-					16
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	159	1	3513	3	Y	-0-	12	1			4
02	3335	X	3198	-0-	-137	-0-	140	1	3055	3	Y	3					7
							3	9									
*03	3565	X	3102	-0-	-463	-0-	3102	3			Y	-0-	6	1			1

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					2
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-					2
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			Y	-0-					2
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	179	1	2138	3	Y	-0-	2	7			-0-
02	1711	N	1611	-0-	-100	-0-	128	1	1483	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1839	-0-	-176	-0-	150	1	1689	3	Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8618	X	8020	-0-	-598	-0-	8020	3			Y	-0-					71
11	8220	X	7972	-0-	-248	-0-	7972	3			Y	-0-					71
12	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	3			Y	-0-					71
01	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	3			Y	-0-					71
02	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	3			Y	-0-					71
03	8401	X	8093	-0-	-308	-0-	8093	3			Y	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	629	1	10964	2	N	-0-					-0-
11	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	662	1	11381	2	N	-0-					-0-
12	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	648	1	10879	2	N	-0-					-0-
01	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	652	1	10894	2	N	-0-					-0-
02	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	619	1	10254	2	N	-0-					-0-
*03	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	647	1	10544	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	2996	-0-	-972	-0-	2996	3			Y	-0-					2
11	3840	X	3172	-0-	-668	-0-	3172	3			Y	-0-					2
12	3937	X	3304	-0-	-633	-0-	3304	3			Y	-0-					2
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	303	1	3626	3	Y	-0-					2
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	304	1	3512	3	Y	-0-					2
*03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	338	1	3791	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	932	-0-	-432	-0-	932	2			N	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
01	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	965	-0-	-79	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-					-0-

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
10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3219	3	3	9	Y	3					24
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3154	3	2	9	Y	2					26
12	3472	X	2889	-0-	-583	-0-	2888	3	1	9	Y	1					27
01	3472	X	1674	-0-	-1798	-0-	129	1	1537	3	Y	7					34
							8	9									
02	3045	X	1887	-0-	-1158	-0-	150	1	1737	3	Y	-0-					34
03	3255	X	1834	-0-	-1421	-0-	150	1	1684	3	Y	-0-					34

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20026	X	17181	-0-	-2845	-0-	17181	2			N	-0-					-0-
11	19320	X	16693	-0-	-2627	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
12	18631	X	17049	-0-	-1582	-0-	17049	2			N	-0-					-0-
01	18290	X	16934	-0-	-1356	-0-	16934	2			N	-0-					-0-
02	16385	X	15792	-0-	-593	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	16362	-0-	-874	-0-	16362	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12741	X	12423	-0-	-318	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	11801	-0-	-529	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	12042	-0-	-947	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	11921	-0-	-1068	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
02	12151	X	11246	-0-	-905	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	12399	-0-	-32	-0-	12399	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 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
10	341	X	105	-0-	-236	-0-	105	3			Y	-0-					1
11	300	X	76	-0-	-224	-0-	76	3			Y	-0-					1
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					1
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					1
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 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
10	5735	X	5508	-0-	-227	-0-	5451	3	57	9	Y	52	41	1			64
11	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5356	3	61	9	Y	55	109	1			10
12	5487	X	5356	-0-	-131	-0-	5330	3	26	9	Y	24					34
01	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	85	1	5435	3	Y	66					100
							73	9									
02	5133	X	5132	-0-	-1	-0-	77	1	5015	3	Y	36	94	1			42
							40	9									
*03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	82	1	5422	3	Y	45					87
							50	9									

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 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
10	10602	X	10158	-0-	-444	-0-	551	1	9607	2	N	-0-					-0-
11	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	574	1	9868	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	10018	-0-	-584	-0-	563	1	9455	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	10014	-0-	-154	-0-	565	1	9449	2	N	-0-					-0-
02	9918	X	9361	-0-	-557	-0-	533	1	8828	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9819	-0-	-783	-0-	568	1	9251	2	N	-0-					-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3112	3	2	9	Y	2					20
11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3179	3	51	9	Y	46	59	1			7
12	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	423	1	2692	3	Y	4					11
							4	9									
01	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	520	1	3303	3	Y	-0-					11
02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	497	1	3094	3	Y	18					29
							20	9									
03	3348	X	3122	-0-	-226	-0-	429	1	2659	3	Y	31					60
							34	9									

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
10	3751	X	3472	-0-	-279	-0-	3470	3	2	9	Y	2					18
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4039	3	37	9	Y	34	47	1			5
12	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	604	1	3848	3	Y	5					10
							6	9									
01	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	562	1	3573	3	Y	-0-					10
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	516	1	3208	3	Y	18					28
							20	9									
*03	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	612	1	3790	3	Y	31					59
							34	9									

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 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
10	8649	X	8387	-0-	-262	-0-	8387	3			Y	-0-					40
11	8280	X	7157	-0-	-1123	-0-	7157	3			Y	-0-					40
12	8463	X	8432	-0-	-31	-0-	8432	3			Y	-0-					40
01	8463	X	8243	-0-	-220	-0-	8243	3			Y	-0-					40
02	7917	X	7618	-0-	-299	-0-	7618	3			Y	-0-					40
03	8432	X	8052	-0-	-380	-0-	8052	3			Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	363	1	11799	3	Y	12	34	1			9
							13	9									
11	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	318	1	11030	3	Y	10					19
							11	9									
12	12276	X	11146	-0-	-1130	-0-	312	1	10805	3	Y	26	33	1			12
							29	9									
01	12276	X	11245	-0-	-1031	-0-	320	1	10861	3	Y	58	35	1			35
							64	9									
02	11397	X	10505	-0-	-892	-0-	305	1	10199	3	Y	1	33	1			3
							1	9									
03	12183	X	11984	-0-	-199	-0-	363	1	11621	3	Y	-0-					3

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 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
10	8866	X	5893	-0-	-2973	-0-	176	1	5713	3	Y	4	17	1			4
							4	9									
11	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	245	1	8478	3	Y	5					9
							6	9									
12	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	253	1	8781	3	Y	13	16	1			6
							14	9									
01	8773	X	8639	-0-	-134	-0-	247	1	8369	3	Y	21	13	1			14
							23	9									
02	8207	X	7736	-0-	-471	-0-	225	1	7511	3	Y	-0-	13	1			1
03	8773	X	2800	-0-	-5973	-0-	85	1	2715	3	Y	-0-					1

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	74	X	74	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	14B2 EXT		40	-0-	40	40	1	1	39	3	Y	-0-	1	7			-0-
02	14B2 EXT		41	-0-	41	81	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-

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
10	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	8036	2	1020	3	Y	58					136
							64	9									
11	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	8259	2	1016	3	Y	-0-					136
12	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	8134	2	1012	3	Y	91	165	1			62
							100	9									
01	9238	X	9090	-0-	-148	-0-	1012	1	8006	2	Y	65					127
							72	9									
02	8816	X	8786	-0-	-30	-0-	944	1	7842	2	Y	-0-					127
03	9424	X	9305	-0-	-119	-0-	1008	1	8210	2	Y	79	175	1			31
							87	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
10	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
11	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	13637	2			N	-0-					-0-
12	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	14082	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	13706	-0-	-461	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
02	13253	X	12560	-0-	-693	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	12919	-0-	-1248	-0-	12919	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	17236	X	15652	-0-	-1584	-0-	849	1	14803	2	N	-0-					-0-
11	16620	X	16116	-0-	-504	-0-	886	1	15230	2	N	-0-					-0-
12	17174	X	15453	-0-	-1721	-0-	868	1	14585	2	N	-0-					-0-
01	16585	X	15431	-0-	-1154	-0-	871	1	14560	2	N	-0-					-0-
02	15573	X	14489	-0-	-1084	-0-	825	1	13664	2	N	-0-					-0-
03	16647	X	15349	-0-	-1298	-0-	888	1	14461	2	N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

10	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3			Y	-0-					-0-
11	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	3			Y	-0-					-0-
12	7905	X	7313	-0-	-592	-0-	7313	3			Y	-0-					-0-
01	7874	X	7342	-0-	-532	-0-	113	1	7229	3	Y	-0-					-0-
02	7047	X	6911	-0-	-136	-0-	104	1	6807	3	Y	-0-					-0-
03	7533	X	7281	-0-	-252	-0-	108	1	7173	3	Y	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

10	10075	X	8536	-0-	-1539	-0-	463	1	8073	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8763	-0-	-687	-0-	482	1	8281	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	8510	-0-	-1224	-0-	478	1	8032	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	8458	-0-	-780	-0-	477	1	7981	2	N	-0-					-0-
02	8642	X	7804	-0-	-838	-0-	444	1	7360	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	8266	-0-	-786	-0-	478	1	7788	2	N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

10	9176	X	8605	-0-	-571	-0-	8605	3			Y	-0-					32
11	8580	X	8078	-0-	-502	-0-	8078	3			Y	-0-					32
12	8556	X	7918	-0-	-638	-0-	7915	3	3	9	Y	3					35
01	8556	X	7984	-0-	-572	-0-	870	1	7101	3	Y	12					47
							13	9									
02	8004	X	7363	-0-	-641	-0-	832	1	6531	3	Y	-0-					47
03	8556	X	7821	-0-	-735	-0-	883	1	6882	3	Y	51	89	1			9
							56	9									

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

10	17205	X	16559	-0-	-646	-0-	16559	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	15736	-0-	-914	-0-	15736	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	15892	-0-	-1313	-0-	15892	2			N	-0-					-0-
01	16554	X	15770	-0-	-784	-0-	15770	2			N	-0-					-0-
02	15486	X	14585	-0-	-901	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	15639	-0-	-915	-0-	15639	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

10	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	706	1	11128	3	Y	21	94	1			26
							23	9									
11	11400	X	11213	-0-	-187	-0-	662	1	10542	3	Y	8					34
							9	9									
12	11656	X	10033	-0-	-1623	-0-	566	1	9444	3	Y	21					55
							23	9									
01	11656	X	11610	-0-	-46	-0-	1259	1	10332	3	Y	17					72
							19	9									
02	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	1345	1	11314	3	Y	43	72	1			43
							47	9									
*03	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	1346	1	10429	3	Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	10788	X	9657	-0-	-1131	-0-	524	1	9133	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	9852	-0-	-348	-0-	542	1	9310	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	9562	-0-	-978	-0-	537	1	9025	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	9628	-0-	-571	-0-	543	1	9085	2	N	-0-					-0-
02	9541	X	8996	-0-	-545	-0-	512	1	8484	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	9378	-0-	-790	-0-	542	1	8836	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
10	7595	X	6611	-0-	-984	-0-	369	1	6242	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	6407	-0-	-883	-0-	298	1	6109	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6275	-0-	-979	-0-	254	1	6021	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6334	-0-	-579	-0-	627	1	5707	2	N	-0-					-0-
02	6322	X	6002	-0-	-320	-0-	519	1	5483	2	N	-0-					-0-
*03	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	584	1	6065	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
10	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	285	1	6453	3	Y	35					55
							39	9									
11	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	281	1	6287	3	Y	9					64
							10	9									
12	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	289	1	6235	3	Y	61					125
							67	9									
01	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	284	1	6263	3	Y	60	141	1			44
							66	9									
02	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	270	1	5895	3	Y	80					124
							88	9									
*03	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6112	3	61	9	Y	55	161	1			18

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
10	17949	X	17150	-0-	-799	-0-	17150	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	16321	-0-	-869	-0-	16321	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	16726	-0-	-913	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	16665	-0-	-726	-0-	16665	2			N	-0-					-0-
02	16269	X	15265	-0-	-1004	-0-	15265	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	16050	-0-	-1093	-0-	16050	2			N	-0-					-0-

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
10	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					93
11	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					93
12	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			N	-0-					93
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	1079	1	4833	3	N	-0-					93
02	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	1009	1	4636	3	N	-0-					93
*03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	1079	1	4862	3	N	-0-					93

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
10	6107	X	5157	-0-	-950	-0-	5157	3			N	-0-					25
11	5550	X	4959	-0-	-591	-0-	4959	3			N	-0-					25
12	5425	X	5224	-0-	-201	-0-	5224	3			N	-0-					25
01	5425	X	5231	-0-	-194	-0-	595	1	4636	3	N	-0-					25
02	5075	X	4514	-0-	-561	-0-	419	1	4095	3	N	-0-					25
*03	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	485	1	4996	3	N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	13888	X	12317	-0-	-1571	-0-	668	1	11649	2	N	-0-					-0-
11	13020	X	7125	-0-	-5895	-0-	392	1	6733	2	N	-0-					-0-
12	13454	X	11984	-0-	-1470	-0-	673	1	11311	2	N	-0-					-0-
01	12834	X	11913	-0-	-921	-0-	672	1	11241	2	N	-0-					-0-
02	12006	X	10808	-0-	-1198	-0-	615	1	10193	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	11387	-0-	-920	-0-	659	1	10728	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
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	94 3	1 9	1489	3	Y	3	19	1			5
11	1230	N	953	-0-	-277	-0-	56 3	1 9	894	3	Y	3					8
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	136 8	1 9	2268	3	Y	7					15
01	1581	N	1108	-0-	-473	-0-	120	1	988	3	Y	-0-					15
02	928	N	208	-0-	-720	-0-	22 4	1 9	182	3	Y	4	12	1			7
03	1922	N	209	-0-	-1713	-0-	24	1	185	3	Y	-0-					7

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
10	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
11	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
12	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
01	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
02	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
*03	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	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
10	11873	X	9807	-0-	-2066	-0-	532	1	9275	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	9866	-0-	-784	-0-	543	1	9323	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	9547	-0-	-1055	-0-	536	1	9011	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	9610	-0-	-837	-0-	542	1	9068	2	N	-0-					-0-
02	9773	X	8799	-0-	-974	-0-	501	1	8298	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	9169	-0-	-1030	-0-	530	1	8639	2	N	-0-					-0-

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
10	12896	X	10800	-0-	-2096	-0-	586	1	10214	2	N	-0-					-0-
11	11820	X	11103	-0-	-717	-0-	611	1	10492	2	N	-0-					-0-
12	12214	X	10751	-0-	-1463	-0-	604	1	10147	2	N	-0-					-0-
01	11222	X	10843	-0-	-379	-0-	612	1	10231	2	N	-0-					-0-
02	10730	X	9950	-0-	-780	-0-	566	1	9384	2	N	-0-					-0-
03	11470	X	10220	-0-	-1250	-0-	591	1	9629	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
10	18383	X	17773	-0-	-610	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	16657	-0-	-983	-0-	16657	2			N	-0-					-0-
12	18197	X	16840	-0-	-1357	-0-	16840	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	16275	-0-	-1643	-0-	16275	2			N	-0-					-0-
02	16762	X	15410	-0-	-1352	-0-	15410	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	16216	-0-	-1547	-0-	16216	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	19902	X	18748	-0-	-1154	-0-	18748	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	18115	-0-	-965	-0-	18115	2			N	-0-					-0-
12	19406	X	18414	-0-	-992	-0-	18414	2			N	-0-					-0-
01	19406	X	18093	-0-	-1313	-0-	18093	2			N	-0-					-0-
02	18154	X	16651	-0-	-1503	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	17518	-0-	-1237	-0-	17518	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
10	13826	X	13232	-0-	-594	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	11364	-0-	-1386	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	12283	-0-	-892	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	11828	-0-	-1409	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
02	12383	X	11355	-0-	-1028	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11478	-0-	-1759	-0-	11478	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
10	15314	X	14750	-0-	-564	-0-	14750	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	14025	-0-	-795	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	14093	-0-	-1221	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
01	15035	X	13656	-0-	-1379	-0-	13656	2			N	-0-					-0-
02	13862	X	11470	-0-	-2392	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	13374	-0-	-1382	-0-	13374	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
10	5239	X	5039	-0-	-200	-0-	264	1	4769	3	Y	5					8
							6	9									
11	5070	X	4684	-0-	-386	-0-	248	1	4379	3	Y	52	42	1			18
							57	9									
12	5053	X	4638	-0-	-415	-0-	4638	3			Y	-0-					18
01	5053	X	4904	-0-	-149	-0-	255	1	4528	3	Y	110					128
							121	9									
02	4727	X	3411	-0-	-1316	-0-	172	1	3183	3	Y	51	100	1			79
							56	9									
03	5053	X	4646	-0-	-407	-0-	4598	3	48	9	Y	44	91	1			32

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
10	5611	X	5195	-0-	-416	-0-	268	1	4840	3	Y	79					79
							87	9									
11	5040	X	4478	-0-	-562	-0-	238	1	4194	3	Y	42	121	1			-0-
							46	9									
12	4805	X	4533	-0-	-272	-0-	4533	3			Y	-0-					-0-
01	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	262	1	4650	3	Y	47					47
							52	9									
02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	234	1	4329	3	Y	43	50	1			40
							47	9									
03	4805	X	4444	-0-	-361	-0-	4400	3	44	9	Y	40	59	1			21

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
10	23374	X	22124	-0-	-1250	-0-	22124	2			N	-0-					-0-
11	22380	X	21398	-0-	-982	-0-	21398	2			N	-0-					-0-
12	22909	X	21713	-0-	-1196	-0-	21713	2			N	-0-					-0-
01	22754	X	21384	-0-	-1370	-0-	21384	2			N	-0-					-0-
02	21286	X	19848	-0-	-1438	-0-	19848	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	20673	-0-	-1461	-0-	20673	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 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
10	5828	X	4836	-0-	-992	-0-	254	1	4582	3	Y	-0-					3
11	5430	X	4873	-0-	-557	-0-	261	1	4612	3	Y	-0-	2	1			1
12	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	54	1	5191	3	Y	-0-					1
01	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	302	1	5370	3	Y	3					4
							3	9									
02	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	302	1	5583	3	Y	-0-	2	1			2
*03	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	3			Y	-0-	1	1			1

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

10	14074	X	11867	-0-	-2207	-0-	708	1	11158	3	Y	1	13	1			4
							1	9									
11	13620	X	12571	-0-	-1049	-0-	743	1	11827	3	Y	1					5
							1	9									
12	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	808	1	13470	3	Y	14					19
							15	9									
01	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	1636	1	13427	3	Y	14					33
							15	9									
02	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	1459	1	12281	3	Y	104	86	1			51
							114	9									
*03	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	1651	1	12793	3	Y	-0-					51

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8002	3	2	9	Y	2					17
11	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6364	3	10	9	Y	9	5	1			21
12	7905	X	5192	-0-	-2713	-0-	5188	3	4	9	Y	4					25
01	7905	X	5346	-0-	-2559	-0-	75	1	5252	3	Y	17	16	1			26
							19	9									
02	7395	X	4491	-0-	-2904	-0-	63	1	4426	3	Y	2	18	1			10
							2	9									
03	7905	X	5077	-0-	-2828	-0-	72	1	4996	3	Y	8					18
							9	9									

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

10	10199	X	5866	-0-	-4333	-0-	5866	3			Y	-0-					58
11	9870	X	7764	-0-	-2106	-0-	7738	3	26	9	Y	24	19	1			63
12	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8958	3	7	9	Y	6					69
01	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	120	1	8442	3	Y	37	45	1			61
							41	9									
02	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	119	1	8317	3	Y	14	56	1			19
							15	9									
*03	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	125	1	8674	3	Y	8					27
							9	9									

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

10	8959	X	8627	-0-	-332	-0-	8626	3	1	9	Y	1					56
11	8670	X	8340	-0-	-330	-0-	8321	3	19	9	Y	17	16	1			57
12	8773	X	8418	-0-	-355	-0-	8412	3	6	9	Y	5					62
01	8773	X	8442	-0-	-331	-0-	118	1	8296	3	Y	25	35	1			52
							28	9									
02	8207	X	7818	-0-	-389	-0-	110	1	7691	3	Y	15	47	1			20
							17	9									
03	8618	X	8180	-0-	-438	-0-	116	1	8052	3	Y	11					31
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	6696	X	6105	-0-	-591	-0-	6105	3			N	-0-					48
11	6270	X	5842	-0-	-428	-0-	5842	3			N	-0-					48
12	6417	X	5919	-0-	-498	-0-	5919	3			N	-0-					48
01	6293	X	6090	-0-	-203	-0-	6078	3	12	9	N	11					59
02	5771	X	5637	-0-	-134	-0-	5637	3			N	-0-					59
03	6107	X	5949	-0-	-158	-0-	5949	3			N	-0-					59

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16709	X	15066	-0-	-1643	-0-	15066	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	14321	-0-	-1399	-0-	14321	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	14665	-0-	-928	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
01	15593	X	14456	-0-	-1137	-0-	14456	2			N	-0-					-0-
02	14587	X	13472	-0-	-1115	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	14466	-0-	-600	-0-	14466	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 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
10	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	3			Y	-0-					24
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	3	1	9	Y	1					25
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-					25
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	250	1	1185	3	Y	-0-					25
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	243	1	1186	3	Y	-0-					25
*03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	240	1	1059	3	Y	-0-					25

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25451	X	23504	-0-	-1947	-0-	23504	2			N	-0-					-0-
11	24630	X	22672	-0-	-1958	-0-	22672	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	22761	-0-	-1884	-0-	22761	2			N	-0-					-0-
01	23715	X	22719	-0-	-996	-0-	22719	2			N	-0-					-0-
02	22185	X	20135	-0-	-2050	-0-	20135	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	20567	-0-	-2931	-0-	20567	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 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
10	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3			Y	-0-					24
11	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6630	3	1	9	Y	1					25
12	6944	X	6659	-0-	-285	-0-	6659	3			Y	-0-					25
01	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	1260	1	5977	3	Y	-0-					25
02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	1169	1	5696	3	Y	-0-					25
03	7006	X	6869	-0-	-137	-0-	1270	1	5599	3	Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 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
10	7502	X	7332	-0-	-170	-0-	385	1	6947	3	Y	-0-					27
11	7380	X	7085	-0-	-295	-0-	380	1	6702	3	Y	3	21	1			9
							3	9									
12	7595	X	6949	-0-	-646	-0-	6949	3			Y	-0-					9
01	7595	X	7263	-0-	-332	-0-	385	1	6842	3	Y	33					42
							36	9									
02	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	371	1	6864	3	Y	13	31	1			24
							14	9									
03	7347	X	7206	-0-	-141	-0-	7206	3			Y	-0-	18	1			6

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
10	11687	X	10453	-0-	-1234	-0-	10453	3			N	-0-					6
11	11070	X	8560	-0-	-2510	-0-	8560	3			N	-0-					6
12	10819	X	9489	-0-	-1330	-0-	9489	3			N	-0-					6
01	10819	X	9695	-0-	-1124	-0-	9695	3			N	-0-	6	7			-0-
02	9773	X	9022	-0-	-751	-0-	9022	3			N	-0-					-0-
03	10447	X	9202	-0-	-1245	-0-	9202	3			N	-0-					-0-

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
10	3100	N	3118	-0-	18	18	3118	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2985	-0-	-15	3	2985	2			N	-0-					-0-
12	2335	N	2332	-0-	-3	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
01	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
02	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
*03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	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
10	23343	X	20760	-0-	-2583	-0-	988	1	19772	2	N	-0-					-0-
11	22590	X	19728	-0-	-2862	-0-	976	1	18752	2	N	-0-					-0-
12	23343	X	20583	-0-	-2760	-0-	1022	1	19561	2	N	-0-					-0-
01	23126	X	20478	-0-	-2648	-0-	1002	1	19476	2	N	-0-					-0-
02	20271	X	18919	-0-	-1352	-0-	939	1	17980	2	N	-0-					-0-
*03	20770	X	19560	-0-	-1210	-0-	991	1	18569	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
10	13175	X	12910	-0-	-265	-0-	12910	3			N	-0-					63
11	12600	X	12101	-0-	-499	-0-	12101	3			N	-0-	59	1			4
12	13020	X	12411	-0-	-609	-0-	12396	3	15	9	N	14					18
01	13020	X	12319	-0-	-701	-0-	12269	3	50	9	N	45					63
02	12151	X	11426	-0-	-725	-0-	11389	3	37	9	N	34	20	1			77
03	12896	X	12165	-0-	-731	-0-	12133	3	32	9	N	29	77	1			29

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
10	5270	X	3560	-0-	-1710	-0-	106	1	3451	3	N	3	12	1			3
							3	9									
11	5100	X	3803	-0-	-1297	-0-	107	1	3693	3	N	3					6
							3	9									
12	5208	X	3970	-0-	-1238	-0-	111	1	3852	3	N	6	9	1			3
							7	9									
01	5115	X	3864	-0-	-1251	-0-	110	1	3746	3	N	7	5	1			5
							8	9									
02	4640	X	3651	-0-	-989	-0-	106	1	3545	3	N	-0-	5	1			-0-
*03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	137	1	4393	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	163	1	5312	3	N	23	48	1			13
							25	9									
11	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	153	1	5301	3	N	27					40
							30	9									
12	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	155	1	5366	3	N	16	41	1			15
							18	9									
01	5518	X	5466	-0-	-52	-0-	156	1	5280	3	N	27	21	1			21
							30	9									
02	5307	X	4998	-0-	-309	-0-	145	1	4852	3	N	1	20	1			2
							1	9									
03	5673	X	5297	-0-	-376	-0-	161	1	5136	3	N	-0-					2

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

10	6572	X	6380	-0-	-192	-0-	190	1	6182	3	N	7	14	1			4
							8	9									
11	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	181	1	6273	3	N	9					13
							10	9									
12	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	195	1	6769	3	N	57	52	1			18
							63	9									
01	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	195	1	6618	3	N	122	69	1			71
							134	9									
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	181	1	6057	3	N	-0-	65	1			6
*03	6789	X	6383	-0-	-406	-0-	193	1	6190	3	N	-0-					6

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	18445	X	16921	-0-	-1524	-0-	805	1	16116	2	N	-0-					-0-
11	17520	X	15501	-0-	-2019	-0-	767	1	14734	2	N	-0-					-0-
12	18104	X	15929	-0-	-2175	-0-	791	1	15138	2	N	-0-					-0-
01	18104	X	16233	-0-	-1871	-0-	794	1	15439	2	N	-0-					-0-
02	16124	X	15162	-0-	-962	-0-	753	1	14409	2	N	-0-					-0-
*03	16926	X	15542	-0-	-1384	-0-	787	1	14755	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	16616	X	15506	-0-	-1110	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
11	16080	X	14720	-0-	-1360	-0-	14720	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	14815	-0-	-1801	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	14421	-0-	-1730	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
02	14848	X	13363	-0-	-1485	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	14132	-0-	-1368	-0-	14132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22444	X	20499	-0-	-1945	-0-	20499	2			N	-0-					-0-
11	21300	X	19676	-0-	-1624	-0-	19676	2			N	-0-					-0-
12	21638	X	20093	-0-	-1545	-0-	20093	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	19882	-0-	-1105	-0-	19882	2			N	-0-					-0-
02	19633	X	18296	-0-	-1337	-0-	18296	2			N	-0-					-0-
03	20491	X	19011	-0-	-1480	-0-	19011	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

10	21669	X	20337	-0-	-1332	-0-	20337	2			N	-0-					-0-
11	20970	X	19306	-0-	-1664	-0-	19306	2			N	-0-					-0-
12	21669	X	19584	-0-	-2085	-0-	19584	2			N	-0-					-0-
01	20956	X	19173	-0-	-1783	-0-	19173	2			N	-0-					-0-
02	19604	X	17993	-0-	-1611	-0-	17993	2			N	-0-					-0-
03	20336	X	18988	-0-	-1348	-0-	18988	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

10	18073	X	16894	-0-	-1179	-0-	16894	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	16172	-0-	-1318	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	16256	-0-	-1817	-0-	16256	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	15832	-0-	-1652	-0-	15832	2			N	-0-					-0-
02	16356	X	14623	-0-	-1733	-0-	14623	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	15435	-0-	-1460	-0-	15435	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

10	15159	X	13999	-0-	-1160	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	12921	-0-	-1749	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	14534	-0-	-625	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	13990	-0-	-580	-0-	13990	2			N	-0-					-0-
02	13630	X	13039	-0-	-591	-0-	13039	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	13224	-0-	-1315	-0-	13224	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

10	18073	X	16443	-0-	-1630	-0-	782	1	15661	2	N	-0-					-0-
11	17490	X	15260	-0-	-2230	-0-	755	1	14505	2	N	-0-					-0-
12	18073	X	15522	-0-	-2551	-0-	771	1	14751	2	N	-0-					-0-
01	17732	X	15489	-0-	-2243	-0-	758	1	14731	2	N	-0-					-0-
02	15631	X	14327	-0-	-1304	-0-	711	1	13616	2	N	-0-					-0-
*03	16430	X	14946	-0-	-1484	-0-	757	1	14189	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

10	20150	X	18488	-0-	-1662	-0-	18488	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	17934	-0-	-1086	-0-	17934	2			N	-0-					-0-
12	19189	X	18246	-0-	-943	-0-	18246	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	17801	-0-	-892	-0-	17801	2			N	-0-					-0-
02	17371	X	16377	-0-	-994	-0-	16377	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	17450	-0-	-1088	-0-	17450	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

10	16678	X	15796	-0-	-882	-0-	752	1	15044	2	N	-0-					-0-
11	15960	X	14550	-0-	-1410	-0-	720	1	13830	2	N	-0-					-0-
12	16492	X	15001	-0-	-1491	-0-	745	1	14256	2	N	-0-					-0-
01	16275	X	15285	-0-	-990	-0-	748	1	14537	2	N	-0-					-0-
02	14964	X	13858	-0-	-1106	-0-	688	1	13170	2	N	-0-					-0-
*03	15810	X	14879	-0-	-931	-0-	753	1	14126	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
10	17546	X	16476	-0-	-1070	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	15563	-0-	-1297	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	15967	-0-	-1114	-0-	15967	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	15520	-0-	-1344	-0-	15520	2			N	-0-					-0-
02	15776	X	14199	-0-	-1577	-0-	14199	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	15050	-0-	-1411	-0-	15050	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

10	16523	X	15464	-0-	-1059	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	14988	-0-	-822	-0-	14988	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	15306	-0-	-1031	-0-	15306	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	15007	-0-	-803	-0-	15007	2			N	-0-					-0-
02	14703	X	13799	-0-	-904	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	14516	-0-	-984	-0-	14516	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

10	17019	X	15359	-0-	-1660	-0-	15359	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	14871	-0-	-1569	-0-	14871	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	14621	-0-	-1313	-0-	14621	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	14531	-0-	-1248	-0-	14531	2			N	-0-					-0-
02	14761	X	13311	-0-	-1450	-0-	13311	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	13922	-0-	-1454	-0-	13922	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

10	29016	X	26841	-0-	-2175	-0-	26841	2			N	-0-					-0-
11	27660	X	25730	-0-	-1930	-0-	25730	2			N	-0-					-0-
12	27869	X	26033	-0-	-1836	-0-	26033	2			N	-0-					-0-
01	27404	X	25588	-0-	-1816	-0-	25588	2			N	-0-					-0-
02	25520	X	23191	-0-	-2329	-0-	23191	2			N	-0-					-0-
03	26846	X	24373	-0-	-2473	-0-	24373	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

10	28272	X	27262	-0-	-1010	-0-	27262	2			N	-0-					-0-
11	27300	X	25956	-0-	-1344	-0-	25956	2			N	-0-					-0-
12	27776	X	26426	-0-	-1350	-0-	26426	2			N	-0-					-0-
01	27528	X	25995	-0-	-1533	-0-	25995	2			N	-0-					-0-
02	25752	X	23674	-0-	-2078	-0-	23674	2			N	-0-					-0-
03	27249	X	25085	-0-	-2164	-0-	25085	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

10	21576	X	20225	-0-	-1351	-0-	20225	2			N	-0-					-0-
11	20520	X	19281	-0-	-1239	-0-	19281	2			N	-0-					-0-
12	20739	X	19593	-0-	-1146	-0-	19593	2			N	-0-					-0-
01	20522	X	19177	-0-	-1345	-0-	19177	2			N	-0-					-0-
02	19198	X	17979	-0-	-1219	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	18842	-0-	-1370	-0-	18842	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

10	26071	X	24306	-0-	-1765	-0-	24306	2			N	-0-					-0-
11	24960	X	23415	-0-	-1545	-0-	23415	2			N	-0-					-0-
12	25792	X	23862	-0-	-1930	-0-	23862	2			N	-0-					-0-
01	24521	X	22758	-0-	-1763	-0-	22758	2			N	-0-					-0-
02	22823	X	20544	-0-	-2279	-0-	20544	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	21843	-0-	-2461	-0-	21843	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
10	30008	X	28292	-0-	-1716	-0-	28292	2			N	-0-					-0-
11	28830	X	26964	-0-	-1866	-0-	26964	2			N	-0-					-0-
12	29264	X	27540	-0-	-1724	-0-	27540	2			N	-0-					-0-
01	28613	X	26932	-0-	-1681	-0-	26932	2			N	-0-					-0-
02	26767	X	24663	-0-	-2104	-0-	24663	2			N	-0-					-0-
03	28303	X	26090	-0-	-2213	-0-	26090	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

10	25544	X	24019	-0-	-1525	-0-	1143	1	22876	2	N	-0-					-0-
11	24210	X	22893	-0-	-1317	-0-	1133	1	21760	2	N	-0-					-0-
12	23561	X	23561	-0-	-0-	-0-	1170	1	22391	2	N	-0-					-0-
01	24025	X	23219	-0-	-806	-0-	1136	1	22083	2	N	-0-					-0-
02	22475	X	21450	-0-	-1025	-0-	1065	1	20385	2	N	-0-					-0-
*03	24025	X	22704	-0-	-1321	-0-	1150	1	21554	2	N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

10	21979	X	19427	-0-	-2552	-0-	924	1	18503	2	N	-0-					-0-
11	21060	X	17573	-0-	-3487	-0-	869	1	16704	2	N	-0-					-0-
12	21762	X	18036	-0-	-3726	-0-	896	1	17140	2	N	-0-					-0-
01	21390	X	19535	-0-	-1855	-0-	956	1	18579	2	N	-0-					-0-
02	19488	X	17901	-0-	-1587	-0-	889	1	17012	2	N	-0-					-0-
*03	19437	X	18885	-0-	-552	-0-	956	1	17929	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

10	22909	X	21003	-0-	-1906	-0-	21003	2			N	-0-					-0-
11	22170	X	18818	-0-	-3352	-0-	18818	2			N	-0-					-0-
12	22320	X	20325	-0-	-1995	-0-	20325	2			N	-0-					-0-
01	21886	X	20491	-0-	-1395	-0-	20491	2			N	-0-					-0-
02	20474	X	18265	-0-	-2209	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	19251	-0-	-1767	-0-	19251	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

10	26350	X	23950	-0-	-2400	-0-	23950	2			N	-0-					-0-
11	25230	X	21379	-0-	-3851	-0-	21379	2			N	-0-					-0-
12	25358	X	24009	-0-	-1349	-0-	24009	2			N	-0-					-0-
01	24955	X	23336	-0-	-1619	-0-	23336	2			N	-0-					-0-
02	22997	X	20686	-0-	-2311	-0-	20686	2			N	-0-					-0-
03	23994	X	22248	-0-	-1746	-0-	22248	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

10	40083	X	38012	-0-	-2071	-0-	38012	2			N	-0-					-0-
11	38520	X	36108	-0-	-2412	-0-	36108	2			N	-0-					-0-
12	39804	X	37516	-0-	-2288	-0-	37516	2			N	-0-					-0-
01	38564	X	34518	-0-	-4046	-0-	34518	2			N	-0-					-0-
02	36076	X	32964	-0-	-3112	-0-	32964	2			N	-0-					-0-
03	38006	X	34362	-0-	-3644	-0-	34362	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	22289	X	19774	-0-	-2515	-0-	19774	2			N	-0-					-0-
11	20280	X	19939	-0-	-341	-0-	19939	2			N	-0-					-0-
12	20522	X	19806	-0-	-716	-0-	19806	2			N	-0-					-0-
01	19871	X	19072	-0-	-799	-0-	19072	2			N	-0-					-0-
02	19285	X	18523	-0-	-762	-0-	18523	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	19289	-0-	-1326	-0-	19289	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

10	23746	X	22232	-0-	-1514	-0-	22232	2			N	-0-					-0-
11	22980	X	16461	-0-	-6519	-0-	16461	2			N	-0-					-0-
12	23157	X	21271	-0-	-1886	-0-	21271	2			N	-0-					-0-
01	22506	X	20841	-0-	-1665	-0-	20841	2			N	-0-					-0-
02	21054	X	18653	-0-	-2401	-0-	18653	2			N	-0-					-0-
03	22227	X	19476	-0-	-2751	-0-	19476	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8454 - 12540

10	30070	X	26456	-0-	-3614	-0-	26456	2			N	-0-					-0-
11	28410	X	25166	-0-	-3244	-0-	25166	2			N	-0-					-0-
12	29326	X	25817	-0-	-3509	-0-	25817	2			N	-0-					-0-
01	26660	X	23084	-0-	-3576	-0-	23084	2			N	-0-					-0-
02	27734	X	27734	-0-	-0-	-0-	27734	2			N	-0-					-0-
*03	28981	X	28981	-0-	-0-	-0-	28981	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7957 - 11439

10	29512	X	22991	-0-	-6521	-0-	22991	2			N	-0-					-0-
11	28020	X	20410	-0-	-7610	-0-	20410	2			N	-0-					-0-
12	27931	X	18753	-0-	-9178	-0-	18753	2			N	-0-					-0-
01	25730	X	15548	-0-	-10182	-0-	15548	2			N	-0-					-0-
02	25606	X	25606	-0-	-0-	-0-	25606	2			N	-0-					-0-
*03	26345	X	26345	-0-	-0-	-0-	26345	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

10	21142	X	18766	-0-	-2376	-0-	18766	2			N	-0-					-0-
11	20460	X	18785	-0-	-1675	-0-	18785	2			N	-0-					-0-
12	20925	X	19415	-0-	-1510	-0-	19415	2			N	-0-					-0-
01	19747	X	18736	-0-	-1011	-0-	18736	2			N	-0-					-0-
02	18473	X	16640	-0-	-1833	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	17317	-0-	-2089	-0-	17317	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8061 - 13020

10	36828	X	34996	-0-	-1832	-0-	34996	2			N	-0-					-0-
11	35460	X	33750	-0-	-1710	-0-	33750	2			N	-0-					-0-
12	36642	X	34589	-0-	-2053	-0-	34589	2			N	-0-					-0-
01	34999	X	31899	-0-	-3100	-0-	31899	2			N	-0-					-0-
02	32741	X	30425	-0-	-2316	-0-	30425	2			N	-0-					-0-
03	34999	X	31514	-0-	-3485	-0-	31514	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

10	35433	X	33330	-0-	-2103	-0-	33330	2			N	-0-					-0-
11	34290	X	30990	-0-	-3300	-0-	30990	2			N	-0-					-0-
12	35433	X	30703	-0-	-4730	-0-	30703	2			N	-0-					-0-
01	33852	X	29291	-0-	-4561	-0-	29291	2			N	-0-					-0-
02	31668	X	27018	-0-	-4650	-0-	27018	2			N	-0-					-0-
03	33325	X	29660	-0-	-3665	-0-	29660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
10	61132	X	55086	-0-	-6046	-0-	55086	2		N	-0-			-0-
11	58500	X	51916	-0-	-6584	-0-	51916	2		N	-0-			-0-
12	59179	X	53620	-0-	-5559	-0-	53620	2		N	-0-			-0-
01	56389	X	50699	-0-	-5690	-0-	50699	2		N	-0-			-0-
02	52693	X	45586	-0-	-7107	-0-	45586	2		N	-0-			-0-
03	55087	X	47235	-0-	-7852	-0-	47235	2		N	-0-			-0-

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
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	2356	N	2325	-0-	-31	-0-	2325	3		N	-0-			-0-
11	2250	N	2131	-0-	-119	-0-	2131	3		N	-0-			-0-
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3		N	-0-			-0-
01	2325	N	2107	-0-	-218	-0-	2107	3		N	-0-			-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3		N	-0-			-0-
*03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	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
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
*03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	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
10	2232	N	1789	-0-	-443	-0-	1789	3		N	-0-			-0-
11	2130	N	1574	-0-	-556	-0-	1574	3		N	-0-			-0-
12	2170	N	1595	-0-	-575	-0-	1595	3		N	-0-			-0-
01	1798	N	1443	-0-	-355	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
02	1508	N	1140	-0-	-368	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
03	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1509	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
10	3596	X	3518	-0-	-78	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3036	-0-	-444	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3539	-0-	-57	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3162	-0-	-341	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	3165	-0-	-112	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3324	-0-	-210	-0-	3324	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
10	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2422	-0-	-38	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	2286	-0-	-63	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2476	-0-	-97	-0-	2476	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
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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
10	2356	N	2271	-0-	-85	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2266	-0-	-74	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	2070	-0-	-134	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2091	-0-	-358	-0-	2091	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
10	2449	N	2362	-0-	-87	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2131	-0-	-359	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2289	-0-	-191	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2294	-0-	-62	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
*03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	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
10	3162	X	2919	-0-	-243	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2735	-0-	-355	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2945	-0-	-248	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2878	-0-	-315	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
02	2726	X	2525	-0-	-201	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	2758	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
10	4030	X	3934	-0-	-96	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3657	-0-	-404	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	2818	-0-	-981	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	4055	-0-	-6	-0-	4055	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
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
*03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	2024	-0-	-16	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1672	-0-	-436	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1883	-0-	-60	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
*03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

10	4960	X	4498	-0-	-462	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4887	-0-	-73	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
01	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
02	4640	X	3858	-0-	-782	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4838	-0-	-122	-0-	4838	3			N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1662	-0-	-138	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1500	-0-	-236	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
*03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

10	4154	X	4108	-0-	-46	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3064	-0-	-956	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	2968	-0-	-1186	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	1126	-0-	-3028	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	2176	-0-	-1710	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	2823	-0-	-1300	-0-	2823	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3026	3	91	9	N	83					116
11	2970	X	2783	-0-	-187	-0-	2773	3	10	9	N	9					125
12	3131	X	2908	-0-	-223	-0-	2854	3	54	9	N	49	173	1			1
01	3131	X	2968	-0-	-163	-0-	2964	3	4	9	N	4					5
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2970	3	3	9	N	3					8
03	3131	X	3069	-0-	-62	-0-	3034	3	35	9	N	32	25	1			15

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
10	3379	X	3331	-0-	-48	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3080	-0-	-190	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3238	-0-	-203	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2957	-0-	-484	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	2885	-0-	-334	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2778	-0-	-539	-0-	2778	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

10	3565	X	3352	-0-	-213	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3284	-0-	-166	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3324	-0-	-241	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3450	-0-	-115	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3149	-0-	-99	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	3359	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

10	3503	X	3068	-0-	-435	-0-	3068	3			N	-0-					42
11	3390	X	2492	-0-	-898	-0-	2492	3			N	-0-					42
12	3503	X	2894	-0-	-609	-0-	2894	3			N	-0-					42
01	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	2878	3			N	-0-					42
02	2871	X	2586	-0-	-285	-0-	2586	3			N	-0-					42
03	3069	X	2811	-0-	-258	-0-	2811	3			N	-0-					42

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

10	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					32
11	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2349	3	9	9	N	8					40
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3520	3	11	9	N	10					50
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					50
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2834	3	11	9	N	10					60
*03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					60

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					174
11	2640	N	2473	-0-	-167	-0-	2473	3			N	-0-					174
12	2666	N	2394	-0-	-272	-0-	2394	3			N	-0-					174
01	2759	N	1941	-0-	-818	-0-	1941	3			N	-0-					174
02	2378	N	2020	-0-	-358	-0-	2020	3			N	-0-					174
03	2387	N	2065	-0-	-322	-0-	2065	3			N	-0-					174

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

10	5518	X	294	-0-	-5224	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	284	-0-	-5056	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	1969	-0-	-3549	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	751	-0-	-4767	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	845	-0-	-3592	-0-	845	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	923	-0-	-1061	-0-	923	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 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
10	5456	X	4493	-0-	-963	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4277	-0-	-1003	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4365	-0-	-1091	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4451	-0-	-633	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
02	4350	X	4078	-0-	-272	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
*03	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	2374	-0-	-230	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	2177	-0-	-403	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2264	-0-	-154	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
02	2117	N	2115	-0-	-2	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
*03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 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
10	7564	X	7113	-0-	-451	-0-	7113	3			N	-0-					-0-
11	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	7088	-0-	-166	-0-	7088	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	6844	-0-	-410	-0-	6844	3			N	-0-					-0-
02	6989	X	6819	-0-	-170	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	7438	-0-	-33	-0-	7438	3			N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 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
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
*03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 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
10	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
11	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
12	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
01	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
02	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
*03	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3849	3	83	9	N	75					133
11	3600	X	3440	-0-	-160	-0-	3437	3	3	9	N	3					136
12	3720	X	3656	-0-	-64	-0-	3652	3	4	9	N	4					140
01	3937	X	3769	-0-	-168	-0-	3767	3	2	9	N	2					142
02	3683	X	3418	-0-	-265	-0-	3417	3	1	9	N	1					143
03	3937	X	3740	-0-	-197	-0-	3715	3	25	9	N	23	161	1			5

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
10	8215	X	6963	-0-	-1252	-0-	6963	3			N	-0-					-0-
11	7800	X	7217	-0-	-583	-0-	7217	3			N	-0-					-0-
12	7905	X	5468	-0-	-2437	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
01	7905	X	5383	-0-	-2522	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
02	7047	X	5965	-0-	-1082	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	5842	-0-	-1629	-0-	5842	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
*03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	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
10	1860	N	793	-0-	-1067	-0-	793	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1614	-0-	-186	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1485	-0-	-81	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
*03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	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
10	4061	X	4045	-0-	-16	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3683	-0-	-247	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	2976	-0-	-1085	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	1050	-0-	-3011	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
02	3770	X	1048	-0-	-2722	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	2567	-0-	-1463	-0-	2567	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
10	9114	X	8726	-0-	-388	-0-	8719	3	7	9	N	6					161
11	8640	X	8131	-0-	-509	-0-	8116	3	15	9	N	14					175
12	8928	X	7644	-0-	-1284	-0-	7622	3	22	9	N	20	163	1			32
01	8835	X	8324	-0-	-511	-0-	8314	3	10	9	N	9					41
02	8265	X	7616	-0-	-649	-0-	7608	3	8	9	N	7					48
03	8711	X	8345	-0-	-366	-0-	8343	3	2	9	N	2					50

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
10	6045	X	5709	-0-	-336	-0-	5709	3			N	-0-					170
11	5850	X	5204	-0-	-646	-0-	5204	3			N	-0-					170
12	5983	X	5420	-0-	-563	-0-	5420	3			N	-0-					170
01	5983	X	5662	-0-	-321	-0-	5662	3			N	-0-					170
02	5481	X	5336	-0-	-145	-0-	5336	3			N	-0-					170
03	5704	X	5447	-0-	-257	-0-	5447	3			N	-0-					170

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
10	8835	X	7325	-0-	-1510	-0-	7325	3			N	-0-					-0-
11	8550	X	6784	-0-	-1766	-0-	6784	3			N	-0-					-0-
12	7843	X	6837	-0-	-1006	-0-	6837	3			N	-0-					-0-
01	7843	X	5963	-0-	-1880	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
02	6989	X	5600	-0-	-1389	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	6161	-0-	-1155	-0-	6161	3			N	-0-					-0-

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
10	8494	X	8149	-0-	-345	-0-	8143	3	6	9	N	5					33
11	8220	X	7785	-0-	-435	-0-	7777	3	8	9	N	7					40
12	8494	X	6036	-0-	-2458	-0-	6030	3	6	9	N	5					45
01	8494	X	7414	-0-	-1080	-0-	7405	3	9	9	N	8					53
02	7946	X	6932	-0-	-1014	-0-	6924	3	8	9	N	7					60
03	8153	X	7763	-0-	-390	-0-	7760	3	3	9	N	3					63

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
10	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
11	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
12	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	3			N	-0-					-0-
01	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	3			N	-0-					-0-
02	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
*03	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	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
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2667	-0-	-303	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
*03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	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
10	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3964	-0-	-86	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4035	-0-	-150	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3857	-0-	-328	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	3783	-0-	-132	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3938	-0-	-247	-0-	3938	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
10	3317	X	3132	-0-	-185	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3004	-0-	-176	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2967	-0-	-195	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2913	-0-	-249	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
02	2929	X	2733	-0-	-196	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2966	-0-	-165	-0-	2966	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
10	9703	X	8602	-0-	-1101	-0-	8602	3			N	-0-					-0-
11	9390	X	7099	-0-	-2291	-0-	7099	3			N	-0-					-0-
12	9703	X	7347	-0-	-2356	-0-	7347	3			N	-0-					-0-
01	9393	X	8489	-0-	-904	-0-	8489	3			N	-0-					-0-
02	8787	X	8260	-0-	-527	-0-	8260	3			N	-0-					-0-
*03	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	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
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					154
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					154
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					154
01	2325	N	2324	-0-	-1	-0-	2324	3			N	-0-					154
02	2407	N	2160	-0-	-247	-0-	2160	3			N	-0-					154
03	2511	N	2280	-0-	-231	-0-	2280	3			N	-0-	85	1			69

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
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					106
11	3090	X	2737	-0-	-353	-0-	2737	3			N	-0-					106
12	3193	X	2712	-0-	-481	-0-	2712	3			N	-0-					106
01	3193	X	2743	-0-	-450	-0-	2743	3			N	-0-					106
02	2987	X	2910	-0-	-77	-0-	2910	3			N	-0-					106
03	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	3142	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
10	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					62
11	2670	X	2259	-0-	-411	-0-	2259	3			N	-0-					62
12	3007	X	2680	-0-	-327	-0-	2680	3			N	-0-					62
01	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	2950	3			N	-0-					62
02	2813	X	2617	-0-	-196	-0-	2617	3			N	-0-					62
*03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	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
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					54
11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4138	3	122	9	N	111	160	1			5
12	4309	X	4206	-0-	-103	-0-	4195	3	11	9	N	10					15
01	4309	X	4243	-0-	-66	-0-	4243	3			N	-0-					15
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4124	3	6	9	N	5					20
*03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4166	3	167	9	N	152	165	1			7

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
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2135	-0-	-55	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2140	-0-	-371	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	2041	-0-	-18	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	2088	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
10	5239	X	4974	-0-	-265	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4715	-0-	-55	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4915	-0-	-138	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4905	-0-	-148	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	4554	-0-	-173	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
*03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	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
10	4712	X	4267	-0-	-445	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4154	-0-	-406	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4318	-0-	-394	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4480	-0-	-108	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	3842	-0-	-160	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4109	-0-	-200	-0-	4109	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
10	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	3			N	-0-					103
11	8010	X	7830	-0-	-180	-0-	7830	3			N	-0-					103
12	8804	X	7202	-0-	-1602	-0-	7202	3			N	-0-					103
01	8804	X	8164	-0-	-640	-0-	8164	3			N	-0-					103
02	8236	X	7081	-0-	-1155	-0-	7081	3			N	-0-					103
03	8618	X	7840	-0-	-778	-0-	7840	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
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					47
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					47
12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					47
01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					47
02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					47
*03	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			N	-0-					47

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
10	9269	X	8381	-0-	-888	-0-	8379	3	2	9	N	2					79
11	8970	X	7764	-0-	-1206	-0-	7761	3	3	9	N	3					82
12	9269	X	9170	-0-	-99	-0-	9167	3	3	9	N	3	25	1			60
01	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10074	3	8	9	N	7					67
02	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9387	3	17	9	N	15					82
*03	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9554	3	300	9	N	273	350	1			5

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

10	10447	X	9968	-0-	-479	-0-	9961	3	7	9	N	6					140
11	10110	X	9229	-0-	-881	-0-	9223	3	6	9	N	5					145
12	10447	X	8227	-0-	-2220	-0-	8225	3	2	9	N	2					147
01	9982	X	8827	-0-	-1155	-0-	8827	3			N	-0-					147
02	9338	X	9316	-0-	-22	-0-	9310	3	6	9	N	5					152
03	9982	X	9055	-0-	-927	-0-	9054	3	1	9	N	1	92	1			61

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

10	9796	X	4922	-0-	-4874	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
11	9480	X	9033	-0-	-447	-0-	9033	3			N	-0-					-0-
12	9796	X	6728	-0-	-3068	-0-	6728	3			N	-0-					-0-
01	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	3			N	-0-					-0-
02	8729	X	8440	-0-	-289	-0-	8440	3			N	-0-					-0-
03	9331	X	9215	-0-	-116	-0-	9215	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

10	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1201	3	2	9	N	2					67
11	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	1171	3	3	9	N	3					70
12	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3			N	-0-					70
01	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1163	3	8	9	N	7					77
02	1131	N	1090	-0-	-41	-0-	1084	3	6	9	N	5					82
03	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	1075	3	6	9	N	5					87

J.E. SMITH WELL #: 3H RRCID -> 284892 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 8345 - 9710

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRILEY OPERATING, LLC 093352
CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					5
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					5
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					5
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					5
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					5
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					53
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					53
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					53
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					53
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					53
*03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					53

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
10	643	X	643	-0-	-0-	-0-	636	2	7	9	N	6					6
11	847	X	847	-0-	-0-	-0-	838	2	9	9	N	8					14
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	531	2	9	9	N	8					22
01	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			N	-0-					22
02	812	N	483	-0-	-329	-0-	483	2			N	-0-					22
*03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					22

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		5	-0-	5	5	4	2	1	9	N	1					21
12	11	X	6	-0-	-5	-0-	5	2	1	9	N	1					22
01	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					22
02	T. A.		4	-0-	4	10	4	2			N	-0-					22
03	14B2 EXT		6	-0-	6	16	6	2			N	-0-					22

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
10	3162	X	2920	-0-	-242	-0-	2920	2			N	-0-					43
11	3060	X	2954	-0-	-106	-0-	2954	2			N	-0-					43
12	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					43
01	2914	X	2800	-0-	-114	-0-	2800	2			N	-0-					43
02	2842	X	2731	-0-	-111	-0-	2731	2			N	-0-					43
03	3038	X	1945	-0-	-1093	-0-	1945	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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					6
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					6
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					6
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					6
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					6
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					6

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 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
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					165
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					165
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					165
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					165
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
03	0	X	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B	DENY	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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	493	N	419	-0-	-74	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	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
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	464	N	403	-0-	-61	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	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
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	87	N	54	-0-	-33	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	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
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	87	N	52	-0-	-35	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	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
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HAPGOOD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 281897 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6880 - 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
10	17205	X	16804	-0-	-401	-0-	16743	2	61	9	N	55	179	1			46
11	18450	X	14388	-0-	-4062	-0-	14308	2	80	9	N	73					119
12	19065	X	14018	-0-	-5047	-0-	13933	2	85	9	N	77	174	1			22
*01	19065	X	14054	-0-	-5011	-0-	13955	2	99	9	N	90					112
02	15718	X	13486	-0-	-2232	-0-	13390	2	96	9	N	87					199
03	16802	X	13870	-0-	-2932	-0-	13782	2	88	9	N	80	178	1			101

CANYON OPERATING, LLC 129966
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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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

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
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-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
03	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

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	14105	2	6	9	N	5	5	8			94
11	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	2			N	-0-					94
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3064	2	2	9	N	2	2	8			94
01	2418	X	681	-0-	-1737	-0-	681	2			N	-0-					94
02	2262	X	161	-0-	-2101	-0-	161	2			N	-0-					94
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					94

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

10	12028	X	3026	-0-	-9002	-0-	3017	2	9	9	N	8	8	8			15
11	11640	X	523	-0-	-11117	-0-	519	2	4	9	N	4	4	8			15
12	12028	X	1434	-0-	-10594	-0-	1431	2	3	9	N	3	3	8			15
01	12028	X	820	-0-	-11208	-0-	820	2			N	-0-					15
02	10527	X	1	-0-	-10526	-0-	1	2			N	-0-					15
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 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
10	829	X	829	-0-	-0-	-0-	823	2	6	9	N	5	5	8			21
11	780	X	141	-0-	-639	-0-	141	2			N	-0-					21
12	806	X	280	-0-	-526	-0-	266	2	14	9	N	13	13	8			21
01	806	X	169	-0-	-637	-0-	169	2			N	-0-					21
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					56
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					56
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					56
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					56
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					56
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					56

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
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					179
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	163	1			16
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	102	2	17	9	N	15					31
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	97	2	13	9	N	12					43
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	90	2	9	9	N	8					51
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	96	2	12	9	N	11					62

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 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
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					16
11	1290	N	895	-0-	-395	-0-	895	2			N	-0-					16
12	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					16
01	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			N	-0-					16
02	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	2			N	-0-					16
*03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					16

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 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
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					16
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					17
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					18
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21

CHAMPION DISPOSAL HOLDINGS, LLC 143547
JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 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
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHAMPION DISPOSAL HOLDINGS, LLC //CONT.// 143547
PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 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
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO PRODUCTION CORP. 148128
DORMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283779 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		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-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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
SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONLEY PRODUCTION, INC. 171145
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
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
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	453	X	260	-0-	-193	-0-	260	2			Y	-0-					26
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					26
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					26
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					26
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					26
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			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
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					21
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					21
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					21
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					21
02	493	N	312	-0-	-181	-0-	312	2			N	-0-					21
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

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
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					24
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					24
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					24
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					24
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					24
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	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
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					36
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					36
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					36
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					36
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					36
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	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
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	2	6	9	N	5					31
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					31
12	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	2			N	-0-					31
01	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	2			N	-0-					31
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					31
*03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	730	2	11	9	N	10					41

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
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					28
11	420	N	303	-0-	-117	-0-	303	2			N	-0-					28
12	527	N	322	-0-	-205	-0-	322	2			N	-0-					28
01	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					28
02	290	N	251	-0-	-39	-0-	251	2			N	-0-					28
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	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
10	341	N	52	-0-	-289	-0-	52	2			N	-0-					30
11	300	N	85	-0-	-215	-0-	85	2			N	-0-					30
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					30
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					30
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					30
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					30

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
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					15
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			Y	-0-					15
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					15
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					15
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					15
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	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
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					15
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					15
12	558	N	375	-0-	-183	-0-	375	2			Y	-0-					15
01	527	N	351	-0-	-176	-0-	351	2			Y	-0-					15
02	406	N	159	-0-	-247	-0-	159	2			Y	-0-					15
03	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					22
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	2			N	-0-					22
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-					22
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-					22
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					22
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	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
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					66
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	2			Y	-0-					66
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			Y	-0-					66
01	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	2			Y	-0-					66
02	638	N	587	-0-	-51	-0-	587	2			Y	-0-					66
03	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	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
10	713	N	274	-0-	-439	-0-	274	2			Y	-0-					28
11	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	2			Y	-0-					28
12	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	2			Y	-0-					28
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					28
02	609	N	529	-0-	-80	-0-	529	2			Y	-0-					28
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	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
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					112
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					112
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					112
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					112
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					112
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					112

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
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					41
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					41
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					41
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					41
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					41
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					41

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
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					63
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					63
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					63
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	783	2	6	9	N	5					68
02	783	N	631	-0-	-152	-0-	631	2			N	-0-					68
03	837	N	614	-0-	-223	-0-	603	2	11	9	N	10					78

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
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					41
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			Y	-0-					41
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					41
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					41
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					41
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

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
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					56
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					56
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					56
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					56
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					56
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	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
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					16
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					16
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					16
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					16
02	435	N	395	-0-	-40	-0-	395	2			N	-0-					16
03	496	N	342	-0-	-154	-0-	342	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
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					124
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					124
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					124
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					124
02	232	N	170	-0-	-62	-0-	170	2			Y	-0-					124
03	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	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
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					17
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					17
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					17
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					17
02	1160	N	1120	-0-	-40	-0-	1120	2			Y	-0-					17
03	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	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
10	744	N	408	-0-	-336	-0-	408	2			N	-0-					165
11	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	2			N	-0-					165
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	N	1					166
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	2	4	9	N	4					170
02	493	N	391	-0-	-102	-0-	391	2			N	-0-					170
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	415	2	6	9	N	5					175

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
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					40
11	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	2			N	-0-					40
12	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					40
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					40
02	667	N	660	-0-	-7	-0-	660	2			N	-0-					40
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	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
10	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					40
11	630	N	530	-0-	-100	-0-	530	2			N	-0-					40
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					40
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	568	2	6	9	N	5					45
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					45
*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	584	2	11	9	N	10					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					24
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					24
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					24
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					24
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					24
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	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
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					149
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					149
12	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	2			N	-0-					149
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1434	2	8	9	N	7					156
02	1044	N	967	-0-	-77	-0-	967	2			N	-0-					156
*03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					156

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
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					45
11	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			N	-0-					45
12	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	2			N	-0-					45
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					45
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					45
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	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
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					60
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					60
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					60
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					60
02	377	N	303	-0-	-74	-0-	303	2			N	-0-					60
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	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
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					23
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-					23
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					23
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					23
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					23
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					23

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
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-	136	1			14
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					14
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3508	2	7	9	N	6					20
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3281	2	7	9	N	6					26
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					26
03	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	2855	2	11	9	N	10					36

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
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1340	2	6	9	N	5	41	1			116
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					116
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					116
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					116
02	1044	N	1028	-0-	-16	-0-	1028	2			N	-0-					116
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1076	2	11	9	N	10					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

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
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1290	2	6	9	N	5					100
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					100
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					100
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1100	2	8	9	N	7					107
02	1189	N	962	-0-	-227	-0-	962	2			N	-0-					107
03	1178	N	912	-0-	-266	-0-	906	2	6	9	N	5					112

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
10	3658	X	2125	-0-	-1533	-0-	2122	2	3	9	N	3					123
11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					123
12	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					123
01	3658	X	2157	-0-	-1501	-0-	2157	2			N	-0-					123
02	3422	X	1743	-0-	-1679	-0-	1743	2			N	-0-					123
03	3658	X	2221	-0-	-1437	-0-	2211	2	10	9	N	9					132

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
10	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					176
11	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					176
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					176
01	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					176
02	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					176
*03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					176

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
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	966	2	6	9	N	5					101
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					101
12	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					101
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					101
02	812	N	734	-0-	-78	-0-	734	2			N	-0-					101
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					101

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
10	2821	X	2810	-0-	-11	-0-	2810	2			N	-0-					31
11	2730	X	2384	-0-	-346	-0-	2384	2			N	-0-					31
12	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	2108	2			N	-0-					31
01	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					31
02	2291	N	2260	-0-	-31	-0-	2260	2			N	-0-					31
*03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					31

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4371	2	17	9	N	15					15
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					15
12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					15
01	2976	X	1976	-0-	-1000	-0-	1976	2			N	-0-					15
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					15
*03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					15

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	3309	-0-	-2023	-0-	3294	2	15	9	N	14					24
11	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					24
12	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4607	2	11	9	N	10					34
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3727	2	11	9	N	10					44
02	5394	X	3212	-0-	-2182	-0-	3212	2			N	-0-					44
03	5766	X	3366	-0-	-2400	-0-	3366	2			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3473	-0-	-588	-0-	3473	2			Y	-0-					45
11	3930	X	3234	-0-	-696	-0-	3234	2			Y	-0-					45
12	3658	X	3525	-0-	-133	-0-	3525	2			Y	-0-					45
01	3658	X	3394	-0-	-264	-0-	3394	2			Y	-0-					45
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					45
03	3534	X	3307	-0-	-227	-0-	3307	2			Y	-0-					45

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	3484	-0-	-1848	-0-	3484	2			N	-0-					20
11	4860	X	3841	-0-	-1019	-0-	3841	2			N	-0-					20
12	5363	X	3583	-0-	-1780	-0-	3580	2	3	9	N	3					23
01	5363	X	4129	-0-	-1234	-0-	4123	2	6	9	N	5					28
02	5017	X	3933	-0-	-1084	-0-	3933	2			N	-0-					28
03	3968	X	3756	-0-	-212	-0-	3743	2	13	9	N	12					40

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6625	2	10	9	N	9					40
11	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2			N	-0-					40
12	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5546	2	8	9	N	7					47
01	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4892	2	8	9	N	7					54
02	5916	X	4221	-0-	-1695	-0-	4221	2			N	-0-					54
03	6324	X	4581	-0-	-1743	-0-	4574	2	7	9	N	6					60

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1246	2	11	9	N	10					60
11	1770	N	310	-0-	-1460	-0-	310	2			N	-0-					60
12	1612	N	62	-0-	-1550	-0-	62	2			N	-0-					60
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					60
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					60
*03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					60

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
10	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	5182	2	9197	5	N	7					159
							8	9									
11	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	5474	2	11863	5	N	-0-					159
12	17144	X	17144	-0-	-0-	-0-	4774	2	12364	5	N	5					164
							6	9									
01	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	4661	2	12941	5	N	5					169
							6	9									
02	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	3775	2	11597	5	N	-0-					169
*03	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	4061	2	11860	5	N	-0-					169

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

*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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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
*05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

*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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	13828	2			N	-0-					-0-
11	20859	X	20859	-0-	-0-	-0-	20859	2			N	-0-					-0-
12	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	17654	2			N	-0-					-0-
01	21538	X	21538	-0-	-0-	-0-	21538	2			N	-0-					-0-
*02	18909	X	18909	-0-	-0-	-0-	18909	2			N	-0-					-0-
*03	24774	X	24774	-0-	-0-	-0-	24774	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	2900	N	3873	-0-	973	973	3873	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	2633	-0-	-467	506	2633	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5945	-0-	2945	2945	5945	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	9308	-0-	6208	9153	9308	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	16209	-0-	13109	22262	16209	2			N	-0-					-0-
*02	2900	N	13857	-0-	10957	33219	13857	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	18802	-0-	15702	48921	18802	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

10	18298	X	18298	-0-	-0-	-0-	18298	2			N	-0-					-0-
11	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	16666	2			N	-0-					-0-
12	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
01	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
*02	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
*03	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

10	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
11	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
12	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
01	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
*02	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
*03	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

10	7223	X	411	-0-	-6812	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
01	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
*02	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
*03	19814	X	19814	-0-	-0-	-0-	19814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	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

10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	775 17	1 9	3004	3	N	15	169	1			17
11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	750 63	1 9	2816	3	N	57					74
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	775 47	1 9	2887	3	N	43					117
01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	775 28	1 9	3003	3	N	25					142
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	700 34	1 9	3033	3	N	31	161	1			12
*03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	775 69	1 9	3256	3	N	63					75

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

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-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	144	1	3823	2	N	-0-					-0-
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	142	1	3743	2	N	-0-					-0-
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	137	1	3602	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3627	-0-	-341	-0-	132	1	3495	2	N	-0-					-0-
02	3770	X	3405	-0-	-365	-0-	124	1	3281	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3268	-0-	-762	-0-	130	1	3138	2	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. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 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
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	8	1	3029	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	8	1	2958	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3019	-0-	-174	-0-	8	1	3011	3	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2884	-0-	-185	-0-	7	1	2877	3	Y	-0-					-0-
02	2871	X	2759	-0-	-112	-0-	7	1	2752	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2976	-0-	-93	-0-	7	1	2925	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

10	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	6	1	2138	3	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2043	-0-	-57	-0-	6	1	2037	3	Y	-0-					-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	5	1	1967	3	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1932	-0-	-207	-0-	5	1	1927	3	Y	-0-					-0-
02	1972	N	1722	-0-	-250	-0-	4	1	1718	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1778	-0-	-206	-0-	4	1	1774	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

10	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	8	1	2985	3	Y	-0-					-0-
11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	8	1	2868	3	Y	-0-					-0-
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	8	1	2955	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	8	1	2961	3	Y	-0-					-0-
02	2784	N	2700	-0-	-84	-0-	7	1	2693	3	Y	-0-					-0-
03	2976	N	2943	-0-	-33	-0-	7	1	2936	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

10	2449	N	2403	-0-	-46	-0-	6	1	2397	3	N	-0-					-0-
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	6	1	2311	3	N	-0-					-0-
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	6	1	2393	3	N	-0-					-0-
01	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	6	1	2362	3	N	-0-					-0-
02	2233	N	2220	-0-	-13	-0-	5	1	2215	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2363	-0-	-24	-0-	6	1	2357	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

10	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	6	1	2121	3	N	-0-					5
11	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	6	1	2012	3	N	-0-					5
12	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	5	1	2062	3	N	-0-					5
01	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	5	1	2065	3	N	-0-					5
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	5	1	1979	3	N	-0-					5
*03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	5	1	2102	3	N	-0-					5

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 #: 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
10	3286	X	3192	-0-	-94	-0-	9	1	3183	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	3078	-0-	-12	-0-	8	1	3070	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3157	-0-	-36	-0-	8	1	3149	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	8	1	3122	3	Y	-0-					-0-
02	2987	X	2901	-0-	-86	-0-	7	1	2894	3	Y	-0-					-0-
*03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	8	1	3226	3	Y	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

10	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	4	1	1357	3	Y	-0-					1
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	4	1	1433	3	Y	-0-					1
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	4	1	1481	3	Y	5					6
							6	9									
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	4	1	1436	3	Y	5	11	1			-0-
							6	9									
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	3	1	1393	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
03	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	3	1	1341	3	Y	5					9
							6	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	4	1	1530	3	Y	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	4	1	1495	3	Y	-0-					-0-
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	4	1	1513	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	4	1	1509	3	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1412	-0-	-38	-0-	3	1	1409	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	4	1	1506	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

10	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	3	1	1096	3	N	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	3	1	1130	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	3	1	1143	3	N	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	3	1	1135	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1081	-0-	-21	-0-	3	1	1078	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	3	1	1129	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	651	N	648	-0-	-3	-0-	2	1	646	3	N	-0-					-0-
11	630	N	582	-0-	-48	-0-	2	1	580	3	N	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	2	1	651	3	N	-0-					-0-
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	2	1	648	3	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	1	1	587	3	N	-0-					-0-
03	651	N	612	-0-	-39	-0-	2	1	610	3	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

10	8401	X	6538	-0-	-1863	-0-	17	1	6521	3	Y	-0-					10
11	7590	X	5106	-0-	-2484	-0-	14	1	5092	3	Y	-0-					10
12	6696	X	5600	-0-	-1096	-0-	14	1	5586	3	Y	-0-					10
01	6696	X	5268	-0-	-1428	-0-	13	1	5255	3	Y	-0-					10
02	6264	X	4846	-0-	-1418	-0-	12	1	4834	3	Y	-0-					10
03	6541	X	4902	-0-	-1639	-0-	12	1	4890	3	Y	-0-					10

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	9	1	3519	3	Y	-0-					-0-
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	9	1	3419	3	Y	-0-					-0-
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	9	1	3539	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3532	-0-	-33	-0-	9	1	3523	3	Y	-0-					-0-
02	3335	X	3279	-0-	-56	-0-	8	1	3271	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	9	1	3463	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	1	1	441	3	Y	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	1	1	385	3	Y	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	1	1	346	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	1	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	368	-0-	-9	-0-	1	1	367	3	Y	-0-					-0-
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	8	1	2900	3	Y	-0-					-0-
11	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	7	1	2531	3	Y	-0-					-0-
12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	7	1	2739	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2593	-0-	-507	-0-	7	1	2586	3	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2352	-0-	-548	-0-	6	1	2346	3	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2462	-0-	-452	-0-	6	1	2456	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 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
10	3503	X	3305	-0-	-198	-0-	9	1	3296	3	Y	-0-			-0-
11	3390	X	3042	-0-	-348	-0-	8	1	3034	3	Y	-0-			-0-
12	3317	X	3065	-0-	-252	-0-	8	1	3057	3	Y	-0-			-0-
01	3317	X	3063	-0-	-254	-0-	8	1	3055	3	Y	-0-			-0-
02	3103	X	2781	-0-	-322	-0-	7	1	2774	3	Y	-0-			-0-
03	3317	X	2995	-0-	-322	-0-	7	1	2988	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 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
10	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	355	1	5211	3	Y	-0-			-0-
11	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	345	1	5321	3	Y	-0-			-0-
12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	354	1	5208	3	Y	-0-			-0-
01	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	353	1	4903	3	Y	-0-			-0-
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	329	1	4202	3	Y	-0-			-0-
*03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	352	1	4603	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 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
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	2	1	781	3	Y	-0-			-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	2	1	799	3	Y	-0-			-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	2	1	921	3	Y	-0-			-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	3	1	987	3	Y	-0-			-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	2	1	908	3	Y	-0-			-0-
*03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	2	1	883	3	Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 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
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	36	1	959	2	N	-0-			-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	26	1	697	2	N	-0-			-0-
12	372	N	247	-0-	-125	-0-	9	1	238	2	N	-0-			-0-
01	992	N	240	-0-	-752	-0-	9	1	231	2	N	-0-			-0-
02	696	N	314	-0-	-382	-0-	11	1	303	2	N	-0-			-0-
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	17	1	418	2	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	N	2252	-0-	-104	-0-	6	1	2246	3	Y	-0-			-0-
11	2220	N	2119	-0-	-101	-0-	6	1	2113	3	Y	-0-			-0-
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	6	1	2206	3	Y	-0-			-0-
01	2263	N	2201	-0-	-62	-0-	6	1	2195	3	Y	-0-			-0-
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	5	1	2153	3	Y	-0-			-0-
*03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	6	1	2278	3	Y	-0-			-0-

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
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	4	1	1504	3	N	-0-			-0-
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	4	1	1445	3	N	-0-			-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	4	1	1492	3	N	-0-			-0-
01	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	3	1	1303	3	N	-0-			-0-
02	1305	N	1287	-0-	-18	-0-	3	1	1284	3	N	-0-			-0-
03	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	3	1	1352	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
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	2	1	585	3	Y	-0-			-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	572	3	Y	-0-			-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	1	1	572	3	Y	-0-			-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	1	1	556	3	Y	-0-			-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	1	1	522	3	Y	-0-			-0-
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	1	1	560	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 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
10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	13	1	4901	3	Y	-0-					-0-
11	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	13	1	4710	3	Y	-0-					-0-
12	5053	X	3825	-0-	-1228	-0-	10	1	3815	3	Y	-0-					-0-
01	5053	X	2844	-0-	-2209	-0-	7	1	2837	3	Y	-0-					-0-
02	4727	X	3428	-0-	-1299	-0-	8	1	3420	3	Y	-0-					-0-
03	4929	X	3565	-0-	-1364	-0-	9	1	3556	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
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	58	1	1532	2	N	-0-					-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	44	1	1166	2	N	-0-					-0-
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	47	1	1228	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	960	-0-	-435	-0-	31	1	929	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	876	-0-	-284	-0-	32	1	844	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	801	-0-	-470	-0-	26	1	775	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
10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	10	1	3883	3	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3035	-0-	-685	-0-	8	1	3027	3	Y	-0-					-0-
12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	8	1	3126	3	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3239	-0-	-667	-0-	8	1	3231	3	Y	-0-					-0-
02	3654	X	3164	-0-	-490	-0-	8	1	3156	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3480	-0-	-426	-0-	9	1	3471	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
10	837	N	810	-0-	-27	-0-	29	1	781	2	N	-0-					-0-
11	810	N	753	-0-	-57	-0-	28	1	725	2	N	-0-					-0-
12	837	N	786	-0-	-51	-0-	29	1	757	2	N	-0-					-0-
01	806	N	801	-0-	-5	-0-	26	1	775	2	N	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	38	1	1017	2	N	-0-					-0-
*03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	41	1	1233	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	6	1	2258	3	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2204	-0-	-166	-0-	6	1	2198	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	6	1	2267	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	6	1	2163	3	Y	-0-					-0-
02	2117	N	1934	-0-	-183	-0-	5	1	1929	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	429	-0-	-1834	-0-	1	1	428	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
10	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	3	1	1029	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	950	-0-	-190	-0-	3	1	947	3	Y	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	2	1	935	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	864	-0-	-159	-0-	2	1	862	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	725	-0-	-203	-0-	2	1	723	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	813	-0-	-117	-0-	2	1	811	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 #: 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
10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	7	1	2683	3	N	-0-					-0-
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	7	1	2649	3	N	-0-					-0-
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	7	1	2701	3	N	-0-					-0-
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	7	1	2590	3	N	-0-					-0-
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	6	1	2351	3	N	-0-					-0-
*03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	6	1	2450	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	3	1	1221	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	3	1	1225	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	3	1	1214	3	N	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	3	1	1235	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	1171	-0-	-18	-0-	3	1	1168	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	3	1	1132	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
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	7	1	2563	3	Y	-0-					-0-
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	7	1	2483	3	Y	-0-					-0-
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	7	1	2585	3	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2548	-0-	-25	-0-	6	1	2542	3	Y	-0-					-0-
02	2407	N	2350	-0-	-57	-0-	6	1	2344	3	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2483	-0-	-121	-0-	6	1	2477	3	Y	-0-					-0-

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
10	3162	X	2851	-0-	-311	-0-	8	1	2843	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	2592	-0-	-228	-0-	7	1	2585	3	N	-0-					-0-
12	2914	X	2662	-0-	-252	-0-	7	1	2655	3	N	-0-					-0-
01	2914	X	2606	-0-	-308	-0-	7	1	2599	3	N	-0-					-0-
02	2668	X	2549	-0-	-119	-0-	6	1	2543	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	2774	-0-	-78	-0-	7	1	2767	3	N	-0-					-0-

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
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	2	1	756	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	2	1	718	3	Y	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	2	1	722	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	673	-0-	-40	-0-	2	1	671	3	Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	2	1	737	3	Y	-0-					-0-
*03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	2	1	744	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 "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
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	6	1	2342	3	Y	-0-					-0-
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	6	1	2246	3	Y	-0-					-0-
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	6	1	2190	3	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	6	1	2276	3	Y	-0-					-0-
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	5	1	2184	3	Y	-0-					-0-
*03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	6	1	2366	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
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	5	1	2037	3	Y	-0-					-0-
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	5	1	1874	3	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	5	1	1818	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1861	-0-	-185	-0-	5	1	1856	3	Y	-0-					-0-
02	1827	N	1612	-0-	-215	-0-	4	1	1608	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	4	1	1787	3	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	11	1	4140	3	N	-0-					-0-
11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	11	1	3903	3	N	-0-					-0-
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	10	1	4042	3	N	-0-					-0-
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	10	1	4005	3	N	-0-					-0-
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	9	1	3638	3	N	-0-					-0-
*03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	10	1	3913	3	N	-0-					-0-

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
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	1	1	274	3	Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	3	Y	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	1	1	289	3	Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	1	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	1	1	416	3	Y	-0-					-0-
*03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	1	1	459	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
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	2	1	695	3	N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	2	1	688	3	N	-0-					-0-
12	744	N	691	-0-	-53	-0-	2	1	689	3	N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	2	1	697	3	N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	2	1	724	3	N	-0-					-0-
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	2	1	720	3	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 #: 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
10	3131	X	2635	-0-	-496	-0-	7	1	2628	3	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2164	-0-	-806	-0-	6	1	2158	3	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2452	-0-	-493	-0-	6	1	2446	3	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	7	1	2685	3	Y	-0-					-0-
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	6	1	2418	3	Y	-0-					-0-
*03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	7	1	2626	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

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
10	1457	N	1240	-0-	-217	-0-	45	1	1195	2	N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	50	1	1308	2	N	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	49	1	1299	2	N	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	43	1	1279	2	N	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	50	1	1338	2	N	-0-					-0-
*03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	51	1	1537	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
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	3	1	1145	3	Y	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	3	1	982	3	Y	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	2	1	945	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	874	-0-	-273	-0-	2	1	872	3	Y	-0-					-0-
02	957	N	774	-0-	-183	-0-	2	1	772	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	927	-0-	-34	-0-	2	1	925	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
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	5	1	1816	3	Y	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	5	1	1738	3	Y	-0-					-0-
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	5	1	1799	3	Y	-0-					-0-
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	5	1	1769	3	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1557	-0-	-38	-0-	4	1	1553	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	4	1	1606	3	Y	-0-					-0-

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
10	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	4	1	1399	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
11	1560	N	1337	-0-	-223	-0-	4	1	1332	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	4	1	1432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	4	1	1472	3	Y	-0-					-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	4	1	1473	3	Y	-0-					-0-
*03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	4	1	1424	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
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	4	1	1625	3	N	1					22
							1	9									
11	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	4	1	1554	3	N	-0-					22
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	4	1	1652	3	N	-0-					22
01	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	4	1	1622	3	N	-0-					22
02	1508	N	1504	-0-	-4	-0-	4	1	1500	3	N	-0-					22
*03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	4	1	1643	3	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	7	1	2527	3	Y	-0-			-0-
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	6	1	2306	3	Y	-0-			-0-
12	2542	N	2372	-0-	-170	-0-	6	1	2366	3	Y	-0-			-0-
01	2542	N	2411	-0-	-131	-0-	6	1	2405	3	Y	-0-			-0-
02	2233	N	1929	-0-	-304	-0-	5	1	1924	3	Y	-0-			-0-
03	2387	N	2277	-0-	-110	-0-	6	1	2271	3	Y	-0-			-0-

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

10	9207	X	8755	-0-	-452	-0-	23	1	8732	3	Y	-0-			-0-
11	8730	X	8368	-0-	-362	-0-	23	1	8345	3	Y	-0-			-0-
12	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	22	1	8620	3	Y	-0-			-0-
01	8835	X	8490	-0-	-345	-0-	22	1	8468	3	Y	-0-			-0-
02	8178	X	7772	-0-	-406	-0-	19	1	7753	3	Y	-0-			-0-
03	8742	X	8171	-0-	-571	-0-	20	1	8151	3	Y	-0-			-0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	6	1	2098	3	N	-0-			-0-
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	5	1	1900	3	N	-0-			-0-
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	6	1	2190	3	N	-0-			-0-
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	5	1	2086	3	N	-0-			-0-
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	5	1	1932	3	N	-0-			-0-
*03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	5	1	1974	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

10	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	5	1	1920	3	Y	-0-			-0-
11	1980	N	1813	-0-	-167	-0-	5	1	1808	3	Y	-0-			-0-
12	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	5	1	1843	3	Y	-0-			-0-
01	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	5	1	1898	3	Y	-0-			-0-
02	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	4	1	1647	3	Y	-0-			-0-
03	1860	N	1697	-0-	-163	-0-	4	1	1693	3	Y	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	5	1	1684	3	Y	-0-			-0-
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	4	1	1591	3	Y	-0-			-0-
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	4	1	1640	3	Y	-0-			-0-
01	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	4	1	1615	3	Y	-0-			-0-
02	1537	N	1457	-0-	-80	-0-	4	1	1453	3	Y	-0-			-0-
03	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	4	1	1462	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

10	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	8	1	3036	3	N	-0-			-0-
11	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	8	1	2805	3	N	-0-			-0-
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	6	1	2349	3	N	-0-			-0-
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	6	1	2402	3	N	-0-			-0-
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	6	1	2499	3	N	-0-			-0-
*03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	6	1	2519	3	N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	2	1	880	3	N	-0-			-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	2	1	890	3	N	-0-			-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	2	1	948	3	N	-0-			-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	3	1	1093	3	N	-0-			-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	2	1	880	3	N	-0-			-0-
*03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	2	1	966	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 #: 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
10	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	3	1	1167	3	Y	-0-			-0-
11	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	3	1	1010	3	Y	-0-			-0-
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	3	1	1152	3	Y	-0-			-0-
01	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	3	1	1119	3	Y	-0-			-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	3	1	1021	3	Y	-0-			-0-
03	1147	N	980	-0-	-167	-0-	2	1	978	3	Y	-0-			-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	2	1	858	3	Y	-0-			-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	2	1	869	3	Y	-0-			-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	2	1	870	3	Y	-0-			-0-
01	868	N	852	-0-	-16	-0-	2	1	850	3	Y	-0-			-0-
02	812	N	773	-0-	-39	-0-	2	1	771	3	Y	-0-			-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	2	1	866	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	5	1	1874	3	Y	-0-			-0-
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	6	1	2003	3	Y	-0-			-0-
12	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	5	1	1778	3	Y	-0-			-0-
01	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	5	1	1761	3	Y	-0-			-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	4	1	1836	3	Y	-0-			-0-
*03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	6	1	2210	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

10	3441	X	3372	-0-	-69	-0-	9	1	3363	3	N	-0-			-0-
11	3330	X	3275	-0-	-55	-0-	9	1	3266	3	N	-0-			-0-
12	3441	X	3297	-0-	-144	-0-	8	1	3289	3	N	-0-			-0-
01	3441	X	3255	-0-	-186	-0-	8	1	3247	3	N	-0-			-0-
02	3161	X	3067	-0-	-94	-0-	7	1	3060	3	N	-0-			-0-
03	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	8	1	3296	3	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

10	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	6	1	2396	3	Y	-0-			-0-
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	7	1	2382	3	Y	-0-			-0-
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	6	1	2224	3	Y	-0-			-0-
01	2387	N	1936	-0-	-451	-0-	5	1	1931	3	Y	-0-			-0-
02	2320	N	1626	-0-	-694	-0-	4	1	1622	3	Y	-0-			-0-
03	2232	N	1562	-0-	-670	-0-	4	1	1558	3	Y	-0-			-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

10	1085	N	876	-0-	-209	-0-	2	1	874	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	810	-0-	-240	-0-	2	1	808	3	N	-0-			-0-
12	992	N	792	-0-	-200	-0-	2	1	790	3	N	-0-			-0-
01	868	N	777	-0-	-91	-0-	2	1	775	3	N	-0-			-0-
02	783	N	700	-0-	-83	-0-	2	1	698	3	N	-0-			-0-
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	2	1	762	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 #: 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
10	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	2	1	687	3	Y	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	3	1	1058	3	Y	-0-					-0-
*03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	3	1	1045	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
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	2	1	900	3	Y	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	2	1	883	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	921	-0-	-9	-0-	2	1	919	3	Y	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	2	1	909	3	Y	-0-					-0-
02	870	N	830	-0-	-40	-0-	2	1	828	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	818	-0-	-112	-0-	2	1	816	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
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	3	1	1216	3	Y	-0-					-0-
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	3	1	1166	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	3	1	1225	3	Y	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	3	1	1210	3	Y	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	3	1	1130	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	3	1	1221	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
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	78	1	2084	2	N	-0-					-0-
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	69	1	1815	2	N	-0-					-0-
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	69	1	1807	2	N	-0-					-0-
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	64	1	1878	2	N	-0-					-0-
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	63	1	1681	2	N	-0-					-0-
*03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	61	1	1817	2	N	-0-					-0-

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
10	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	5	1	1908	3	N	-0-					-0-
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	5	1	1914	3	N	-0-					-0-
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	5	1	2110	3	N	-0-					-0-
01	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	5	1	1861	3	N	-0-					-0-
02	1856	N	1774	-0-	-82	-0-	4	1	1770	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	5	1	1906	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 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
10	1054	N	988	-0-	-66	-0-	3	1	985	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	910	-0-	-110	-0-	3	1	907	3	Y	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	2	1	844	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	896	-0-	-96	-0-	2	1	894	3	Y	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	2	1	877	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	794	-0-	-43	-0-	2	1	792	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 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
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	6	1	2062	3	Y	-0-					-0-
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	6	1	2135	3	Y	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	5	1	2132	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	5	1	2032	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	5	1	2207	3	Y	-0-					-0-
*03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	6	1	2363	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 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
10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	12	1	4486	3	Y	-0-					-0-
11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	12	1	4216	3	Y	-0-					-0-
12	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	11	1	4505	3	Y	-0-					-0-
01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	11	1	4476	3	Y	-0-					-0-
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	10	1	4071	3	Y	-0-					-0-
*03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	10	1	4179	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 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
10	5177	X	4424	-0-	-753	-0-	12	1	4412	3	Y	-0-					-0-
11	5010	X	4156	-0-	-854	-0-	11	1	4145	3	Y	-0-					-0-
12	4836	X	3933	-0-	-903	-0-	10	1	3923	3	Y	-0-					-0-
01	4836	X	3882	-0-	-954	-0-	10	1	3872	3	Y	-0-					-0-
02	4524	X	3570	-0-	-954	-0-	9	1	3561	3	Y	-0-					-0-
03	4433	X	3663	-0-	-770	-0-	9	1	3654	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 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
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	408	1	1681	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1371	-0-	-609	-0-	393	1	978	3	Y	-0-					-0-
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	407	1	1394	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3302	-0-	202	202	410	1	2892	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3148	-0-	248	450	384	1	2764	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3310	-0-	210	660	410	1	2900	3	Y	-0-					-0-

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
10	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	4	1	1333	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1122	-0-	-228	-0-	3	1	1119	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	3	1	1292	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	3	1	1142	3	N	-0-					-0-
02	1073	N	1050	-0-	-23	-0-	3	1	1047	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	864	-0-	-438	-0-	2	1	862	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
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	46	1	1229	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	41	1	1086	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	45	1	1172	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	44	1	1161	2	N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	41	1	1084	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	46	1	1111	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. 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
10	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	3	1	1023	3	Y	-0-					-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	3	1	1208	3	Y	-0-					-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	3	1	1349	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	3	1	1299	3	Y	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	3	1	1045	3	Y	-0-					-0-
*03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	3	1	1126	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	5	1	1750	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1667	-0-	-163	-0-	5	1	1662	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	4	1	1708	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	4	1	1631	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
02	1624	N	1564	-0-	-60	-0-	4	1	1556	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
03	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	4	1	1580	3	Y	1					5
							1	9									

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	7	1	2460	3	Y	-0-					-0-
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	7	1	2347	3	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2365	-0-	-146	-0-	6	1	2359	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2360	-0-	-120	-0-	6	1	2354	3	Y	-0-					-0-
02	2262	N	2160	-0-	-102	-0-	5	1	2155	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	6	1	2315	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

10	682	N	589	-0-	-93	-0-	2	1	587	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	530	-0-	-100	-0-	2	1	528	3	Y	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	2	1	902	3	Y	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	3	1	1151	3	Y	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	3	1	1093	3	Y	-0-					-0-
*03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	3	1	1104	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

10	4929	X	4855	-0-	-74	-0-	13	1	4842	3	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4630	-0-	-230	-0-	13	1	4617	3	Y	-0-					-0-
12	5022	X	4838	-0-	-184	-0-	12	1	4826	3	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4848	-0-	-174	-0-	12	1	4836	3	Y	-0-					-0-
02	4553	X	4493	-0-	-60	-0-	11	1	4482	3	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4563	-0-	-304	-0-	11	1	4552	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, 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
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	7	1	2486	3	N	-0-					-0-
11	2340	N	2190	-0-	-150	-0-	6	1	2184	3	N	-0-					-0-
12	2449	N	2237	-0-	-212	-0-	6	1	2231	3	N	-0-					-0-
01	2480	N	2233	-0-	-247	-0-	6	1	2227	3	N	-0-					-0-
02	2117	N	1683	-0-	-434	-0-	4	1	1679	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	1815	-0-	-417	-0-	5	1	1810	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
10	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	16	1	6083	3	N	-0-					-0-
11	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	16	1	5894	3	N	-0-					-0-
12	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	15	1	6066	3	N	-0-					-0-
01	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	15	1	6012	3	N	-0-					-0-
02	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	13	1	5557	3	N	-0-					-0-
*03	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	14	1	5824	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
10	4309	X	4182	-0-	-127	-0-	11	1	4171	3	Y	-0-					-0-
11	4110	X	4021	-0-	-89	-0-	11	1	4010	3	Y	-0-					-0-
12	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	10	1	4115	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	4090	-0-	-33	-0-	10	1	4080	3	Y	-0-					-0-
02	3857	X	3781	-0-	-76	-0-	9	1	3772	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3983	-0-	-140	-0-	10	1	3973	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
10	3193	X	3125	-0-	-68	-0-	8	1	3117	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2990	-0-	-70	-0-	8	1	2982	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	7	1	2848	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	8	1	3028	3	Y	47	46	1			1
							52	9									
02	2900	X	2841	-0-	-59	-0-	7	1	2831	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	7	1	2996	3	Y	1					3
							1	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	4	1	1332	3	Y	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	3	1	1211	3	Y	-0-					-0-
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	3	1	1328	3	Y	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	4	1	1382	3	Y	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	3	1	1272	3	Y	-0-					-0-
*03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	3	1	1366	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 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
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	5	1	2039	3	Y	-0-			-0-
11	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	5	1	1875	3	Y	-0-			-0-
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	5	1	2126	3	Y	-0-			-0-
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	6	1	2309	3	Y	-0-			-0-
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	5	1	2068	3	Y	-0-			-0-
*03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	5	1	2062	3	Y	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	6	1	2271	3	Y	-0-			-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	6	1	2183	3	Y	-0-			-0-
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	6	1	2215	3	Y	-0-			-0-
01	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	5	1	2101	3	Y	-0-			-0-
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	5	1	2218	3	Y	-0-			-0-
*03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	6	1	2319	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

10	3503	X	3437	-0-	-66	-0-	9	1	3428	3	Y	-0-			-0-
11	3330	X	3292	-0-	-38	-0-	9	1	3283	3	Y	-0-			-0-
12	3379	X	3338	-0-	-41	-0-	8	1	3330	3	Y	-0-			-0-
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	9	1	3421	3	Y	-0-			-0-
02	3161	X	3018	-0-	-143	-0-	7	1	3011	3	Y	-0-			-0-
03	3379	X	3108	-0-	-271	-0-	8	1	3100	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29			29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	4	1	1663	3	Y	-0-			-0-
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	4	1	1611	3	Y	-0-			-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	4	1	1655	3	Y	-0-			-0-
01	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	4	1	1644	3	Y	-0-			-0-
02	1566	N	1488	-0-	-78	-0-	4	1	1484	3	Y	-0-			-0-
03	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	4	1	1621	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	622	3	Y	-0-			-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	2	1	591	3	Y	-0-			-0-
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	2	1	616	3	Y	-0-			-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	2	1	636	3	Y	-0-			-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	1	1	583	3	Y	-0-			-0-
*03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	2	1	623	3	Y	-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 #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 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
10	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	4	1	1525	3	N	-0-			-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	5	1	1623	3	N	-0-			-0-
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	4	1	1682	3	N	-0-			-0-
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	4	1	1527	3	N	-0-			-0-
02	1566	N	1413	-0-	-153	-0-	3	1	1410	3	N	-0-			-0-
03	1674	N	1433	-0-	-241	-0-	4	1	1429	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 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
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	1	1	522	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	1	1	345	3	Y	-0-			-0-
12	620	N	338	-0-	-282	-0-	1	1	337	3	Y	-0-			-0-
01	527	N	188	-0-	-339	-0-	1	1	187	3	Y	-0-			-0-
02	348	N	329	-0-	-19	-0-	1	1	328	3	Y	-0-			-0-
*03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	2	1	665	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 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
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	54	1	1431	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	34	1	1371	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1162	-0-	-326	-0-	43	1	1119	2	N	-0-			-0-
01	1488	N	1172	-0-	-316	-0-	43	1	1129	2	N	-0-			-0-
02	1363	N	1257	-0-	-106	-0-	30	1	1227	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	30	1	1091	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 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
10	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	134	1	3556	2	N	-0-			-0-
11	3690	X	3558	-0-	-132	-0-	130	1	3428	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	132	1	3487	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	3680	-0-	-9	-0-	120	1	3560	2	N	-0-			-0-
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	128	1	3389	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3685	-0-	-4	-0-	120	1	3565	2	N	-0-			-0-

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
10	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	15	1	5411	3	Y	-0-			-0-
11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	14	1	5233	3	Y	-0-			-0-
12	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	13	1	5286	3	Y	-0-			-0-
01	5425	X	5335	-0-	-90	-0-	14	1	5321	3	Y	-0-			-0-
02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	12	1	5166	3	Y	-0-			-0-
03	5425	X	4993	-0-	-432	-0-	12	1	4981	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
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	3	1	992	3	Y	-0-			-0-
11	900	N	750	-0-	-150	-0-	2	1	748	3	Y	-0-			-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	2	1	704	3	Y	-0-			-0-
01	992	N	747	-0-	-245	-0-	2	1	745	3	Y	-0-			-0-
02	725	N	658	-0-	-67	-0-	2	1	656	3	Y	-0-			-0-
03	713	N	419	-0-	-294	-0-	1	1	418	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
10	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	11	1	4197	3	Y	-0-			-0-
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	12	1	4368	3	Y	-0-			-0-
12	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	12	1	4618	3	Y	-0-			-0-
01	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	11	1	4436	3	Y	-0-			-0-
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	10	1	4297	3	Y	-0-			-0-
*03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	11	1	4610	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 #: 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
10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	127	1	3372	2	N	-0-			-0-
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	123	1	3257	2	N	-0-			-0-
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	125	1	3287	2	N	-0-			-0-
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	110	1	3261	2	N	-0-			-0-
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	112	1	2983	2	N	-0-			-0-
*03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	104	1	3089	2	N	-0-			-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

10	2759	N	2487	-0-	-272	-0-	7	1	2480	3	Y	-0-			-0-
11	2520	N	2130	-0-	-390	-0-	6	1	2124	3	Y	-0-			-0-
12	2542	N	2126	-0-	-416	-0-	5	1	2121	3	Y	-0-			-0-
01	2480	N	1808	-0-	-672	-0-	5	1	1803	3	Y	-0-			-0-
02	2059	N	1497	-0-	-562	-0-	4	1	1493	3	Y	-0-			-0-
03	2139	N	1502	-0-	-637	-0-	4	1	1498	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

10	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	6	1	2183	3	N	-0-			-0-
11	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	6	1	2083	3	N	-0-			-0-
12	2232	N	2105	-0-	-127	-0-	5	1	2100	3	N	-0-			-0-
01	2201	N	2004	-0-	-197	-0-	5	1	1999	3	N	-0-			-0-
02	2030	N	1924	-0-	-106	-0-	5	1	1919	3	N	-0-			-0-
03	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	5	1	1996	3	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	5	1	1766	3	Y	-0-			-0-
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	5	1	1916	3	Y	-0-			-0-
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	5	1	1971	3	Y	-0-			-0-
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	5	1	1803	3	Y	-0-			-0-
02	1769	N	1518	-0-	-251	-0-	4	1	1514	3	Y	-0-			-0-
03	1891	N	1642	-0-	-249	-0-	4	1	1638	3	Y	-0-			-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

10	4867	X	4722	-0-	-145	-0-	13	1	4709	3	N	-0-			-0-
11	4620	X	4534	-0-	-86	-0-	12	1	4522	3	N	-0-			-0-
12	4774	X	4641	-0-	-133	-0-	12	1	4629	3	N	-0-			-0-
01	4712	X	4584	-0-	-128	-0-	12	1	4572	3	N	-0-			-0-
02	4408	X	4204	-0-	-204	-0-	10	1	4194	3	N	-0-			-0-
03	4712	X	4316	-0-	-396	-0-	11	1	4305	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

10	4154	X	4141	-0-	-13	-0-	11	1	4130	3	N	-0-			-0-
11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	11	1	3952	3	N	-0-			-0-
12	4247	X	4091	-0-	-156	-0-	10	1	4081	3	N	-0-			-0-
01	4247	X	3837	-0-	-410	-0-	10	1	3827	3	N	-0-			-0-
02	3973	X	3781	-0-	-192	-0-	9	1	3772	3	N	-0-			-0-
03	4154	X	3975	-0-	-179	-0-	10	1	3965	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	5	1	1980	3	Y	-0-			-0-
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	5	1	1798	3	Y	-0-			-0-
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	5	1	1940	3	Y	-0-			-0-
01	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	5	1	1837	3	Y	-0-			-0-
02	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	4	1	1708	3	Y	-0-			-0-
03	1922	N	1734	-0-	-188	-0-	4	1	1730	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 #: 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
10	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	14	1	5355	3	Y	-0-					-0-
11	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	14	1	4993	3	Y	-0-					-0-
12	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	15	1	5728	3	Y	-0-					-0-
01	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	14	1	5598	3	Y	-0-					-0-
02	5017	X	3938	-0-	-1079	-0-	10	1	3928	3	Y	-0-					-0-
03	5735	X	4466	-0-	-1269	-0-	11	1	4455	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
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	2	1	814	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	753	-0-	-87	-0-	2	1	751	3	Y	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	2	1	752	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	791	-0-	-15	-0-	2	1	789	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	722	-0-	-3	-0-	2	1	720	3	Y	-0-					-0-
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	2	1	785	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
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	4	1	1618	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1541	-0-	-79	-0-	4	1	1537	3	Y	-0-					-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	4	1	1551	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	4	1	1701	3	Y	-0-					-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	4	1	1553	3	Y	-0-					-0-
*03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	4	1	1664	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
10	2232	N	1855	-0-	-377	-0-	5	1	1850	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	2036	-0-	-4	-0-	6	1	2030	3	N	-0-					-0-
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	5	1	2098	3	N	-0-					-0-
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	5	1	2054	3	N	-0-					-0-
02	1972	N	1883	-0-	-89	-0-	5	1	1878	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	5	1	1983	3	N	-0-					-0-

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
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	6	1	2203	3	N	-0-					-0-
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	6	1	2145	3	N	-0-					-0-
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	6	1	2228	3	N	-0-					-0-
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	6	1	2211	3	N	-0-					-0-
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	5	1	2090	3	N	-0-					-0-
*03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	6	1	2239	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
10	2728	N	2656	-0-	-72	-0-	7	1	2649	3	N	-0-					-0-
11	2640	N	2598	-0-	-42	-0-	7	1	2591	3	N	-0-					-0-
12	2759	N	2686	-0-	-73	-0-	7	1	2679	3	N	-0-					-0-
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	7	1	2664	3	N	-0-					-0-
02	2523	N	2503	-0-	-20	-0-	6	1	2497	3	N	-0-					-0-
03	2697	N	2643	-0-	-54	-0-	7	1	2636	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
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	7	1	2585	3	N	-0-					-0-
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	7	1	2535	3	N	-0-					-0-
12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	7	1	2607	3	N	-0-					-0-
01	2604	N	2410	-0-	-194	-0-	6	1	2404	3	N	-0-					-0-
02	2465	N	2086	-0-	-379	-0-	5	1	2081	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	2268	-0-	-336	-0-	6	1	2262	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, 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
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	63	1	1664	2	N	-0-					-0-
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	61	1	1621	2	N	-0-					-0-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	64	1	1684	2	N	-0-					-0-
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	57	1	1698	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1532	-0-	-92	-0-	56	1	1476	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1531	-0-	-205	-0-	50	1	1481	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
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	7	1	2572	3	Y	-0-					-0-
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	7	1	2425	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2348	-0-	-132	-0-	6	1	2342	3	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2315	-0-	-227	-0-	6	1	2287	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	2349	N	2323	-0-	-26	-0-	6	1	2316	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2356	N	2117	-0-	-239	-0-	5	1	2112	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
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	5	1	2027	3	Y	-0-					7
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	6	1	2149	3	Y	-0-					7
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	5	1	1851	3	Y	-0-					7
01	2015	N	1624	-0-	-391	-0-	4	1	1620	3	Y	-0-					7
02	1885	N	1753	-0-	-132	-0-	4	1	1749	3	Y	-0-					7
*03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	5	1	1871	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
10	1364	N	1070	-0-	-294	-0-	3	1	1067	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	816	-0-	-444	-0-	2	1	814	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	868	-0-	-434	-0-	2	1	866	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	780	-0-	-305	-0-	2	1	778	3	N	-0-					-0-
02	783	N	646	-0-	-137	-0-	2	1	644	3	N	-0-					-0-
03	868	N	712	-0-	-156	-0-	2	1	710	3	N	-0-					-0-

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
10	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	4	1	1386	3	Y	-0-					-0-
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	4	1	1352	3	Y	-0-					-0-
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	4	1	1402	3	Y	-0-					-0-
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	4	1	1383	3	Y	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	3	1	1292	3	Y	-0-					-0-
*03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	3	1	1370	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	4154	X	4135	-0-	-19	-0-	150	1	3985	2	N	-0-					-0-
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	148	1	3914	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	4139	-0-	-15	-0-	151	1	3988	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	4098	-0-	-25	-0-	134	1	3964	2	N	-0-					-0-
02	3915	X	3878	-0-	-37	-0-	141	1	3737	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	4141	-0-	-44	-0-	135	1	4006	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
10	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	59	1	1567	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1475	-0-	-295	-0-	54	1	1421	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1456	-0-	-311	-0-	53	1	1403	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	47	1	1374	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1311	-0-	-110	-0-	48	1	1263	2	N	-0-					-0-
*03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	51	1	1535	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
10	2418	X	2256	-0-	-162	-0-	6	1	2250	3	N	-0-					-0-
11	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	6	1	2179	3	N	-0-					-0-
12	2232	X	2182	-0-	-50	-0-	6	1	2176	3	N	-0-					-0-
01	2263	X	2086	-0-	-177	-0-	5	1	2081	3	N	-0-					-0-
02	2117	X	1853	-0-	-264	-0-	4	1	1849	3	N	-0-					-0-
03	2263	X	2222	-0-	-41	-0-	6	1	2216	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	2883	X	2872	-0-	-11	-0-	8	1	2864	3	N	-0-					-0-
11	2760	X	2747	-0-	-13	-0-	8	1	2739	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	2741	-0-	-80	-0-	7	1	2734	3	N	-0-					-0-
01	2883	X	2798	-0-	-85	-0-	7	1	2791	3	N	-0-					-0-
02	2697	X	2578	-0-	-119	-0-	6	1	2572	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	2760	-0-	-123	-0-	7	1	2753	3	N	-0-					-0-

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
10	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	10	1	3593	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3450	-0-	-90	-0-	10	1	3440	3	Y	-0-					-0-
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	9	1	3529	3	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3504	-0-	-123	-0-	9	1	3495	3	Y	-0-					-0-
02	3393	X	3234	-0-	-159	-0-	8	1	3226	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3443	-0-	-153	-0-	9	1	3434	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 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
10	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	5	1	1933	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1857	-0-	-93	-0-	5	1	1852	3	N	-0-					-0-
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	5	1	2116	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	5	1	2041	3	N	-0-					-0-
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	5	1	1861	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	5	1	2063	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 #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 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
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	3	1	1289	3	Y	-0-					3
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	3	1	1214	3	Y	-0-					3
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	3	1	1333	3	Y	-0-					3
01	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	3	1	1292	3	Y	-0-					3
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	3	1	1292	3	Y	-0-					3
03	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	3	1	1293	3	Y	-0-					3

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 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
10	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	6	1	2110	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	6	1	2047	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	5	1	2126	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	5	1	2089	3	N	-0-					-0-
02	1972	N	1941	-0-	-31	-0-	5	1	1936	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2064	-0-	-75	-0-	5	1	2059	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	2124	-0-	-15	-0-	6	1	2118	3	N	-0-					-0-
11	2070	N	1953	-0-	-117	-0-	5	1	1948	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	1135	-0-	-1004	-0-	3	1	1132	3	N	-0-					-0-
01	2139	N	1518	-0-	-621	-0-	4	1	1514	3	N	-0-					-0-
02	1885	N	1674	-0-	-211	-0-	4	1	1670	3	N	-0-					-0-
*03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	5	1	2020	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	5	1	1977	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	6	1	2004	3	Y	-0-					-0-
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	5	1	2001	3	Y	-0-					-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	5	1	1932	3	Y	-0-					-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	5	1	1883	3	Y	-0-					-0-
*03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	5	1	2032	3	Y	-0-					-0-

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
10	3937	X	3929	-0-	-8	-0-	11	1	3918	3	N	-0-					-0-
11	3840	X	3652	-0-	-188	-0-	10	1	3642	3	N	-0-					-0-
12	3999	X	3785	-0-	-214	-0-	10	1	3775	3	N	-0-					-0-
01	3999	X	3847	-0-	-152	-0-	10	1	3837	3	N	-0-					-0-
02	3741	X	3508	-0-	-233	-0-	8	1	3500	3	N	-0-					-0-
*03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	10	1	3930	3	N	-0-					-0-

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
10	4068	X	3006	-0-	-1062	-0-	8	1	2998	3	N	-0-					-0-
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	8	1	3039	3	N	-0-					-0-
12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	7	1	2827	3	N	-0-					-0-
01	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	8	1	3038	3	N	-0-					-0-
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	7	1	2890	3	N	-0-					-0-
*03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	8	1	3186	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 #: 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
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	5	1	2010	3	N	-0-			-0-
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	6	1	2050	3	N	-0-			-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	5	1	2000	3	N	-0-			-0-
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	5	1	1995	3	N	-0-			-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	4	1	1784	3	N	-0-			-0-
*03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	5	1	1864	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

10	2976	X	2699	-0-	-277	-0-	7	1	2692	3	N	-0-			-0-
11	2730	X	2485	-0-	-245	-0-	7	1	2478	3	N	-0-			-0-
12	2790	X	2130	-0-	-660	-0-	5	1	2125	3	N	-0-			-0-
01	2697	X	2135	-0-	-562	-0-	5	1	2130	3	N	-0-			-0-
02	2523	X	2222	-0-	-301	-0-	5	1	2217	3	N	-0-			-0-
03	2697	X	2251	-0-	-446	-0-	6	1	2245	3	N	-0-			-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

10	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	8	1	2891	3	Y	-0-			-0-
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	8	1	2783	3	Y	-0-			-0-
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	7	1	2842	3	Y	-0-			-0-
01	3100	N	3127	-0-	27	27	8	1	3119	3	Y	-0-			-0-
02	2739	N	2712	-0-	-27	-0-	7	1	2705	3	Y	-0-			-0-
*03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	7	1	2764	3	Y	-0-			-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

10	1519	N	1282	-0-	-237	-0-	46	1	1236	2	Y	-0-			-0-
11	1350	N	1156	-0-	-194	-0-	42	1	1114	2	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	52	1	1364	2	Y	-0-			-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	53	1	1400	2	Y	-0-			-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	42	1	1117	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	1108	-0-	-318	-0-	44	1	1064	2	Y	-0-			-0-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

10	5735	X	5724	-0-	-11	-0-	15	1	5709	3	N	-0-			-0-
11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	15	1	5538	3	N	-0-			-0-
12	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	15	1	5751	3	N	-0-			-0-
01	5735	X	5690	-0-	-45	-0-	14	1	5676	3	N	-0-			-0-
02	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	13	1	5359	3	N	-0-			-0-
03	5766	X	5354	-0-	-412	-0-	13	1	5341	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	10	1	3772	3	Y	-0-			-0-
11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	10	1	3667	3	Y	-0-			-0-
12	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	9	1	3669	3	Y	-0-			-0-
01	3813	X	3679	-0-	-134	-0-	9	1	3670	3	Y	-0-			-0-
02	3567	X	3372	-0-	-195	-0-	8	1	3364	3	Y	-0-			-0-
03	3813	X	3582	-0-	-231	-0-	9	1	3573	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	2	1	636	3	Y	-0-			-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	607	3	Y	-0-			-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	2	1	623	3	Y	-0-			-0-
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	2	1	617	3	Y	-0-			-0-
02	580	N	549	-0-	-31	-0-	1	1	548	3	Y	-0-			-0-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	1	1	580	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	2	1	901	3	Y	-0-			-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	2	1	832	3	Y	-0-			-0-
12	930	N	848	-0-	-82	-0-	2	1	846	3	Y	-0-			-0-
01	899	N	830	-0-	-69	-0-	2	1	828	3	Y	-0-			-0-
02	812	N	782	-0-	-30	-0-	2	1	780	3	Y	-0-			-0-
03	837	N	780	-0-	-57	-0-	2	1	778	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
10	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	133	1	3530	2	N	-0-			-0-
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	127	1	3354	2	N	-0-			-0-
12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	120	1	3159	2	N	-0-			-0-
01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	118	1	3114	2	N	-0-			-0-
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	114	1	3012	2	N	-0-			-0-
*03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	135	1	3255	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
10	4340	X	4208	-0-	-132	-0-	11	1	4197	3	Y	-0-			-0-
11	4170	X	4103	-0-	-67	-0-	11	1	4092	3	Y	-0-			-0-
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	11	1	4238	3	Y	-0-			-0-
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	11	1	4213	3	Y	-0-			-0-
02	3915	X	3834	-0-	-81	-0-	9	1	3825	3	Y	-0-			-0-
03	4185	X	4156	-0-	-29	-0-	10	1	4146	3	Y	-0-			-0-

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
10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	7	1	2591	3	N	-0-			-0-
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	7	1	2493	3	N	-0-			-0-
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	7	1	2577	3	N	-0-			-0-
01	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	6	1	2478	3	N	-0-			-0-
02	2349	N	2261	-0-	-88	-0-	5	1	2256	3	N	-0-			-0-
03	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	6	1	2408	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
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	40	1	1056	2	N	-0-			-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	37	1	986	2	N	-0-			-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	37	1	972	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	922	-0-	-163	-0-	30	1	892	2	N	-0-			-0-
02	986	N	822	-0-	-164	-0-	30	1	792	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	854	-0-	-169	-0-	28	1	826	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-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
10	3255	X	2826	-0-	-429	-0-	8	1	2818	3	Y	-0-			-0-
11	3150	X	2343	-0-	-807	-0-	6	1	2337	3	Y	-0-			-0-
12	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	7	1	2843	3	Y	-0-			-0-
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	8	1	2994	3	Y	-0-			-0-
02	2668	X	1821	-0-	-847	-0-	4	1	1817	3	Y	-0-			-0-
03	2852	X	1720	-0-	-1132	-0-	4	1	1716	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
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	5	1	1864	3	N	-0-			-0-
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	5	1	1942	3	N	-0-			-0-
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	5	1	1807	3	N	-0-			-0-
01	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	4	1	1687	3	N	-0-			-0-
02	1885	N	1658	-0-	-227	-0-	4	1	1654	3	N	-0-			-0-
03	1798	N	1609	-0-	-189	-0-	4	1	1605	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
10	4092	X	3934	-0-	-158	-0-	11	1	3923	3	N	-0-			-0-
11	3870	X	3775	-0-	-95	-0-	10	1	3765	3	N	-0-			-0-
12	3968	X	3856	-0-	-112	-0-	10	1	3846	3	N	-0-			-0-
01	3937	X	3826	-0-	-111	-0-	10	1	3816	3	N	-0-			-0-
02	3683	X	3549	-0-	-134	-0-	9	1	3540	3	N	-0-			-0-
03	3937	X	3722	-0-	-215	-0-	9	1	3713	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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	1953	N	1744	-0-	-209	-0-	63	1	1681	2	Y	-0-			-0-
11	1830	N	1361	-0-	-469	-0-	50	1	1311	2	Y	-0-			-0-
12	1767	N	1419	-0-	-348	-0-	52	1	1367	2	Y	-0-			-0-
01	1736	N	1454	-0-	-282	-0-	48	1	1406	2	Y	-0-			-0-
02	1305	N	1295	-0-	-10	-0-	47	1	1248	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	43	1	1274	2	Y	-0-			-0-

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
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	4	1	1641	3	N	-0-			-0-
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	4	1	1487	3	N	-0-			-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	4	1	1400	3	N	-0-			-0-
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	4	1	1406	3	N	-0-			-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	3	1	1319	3	N	-0-			-0-
*03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	4	1	1458	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	9	1	3457	3	Y	-0-			-0-
11	3390	X	3386	-0-	-4	-0-	9	1	3377	3	Y	-0-			-0-
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	8	1	3300	3	Y	-0-			-0-
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	9	1	3570	3	Y	-0-			-0-
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	8	1	3335	3	Y	-0-			-0-
*03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	9	1	3510	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	4	1	1549	3	Y	-0-			8
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	4	1	1542	3	Y	-0-			8
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	4	1	1482	3	Y	-0-			8
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	3	1	1336	3	Y	-0-			8
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	3	1	1248	3	Y	-0-			8
*03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	4	1	1456	3	Y	-0-			8

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 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
10	3658	X	3399	-0-	-259	-0-	9	1	3390	3	Y	-0-			-0-
11	3330	X	3205	-0-	-125	-0-	9	1	3196	3	Y	-0-			-0-
12	3286	X	3203	-0-	-83	-0-	8	1	3195	3	Y	-0-			-0-
01	3286	X	3234	-0-	-52	-0-	8	1	3226	3	Y	-0-			-0-
02	3074	X	2963	-0-	-111	-0-	7	1	2956	3	Y	-0-			-0-
03	3286	X	3178	-0-	-108	-0-	8	1	3170	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 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
10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	9	1	3533	3	N	-0-			-0-
11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	10	1	3602	3	N	-0-			-0-
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	9	1	3718	3	N	-0-			-0-
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	8	1	3195	3	N	-0-			-0-
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	8	1	3110	3	N	-0-			-0-
*03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	8	1	3322	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 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
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	5	1	1878	3	Y	-0-			-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	5	1	1709	3	Y	-0-			-0-
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	5	1	1821	3	Y	-0-			-0-
01	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	4	1	1747	3	Y	-0-			-0-
02	1653	N	1464	-0-	-189	-0-	4	1	1460	3	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	4	1	1667	3	Y	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		94	-0-	94	152	94	3			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	152					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 #: 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
10	20646	X	20646	-0-	-0-	-0-	55	1	20561	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
11	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	52	1	18913	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	20804	X	20804	-0-	-0-	-0-	52	1	20751	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	20646	X	19950	-0-	-696	-0-	50	1	19900	3	Y	-0-					-0-
02	19314	X	17528	-0-	-1786	-0-	42	1	17486	3	Y	-0-					-0-
03	20801	X	18293	-0-	-2508	-0-	45	1	18248	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

10	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	4	1	1536	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	4	1	1503	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	4	1	1480	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	4	1	1466	3	N	-0-					-0-
02	1450	N	1354	-0-	-96	-0-	3	1	1351	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	4	1	1457	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

10	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	4	1	1438	3	N	-0-					-0-
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	5	1	1637	3	N	-0-					-0-
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	5	1	1782	3	N	-0-					-0-
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	6	1	2265	3	N	-0-					-0-
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	5	1	2256	3	N	-0-					-0-
*03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	5	1	2194	3	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	9	1	3418	3	N	-0-					-0-
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	9	1	3175	3	N	-0-					-0-
12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	9	1	3408	3	N	-0-					-0-
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	8	1	3284	3	N	-0-					-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	7	1	3030	3	N	-0-					-0-
*03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	8	1	3201	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	7	1	2673	3	N	-0-					-0-
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	7	1	2623	3	N	-0-					-0-
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	7	1	2726	3	N	-0-					-0-
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	7	1	2630	3	N	-0-					-0-
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	6	1	2296	3	N	-0-					-0-
*03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	6	1	2501	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

10	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	12	1	4646	3	N	-0-					-0-
11	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	12	1	4492	3	N	-0-					-0-
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	12	1	4690	3	N	-0-					-0-
01	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	12	1	4708	3	N	-0-					-0-
02	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	11	1	4498	3	N	-0-					-0-
*03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	12	1	4872	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
10	2232	N	2031	-0-	-201	-0-	5	1	2026	3	Y	-0-					-0-
11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	8	1	2794	3	Y	-0-					-0-
12	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	7	1	2944	3	Y	-0-					-0-
01	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	7	1	2842	3	Y	-0-					-0-
02	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	7	1	2825	3	Y	-0-					-0-
*03	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	7	1	2861	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
10	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	3	1	1169	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	3	1	1115	3	Y	-0-					-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	3	1	1199	3	Y	-0-					-0-
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	3	1	1204	3	Y	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	3	1	1108	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	3	1	1130	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
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	7	1	2539	3	Y	-0-					-0-
11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	7	1	2554	3	Y	-0-					-0-
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	6	1	2252	3	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2056	-0-	-486	-0-	5	1	2051	3	Y	-0-					-0-
02	2407	N	1730	-0-	-677	-0-	4	1	1726	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1821	-0-	-442	-0-	5	1	1816	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
10	2201	N	2175	-0-	-26	-0-	79	1	2096	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	71	1	1875	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1959	-0-	-118	-0-	72	1	1887	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	72	1	1908	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1773	-0-	-112	-0-	64	1	1709	2	N	-0-					-0-
*03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	86	1	2069	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
10	7099	X	5395	-0-	-1704	-0-	14	1	5347	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
11	6870	X	4840	-0-	-2030	-0-	13	1	4825	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	12	1	4878	3	Y	-0-					-0-
01	5394	X	5093	-0-	-301	-0-	13	1	5080	3	Y	-0-					-0-
02	5046	X	4708	-0-	-338	-0-	11	1	4650	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
03	5394	X	5063	-0-	-331	-0-	13	1	5048	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
10	589	N	516	-0-	-73	-0-	19	1	497	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	479	-0-	-91	-0-	18	1	461	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	470	-0-	-57	-0-	17	1	453	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	453	-0-	-74	-0-	17	1	436	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	434	-0-	-30	-0-	16	1	418	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	17	1	418	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
10	3751	X	3025	-0-	-726	-0-	8	1	3017	3	Y	-0-			-0-
11	3630	X	3318	-0-	-312	-0-	9	1	3309	3	Y	-0-			-0-
12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	8	1	3265	3	Y	-0-			-0-
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	9	1	3647	3	Y	-0-			-0-
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	8	1	3428	3	Y	-0-			-0-
*03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	8	1	3262	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 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
10	2697	N	2537	-0-	-160	-0-	7	1	2530	3	Y	-0-			-0-
11	2610	N	2383	-0-	-227	-0-	7	1	2376	3	Y	-0-			-0-
12	2449	N	2400	-0-	-49	-0-	6	1	2394	3	Y	-0-			-0-
01	2511	N	2326	-0-	-185	-0-	6	1	2320	3	Y	-0-			-0-
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	6	1	2465	3	Y	-0-			-0-
*03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	6	1	2420	3	Y	-0-			-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 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
10	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	42	1	1123	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	40	1	1062	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	41	1	1067	2	N	-0-			-0-
01	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	37	1	1089	2	N	-0-			-0-
02	1073	N	1052	-0-	-21	-0-	38	1	1014	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	36	1	1064	2	N	-0-			-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	10	1	3658	3	N	-0-			-0-
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	10	1	3490	3	N	-0-			-0-
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	9	1	3634	3	N	-0-			-0-
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	9	1	3493	3	N	-0-			-0-
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	7	1	3040	3	N	-0-			-0-
*03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	9	1	3429	3	N	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 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
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	4	1	1476	3	Y	-0-			-0-
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	5	1	1739	3	Y	-0-			-0-
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	4	1	1715	3	Y	-0-			-0-
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	4	1	1755	3	Y	-0-			-0-
02	1682	N	1628	-0-	-54	-0-	4	1	1624	3	Y	-0-			-0-
03	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	4	1	1646	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 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
10	3999	X	2946	-0-	-1053	-0-	8	1	2938	3	Y	-0-			-0-
11	3870	X	2333	-0-	-1537	-0-	6	1	2327	3	Y	-0-			-0-
12	2914	X	1523	-0-	-1391	-0-	4	1	1519	3	Y	-0-			-0-
01	2914	X	1538	-0-	-1376	-0-	4	1	1534	3	Y	-0-			-0-
02	2726	X	1740	-0-	-986	-0-	4	1	1736	3	Y	-0-			-0-
03	2914	X	1853	-0-	-1061	-0-	5	1	1848	3	Y	-0-			-0-

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
10	3472	X	3127	-0-	-345	-0-	8	1	3119	3	Y	-0-			-0-
11	3360	X	3161	-0-	-199	-0-	9	1	3152	3	Y	-0-			-0-
12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	9	1	3396	3	Y	-0-			-0-
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	8	1	3269	3	Y	-0-			-0-
02	3016	X	2944	-0-	-72	-0-	7	1	2937	3	Y	-0-			-0-
03	3224	X	2943	-0-	-281	-0-	7	1	2936	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. 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
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	5	1	1917	3	Y	-0-			-0-
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	5	1	1976	3	Y	-0-			-0-
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	5	1	1997	3	Y	-0-			-0-
01	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	5	1	1871	3	Y	-0-			-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	5	1	1911	3	Y	-0-			-0-
*03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	6	1	2354	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
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	607	3	Y	-0-			-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	2	1	619	3	Y	-0-			-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	2	1	757	3	Y	-0-			-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	2	1	753	3	Y	-0-			-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	2	1	723	3	Y	-0-			-0-
*03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	2	1	773	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
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	2	1	856	3	Y	-0-			23
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	2	1	825	3	Y	-0-			23
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	2	1	873	3	Y	-0-			23
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	3	1	1019	3	Y	-0-			23
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	3	1	1171	3	Y	-0-			23
*03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	4	1	1434	3	Y	-0-			23

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
10	6076	X	5474	-0-	-602	-0-	15	1	5459	3	Y	-0-			-0-
11	5580	X	5176	-0-	-404	-0-	14	1	5162	3	Y	-0-			-0-
12	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	13	1	4930	3	Y	-0-			-0-
01	5611	X	5407	-0-	-204	-0-	14	1	5393	3	Y	-0-			-0-
02	5249	X	4898	-0-	-351	-0-	12	1	4886	3	Y	-0-			-0-
03	5487	X	5041	-0-	-446	-0-	12	1	5029	3	Y	-0-			-0-

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
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	3	1	1278	3	N	-0-			-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	3	1	1220	3	N	-0-			-0-
12	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	3	1	1136	3	N	-0-			-0-
01	1271	N	952	-0-	-319	-0-	2	1	950	3	N	-0-			-0-
02	1189	N	714	-0-	-475	-0-	2	1	712	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	655	-0-	-492	-0-	2	1	653	3	N	-0-			-0-

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
10	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	13	1	4731	3	Y	-0-			-0-
11	4470	X	4032	-0-	-438	-0-	11	1	4021	3	Y	-0-			-0-
12	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	10	1	3871	3	Y	-0-			-0-
01	4464	X	4334	-0-	-130	-0-	11	1	4323	3	Y	-0-			-0-
02	4176	X	4063	-0-	-113	-0-	10	1	4053	3	Y	-0-			-0-
03	4464	X	4317	-0-	-147	-0-	11	1	4306	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

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
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	4	1	1314	3	Y	-0-			-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	4	1	1266	3	Y	-0-			-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	3	1	1304	3	Y	-0-			-0-
01	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	3	1	1301	3	Y	-0-			-0-
02	1218	N	1212	-0-	-6	-0-	3	1	1209	3	Y	-0-			-0-
03	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	3	1	1294	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
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	5	1	1803	3	N	-0-			-0-
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	5	1	1809	3	N	-0-			-0-
12	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	5	1	1884	3	N	-0-			-0-
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	5	1	1905	3	N	-0-			-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	4	1	1844	3	N	-0-			-0-
03	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	5	1	1851	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
10	5208	X	5132	-0-	-76	-0-	14	1	5118	3	Y	-0-			-0-
11	5040	X	4969	-0-	-71	-0-	14	1	4955	3	Y	-0-			-0-
12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	13	1	5039	3	Y	-0-			-0-
01	5146	X	4937	-0-	-209	-0-	13	1	4924	3	Y	-0-			-0-
02	4814	X	4484	-0-	-330	-0-	11	1	4473	3	Y	-0-			-0-
03	5146	X	5006	-0-	-140	-0-	12	1	4994	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
10	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	4	1	1378	3	N	-0-			-0-
11	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	4	1	1393	3	N	-0-			-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	4	1	1464	3	N	-0-			-0-
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	4	1	1451	3	N	-0-			-0-
02	1363	N	1355	-0-	-8	-0-	3	1	1352	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	4	1	1435	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
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	5	1	1882	3	Y	-0-			-0-
11	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	5	1	1663	3	Y	-0-			-0-
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	4	1	1749	3	Y	-0-			-0-
01	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	5	1	1769	3	Y	-0-			-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	4	1	1646	3	Y	-0-			-0-
*03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	5	1	1911	3	Y	-0-			-0-

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
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	1	1	390	3	Y	-0-			-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	1	1	332	3	Y	-0-			-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	Y	-0-			-0-
01	403	N	301	-0-	-102	-0-	1	1	300	3	Y	-0-			-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	2	1	836	3	Y	-0-			-0-
*03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	2	1	838	3	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

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
10	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	5	1	1885	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1678	-0-	-122	-0-	5	1	1673	3	Y	-0-					-0-
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	5	1	1896	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	5	1	1855	3	Y	-0-					-0-
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	4	1	1696	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	4	1	1794	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
10	5611	X	4982	-0-	-629	-0-	13	1	4969	3	Y	-0-					-0-
11	5280	X	4698	-0-	-582	-0-	13	1	4685	3	Y	-0-					-0-
12	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	12	1	4641	3	Y	-0-					-0-
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	13	1	5047	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	11	1	4642	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4929	X	4887	-0-	-42	-0-	12	1	4875	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
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	2	1	847	3	N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	2	1	839	3	N	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	2	1	859	3	N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	2	1	916	3	N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	2	1	875	3	N	-0-					-0-
*03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	3	1	994	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
10	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	4	1	1656	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	4	1	1587	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	4	1	1668	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	4	1	1641	3	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1521	-0-	-16	-0-	4	1	1517	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	4	1	1631	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
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	9	1	3272	3	N	-0-					-0-
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	9	1	3195	3	N	-0-					-0-
12	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	8	1	3203	3	N	-0-					-0-
01	3348	X	3228	-0-	-120	-0-	8	1	3220	3	N	-0-					-0-
02	3132	X	3085	-0-	-47	-0-	7	1	3078	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	3085	-0-	-232	-0-	8	1	3077	3	N	-0-					-0-

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
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	6	1	2072	3	N	-0-					-0-
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	6	1	2029	3	N	-0-					-0-
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	6	1	2180	3	N	-0-					-0-
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	5	1	2094	3	N	-0-					-0-
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	5	1	1982	3	N	-0-					-0-
*03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	5	1	1815	3	N	-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 #: 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
10	5518	X	5156	-0-	-362	-0-	187	1	4969	2	N	-0-			-0-
11	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	201	1	5304	2	N	-0-			-0-
12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	204	1	5382	2	N	-0-			-0-
01	5363	X	5283	-0-	-80	-0-	172	1	5111	2	N	-0-			-0-
02	5336	X	5016	-0-	-320	-0-	182	1	4834	2	N	-0-			-0-
03	5704	X	5266	-0-	-438	-0-	171	1	5095	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
10	2852	X	2838	-0-	-14	-0-	103	1	2735	2	N	-0-			-0-
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	103	1	2704	2	N	-0-			-0-
12	2852	N	2712	-0-	-140	-0-	99	1	2613	2	N	-0-			-0-
01	2852	N	2665	-0-	-187	-0-	87	1	2578	2	N	-0-			-0-
02	2726	N	2476	-0-	-250	-0-	90	1	2386	2	N	-0-			-0-
03	2697	N	2627	-0-	-70	-0-	86	1	2541	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
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	7	1	2665	3	Y	-0-			-0-
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	7	1	2426	3	Y	-0-			-0-
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	6	1	2516	3	Y	-0-			-0-
01	2542	N	2474	-0-	-68	-0-	6	1	2468	3	Y	-0-			-0-
02	2349	N	2241	-0-	-108	-0-	5	1	2236	3	Y	-0-			-0-
03	2511	N	2362	-0-	-149	-0-	6	1	2356	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
10	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	384	1	4479	3	N	-0-			-0-
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	371	1	3843	3	N	-0-			-0-
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	380	1	3226	3	N	-0-			-0-
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	380	1	3071	3	N	-0-			-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	355	1	2991	3	N	-0-			-0-
*03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	379	1	2949	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
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	4	1	1409	3	N	-0-			-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	4	1	1377	3	N	-0-			-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	4	1	1459	3	N	-0-			-0-
01	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	4	1	1397	3	N	-0-			-0-
02	1334	N	1298	-0-	-36	-0-	3	1	1295	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	3	1	1254	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
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	5	1	1845	3	Y	-0-			-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	5	1	1761	3	Y	-0-			-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	4	1	1702	3	Y	-0-			-0-
01	1395	N	1197	-0-	-198	-0-	3	1	1194	3	Y	-0-			-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	3	1	1334	3	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	3	1	1330	3	Y	-0-			-0-

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
10	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	4	1	1359	3	N	-0-			-0-
11	1410	N	1140	-0-	-270	-0-	3	1	1137	3	N	-0-			-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	3	1	1341	3	N	-0-			-0-
01	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	3	1	1347	3	N	-0-			-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	3	1	1221	3	N	-0-			-0-
*03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	3	1	1348	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 #: 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
10	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	3	1	1275	3	N	-0-			-0-
11	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	3	1	1241	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	3	1	1256	3	N	-0-			-0-
01	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	3	1	1223	3	N	-0-			-0-
02	1189	N	1109	-0-	-80	-0-	3	1	1106	3	N	-0-			-0-
03	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	3	1	1170	3	N	-0-			-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

10	682	N	677	-0-	-5	-0-	2	1	675	3	N	-0-			-0-
11	720	N	644	-0-	-76	-0-	2	1	642	3	N	-0-			-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	2	1	750	3	N	-0-			-0-
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	2	1	648	3	N	-0-			-0-
02	609	N	536	-0-	-73	-0-	1	1	535	3	N	-0-			-0-
03	744	N	653	-0-	-91	-0-	2	1	651	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

10	2325	N	1993	-0-	-332	-0-	5	1	1988	3	Y	-0-			-0-
11	2280	N	1939	-0-	-341	-0-	5	1	1934	3	Y	-0-			-0-
12	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	5	1	2007	3	Y	-0-			-0-
01	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	5	1	1899	3	Y	-0-			-0-
02	1885	N	1773	-0-	-112	-0-	4	1	1769	3	Y	-0-			-0-
03	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	5	1	1965	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	53	1	1410	2	N	-0-			-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	51	1	1347	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	50	1	1326	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	43	1	1274	2	N	-0-			-0-
02	1363	N	1274	-0-	-89	-0-	46	1	1228	2	N	-0-			-0-
*03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	44	1	1330	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

10	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	3	1	1133	3	Y	-0-			-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	3	1	1110	3	Y	-0-			-0-
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	3	1	1092	3	Y	-0-			-0-
01	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	3	1	1046	3	Y	-0-			-0-
02	1044	N	962	-0-	-82	-0-	2	1	960	3	Y	-0-			-0-
03	1085	N	990	-0-	-95	-0-	2	1	988	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	6	1	2378	3	Y	-0-			-0-
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	6	1	2334	3	Y	-0-			-0-
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	6	1	2442	3	Y	-0-			-0-
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	6	1	2413	3	Y	-0-			-0-
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	5	1	2244	3	Y	-0-			-0-
*03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	6	1	2365	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 #: 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
10	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	9	1	3440	3	Y	-0-					-0-
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	9	1	3385	3	Y	-0-					-0-
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	9	1	3477	3	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	9	1	3445	3	Y	-0-					-0-
02	3364	X	3262	-0-	-102	-0-	8	1	3254	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3489	-0-	-14	-0-	9	1	3480	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

10	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	8	1	2886	3	N	-0-					-0-
11	2760	N	2710	-0-	-50	-0-	7	1	2703	3	N	-0-					-0-
12	2852	N	2845	-0-	-7	-0-	7	1	2838	3	N	-0-					-0-
01	2852	N	2711	-0-	-141	-0-	7	1	2704	3	N	-0-					-0-
02	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	7	1	2692	3	N	-0-					-0-
03	2852	N	2410	-0-	-442	-0-	6	1	2404	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

10	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	8	1	2809	3	Y	-0-					-0-
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	7	1	2635	3	Y	-0-					-0-
12	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	7	1	2660	3	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2659	-0-	-255	-0-	7	1	2652	3	Y	-0-					-0-
02	2552	N	2422	-0-	-130	-0-	6	1	2416	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2597	-0-	-69	-0-	6	1	2591	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

10	3844	X	3534	-0-	-310	-0-	9	1	3525	3	N	-0-					-0-
11	3720	X	3387	-0-	-333	-0-	9	1	3378	3	N	-0-					-0-
12	3658	X	3550	-0-	-108	-0-	9	1	3541	3	N	-0-					-0-
01	3658	X	3370	-0-	-288	-0-	9	1	3361	3	N	-0-					-0-
02	3306	X	3274	-0-	-32	-0-	8	1	3266	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	8	1	3262	3	N	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

10	2139	N	2012	-0-	-127	-0-	5	1	2007	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1785	-0-	-285	-0-	5	1	1780	3	Y	-0-					-0-
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	5	1	1885	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1681	-0-	-334	-0-	4	1	1677	3	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	4	1	1728	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1668	-0-	-223	-0-	4	1	1664	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

10	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	4	1	1379	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	4	1	1352	3	Y	-0-					-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	4	1	1420	3	Y	-0-					-0-
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	4	1	1384	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	3	1	1285	3	Y	-0-					-0-
*03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	3	1	1386	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

10	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	11	1	4204	3	N	-0-					-0-
11	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	13	1	4757	3	N	-0-					-0-
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	10	1	4072	3	N	-0-					-0-
01	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	11	1	4343	3	N	-0-					-0-
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	9	1	3838	3	N	-0-					-0-
*03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	11	1	4355	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	33	1	881	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	883	-0-	-47	-0-	32	1	851	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	919	-0-	-11	-0-	34	1	885	2	Y	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	32	1	950	2	Y	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	36	1	942	2	Y	-0-					-0-
*03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	33	1	990	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
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	343	1	759	3	Y	-0-					5
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	332	1	642	3	Y	-0-					5
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	343	1	636	3	Y	-0-					5
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	343	1	611	3	Y	-0-					5
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	320	1	554	3	Y	-0-					5
*03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	342	1	584	3	Y	-0-					5

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
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	121	1	3223	2	Y	-0-					-0-
11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	114	1	3016	2	Y	-0-					-0-
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	122	1	3204	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3277	-0-	-71	-0-	107	1	3170	2	Y	-0-					-0-
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	115	1	3042	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	105	1	3150	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
10	3100	N	3290	-0-	190	190	9	1	3281	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3167	-0-	167	357	9	1	3158	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3115	-0-	-357	-0-	8	1	3107	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3104	-0-	-182	-0-	8	1	3096	3	Y	-0-					-0-
02	3074	X	2729	-0-	-345	-0-	7	1	2722	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	7	1	3011	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
10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	8	1	3145	3	Y	-0-					-0-
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	8	1	3024	3	Y	-0-					-0-
12	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	8	1	3118	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	8	1	3099	3	Y	-0-					-0-
02	2929	X	2715	-0-	-214	-0-	7	1	2708	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2703	-0-	-428	-0-	7	1	2696	3	Y	-0-					-0-

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
10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	7	1	2484	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2261	-0-	-49	-0-	6	1	2255	3	Y	-0-					-0-
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	6	1	2503	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	6	1	2470	3	Y	-0-					-0-
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	6	1	2338	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2496	-0-	-15	-0-	6	1	2490	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
10	713	N	471	-0-	-242	-0-	1	1	470	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	438	-0-	-102	-0-	1	1	437	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	431	-0-	-65	-0-	1	1	430	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	384	-0-	-81	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	248	-0-	-187	-0-	1	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	272	-0-	-162	-0-	1	1	271	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-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
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	8	1	3153	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2907	-0-	-93	-0-	8	1	2899	3	Y	-0-					-0-
12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	8	1	3041	3	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2923	-0-	-394	-0-	7	1	2916	3	Y	-0-					-0-
02	3074	X	2667	-0-	-407	-0-	6	1	2661	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2794	-0-	-368	-0-	7	1	2787	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
10	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	5	1	2009	3	Y	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	5	1	1970	3	Y	-0-					-0-
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	5	1	1997	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	5	1	1951	3	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1824	-0-	-32	-0-	4	1	1820	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	5	1	1899	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

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
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	1	1	234	3	Y	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	1	1	564	3	Y	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	2	1	880	3	Y	-0-					-0-
*03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	2	1	930	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
10	2170	N	2112	-0-	-58	-0-	6	1	2106	3	Y	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	6	1	2038	3	Y	-0-					-0-
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	6	1	2171	3	Y	-0-					-0-
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	6	1	2175	3	Y	-0-					-0-
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	5	1	2008	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	5	1	2065	3	Y	-0-					-0-

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
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	5	1	1933	3	N	-0-					-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	5	1	1680	3	N	-0-					-0-
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	4	1	1695	3	N	-0-					-0-
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	4	1	1655	3	N	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	4	1	1538	3	N	-0-					-0-
*03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	4	1	1643	3	N	-0-					-0-

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
10	5425	X	5297	-0-	-128	-0-	14	1	5283	3	Y	-0-					-0-
11	5160	X	5140	-0-	-20	-0-	14	1	5126	3	Y	-0-					-0-
12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	13	1	5279	3	Y	-0-					-0-
01	5301	X	5253	-0-	-48	-0-	13	1	5240	3	Y	-0-					-0-
02	4959	X	4880	-0-	-79	-0-	12	1	4868	3	Y	-0-					-0-
03	5301	X	5214	-0-	-87	-0-	13	1	5201	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 #: 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
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	6	1	2146	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	2025	-0-	-15	-0-	6	1	2019	3	Y	-0-					-0-
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	6	1	2455	3	Y	-0-					-0-
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	6	1	2383	3	Y	-0-					-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	5	1	2106	3	Y	-0-					-0-
*03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	5	1	2183	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
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	6	1	2312	3	Y	-0-					-0-
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	6	1	2294	3	Y	-0-					-0-
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	6	1	2465	3	Y	-0-					-0-
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	7	1	2574	3	Y	-0-					-0-
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	6	1	2536	3	Y	-0-					-0-
*03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	6	1	2497	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
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	4	1	1160	3	Y	-0-					2
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	4	1	1099	3	Y	-0-					2
12	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	4	1	1151	3	Y	-0-					2
01	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	4	1	1122	3	Y	-0-					2
02	1073	N	1057	-0-	-16	-0-	3	1	1054	3	Y	-0-					2
03	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	4	1	1096	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

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
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	3	1	1018	3	Y	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	2	1	854	3	Y	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	2	1	917	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	869	-0-	-154	-0-	2	1	867	3	Y	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	3	1	1162	3	Y	-0-					-0-
*03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	4	1	1683	3	Y	-0-					-0-

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
10	2821	X	2671	-0-	-150	-0-	7	1	2664	3	N	-0-					-0-
11	2730	X	2612	-0-	-118	-0-	7	1	2605	3	N	-0-					-0-
12	2697	N	2631	-0-	-66	-0-	7	1	2624	3	N	-0-					-0-
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	7	1	2829	3	N	-0-					-0-
02	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	7	1	2784	3	N	-0-					-0-
*03	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	7	1	2913	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
10	2077	X	1628	-0-	-449	-0-	4	1	1624	3	Y	-0-					-0-
11	1980	X	1559	-0-	-421	-0-	4	1	1555	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	5	1	1800	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	4	1	1635	3	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1324	-0-	-184	-0-	3	1	1321	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1275	-0-	-523	-0-	3	1	1272	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 #: 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
10	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	18	1	6865	3	Y	-0-					-0-
11	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	17	1	6052	3	Y	-0-					-0-
12	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	15	1	5823	3	Y	-0-					-0-
01	7967	X	5641	-0-	-2326	-0-	14	1	5627	3	Y	-0-					-0-
02	7221	X	5087	-0-	-2134	-0-	12	1	5075	3	Y	-0-					-0-
03	6882	X	5113	-0-	-1769	-0-	13	1	5100	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
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	10	1	3799	3	N	-0-					40
11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	10	1	3651	3	N	-0-					40
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	9	1	3560	3	N	-0-					40
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	9	1	3389	3	N	-0-					40
02	2929	X	2912	-0-	-17	-0-	7	1	2905	3	N	-0-					40
*03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	8	1	3258	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
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	9	1	2437	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	8	1	2302	3	Y	18	14	1			11
							20	9									
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	9	1	2551	3	Y	13					24
							14	9									
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	9	1	2668	3	Y	14	38	1			-0-
							15	9									
02	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	9	1	2685	3	Y	10	2	1			8
							11	9									
*03	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	10	1	3003	3	Y	24					32
							26	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
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	5	1	1931	3	N	-0-					-0-
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	5	1	1909	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	5	1	1928	3	N	-0-					-0-
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	5	1	1930	3	N	-0-					-0-
02	1856	N	1777	-0-	-79	-0-	4	1	1773	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	5	1	1891	3	N	-0-					-0-

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
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	5	1	1980	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1862	-0-	-28	-0-	5	1	1857	3	Y	-0-					-0-
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	5	1	1960	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	5	1	1917	3	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	4	1	1739	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	4	1	1785	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
10	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	5	1	2014	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1774	-0-	-206	-0-	5	1	1769	3	Y	-0-					-0-
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	4	1	1693	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1605	-0-	-410	-0-	4	1	1601	3	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1501	-0-	-210	-0-	4	1	1497	3	Y	-0-					-0-
*03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	4	1	1759	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 "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
10	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	9	1	3523	3	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3404	-0-	-166	-0-	9	1	3395	3	Y	-0-					-0-
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	9	1	3625	3	Y	-0-					-0-
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	9	1	3538	3	Y	-0-					-0-
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	8	1	3289	3	Y	-0-					-0-
*03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	9	1	3477	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
10	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	95	1	2537	2	N	-0-					-0-
11	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	93	1	2442	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2588	-0-	-78	-0-	95	1	2493	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2390	-0-	-245	-0-	78	1	2312	2	N	-0-					-0-
02	2465	N	2300	-0-	-165	-0-	84	1	2216	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2512	-0-	-61	-0-	82	1	2430	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
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	6	1	2095	3	Y	-0-					-0-
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	5	1	1816	3	Y	-0-					-0-
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	5	1	1778	3	Y	-0-					-0-
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	6	1	2392	3	Y	-0-					-0-
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	5	1	2016	3	Y	-0-					-0-
*03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	5	1	1811	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
10	4371	X	4144	-0-	-227	-0-	150	1	3994	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3835	-0-	-335	-0-	140	1	3695	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3776	-0-	-533	-0-	138	1	3638	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3822	-0-	-363	-0-	124	1	3698	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3677	-0-	-209	-0-	134	1	3543	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3981	-0-	-173	-0-	129	1	3852	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3100	N	3652	-0-	552	552	350	1	3302	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2598	-0-	-402	150	336	1	2247	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	5202	X	5052	-0-	-150	-0-	353	1	4699	3	Y	-0-					-0-
01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	353	1	4542	3	Y	-0-					-0-
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	327	1	3278	3	Y	-0-					-0-
03	5053	X	2769	-0-	-2284	-0-	347	1	2422	3	Y	-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 #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 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
10	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	3	1	1034	3	Y	-0-			-0-
11	1050	N	902	-0-	-148	-0-	3	1	899	3	Y	-0-			-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	3	1	1076	3	Y	-0-			-0-
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	3	1	1048	3	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	2	1	998	3	Y	-0-			-0-
*03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	3	1	1089	3	Y	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 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
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	70	1	1864	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	1708	-0-	-392	-0-	62	1	1646	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	61	1	1609	2	N	-0-			-0-
01	1922	N	1715	-0-	-207	-0-	56	1	1659	2	N	-0-			-0-
02	1653	N	1571	-0-	-82	-0-	57	1	1514	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	54	1	1616	2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 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
10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	7	1	2618	3	Y	-0-			-0-
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	6	1	1990	3	Y	-0-			-0-
12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	8	1	2956	3	Y	-0-			-0-
01	3100	N	3222	-0-	122	122	8	1	3214	3	Y	-0-			-0-
02	2900	N	3092	-0-	192	314	7	1	3085	3	Y	-0-			-0-
*03	3100	N	2998	-0-	-102	212	7	1	2991	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 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
10	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	4	1	1467	3	N	-0-			-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	4	1	1387	3	N	-0-			-0-
12	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	4	1	1438	3	N	-0-			-0-
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	4	1	1468	3	N	-0-			-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	3	1	1374	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	3	1	1298	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 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
10	372	N	299	-0-	-73	-0-	1	1	298	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	1	1	296	3	Y	-0-			-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	1	303	3	Y	-0-			-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	3	Y	-0-			-0-
02	261	N	194	-0-	-67	-0-	1	1	193	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	183	-0-	-96	-0-	1	1	182	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	11	1	4125	3	Y	-0-			-0-
11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	11	1	3945	3	Y	-0-			-0-
12	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	11	1	4223	3	Y	-0-			-0-
01	4123	X	3852	-0-	-271	-0-	10	1	3842	3	Y	-0-			-0-
02	3857	X	3434	-0-	-423	-0-	8	1	3426	3	Y	-0-			-0-
03	4247	X	3485	-0-	-762	-0-	9	1	3476	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 #: 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
10	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	4	1	1304	3	N	-0-			-0-
11	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	3	1	1174	3	N	-0-			-0-
12	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	3	1	1187	3	N	-0-			-0-
01	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	3	1	1165	3	N	-0-			-0-
02	1131	N	1064	-0-	-67	-0-	3	1	1061	3	N	-0-			-0-
03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	3	1	1120	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
10	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	5	1	1909	3	Y	-0-			-0-
11	2010	N	1829	-0-	-181	-0-	5	1	1824	3	Y	-0-			-0-
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	5	1	2118	3	Y	-0-			-0-
01	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	5	1	1806	3	Y	-0-			-0-
02	1769	N	1668	-0-	-101	-0-	4	1	1664	3	Y	-0-			-0-
03	2108	N	1850	-0-	-258	-0-	5	1	1845	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
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	8	1	3160	3	N	-0-			-0-
11	3060	X	3015	-0-	-45	-0-	8	1	3007	3	N	-0-			-0-
12	3162	X	3153	-0-	-9	-0-	8	1	3145	3	N	-0-			-0-
01	3162	X	3123	-0-	-39	-0-	8	1	3115	3	N	-0-			-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	7	1	3001	3	N	-0-			-0-
*03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	8	1	3231	3	N	-0-			-0-

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
10	3534	X	3274	-0-	-260	-0-	9	1	3265	3	Y	-0-			-0-
11	3420	X	2944	-0-	-476	-0-	8	1	2936	3	Y	-0-			-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	8	1	3119	3	Y	-0-			-0-
01	3503	X	3063	-0-	-440	-0-	8	1	3055	3	Y	-0-			-0-
02	3103	X	2956	-0-	-147	-0-	7	1	2949	3	Y	-0-			-0-
03	3286	X	3152	-0-	-134	-0-	8	1	3144	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
10	2511	N	2289	-0-	-222	-0-	6	1	2283	3	Y	-0-			-0-
11	2430	N	2180	-0-	-250	-0-	6	1	2174	3	Y	-0-			-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	5	1	2143	3	Y	-0-			-0-
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	6	1	2305	3	Y	-0-			-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	5	1	2109	3	Y	-0-			-0-
*03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	6	1	2483	3	Y	-0-			-0-

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
10	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	7	1	2591	3	N	-0-			-0-
11	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	7	1	2542	3	N	-0-			-0-
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	7	1	2603	3	N	-0-			-0-
01	2604	N	2580	-0-	-24	-0-	7	1	2573	3	N	-0-			-0-
02	2465	N	2242	-0-	-223	-0-	5	1	2237	3	N	-0-			-0-
03	2604	N	2447	-0-	-157	-0-	6	1	2441	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
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	4	1	1623	3	Y	-0-			-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	4	1	1538	3	Y	-0-			-0-
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	4	1	1604	3	Y	-0-			-0-
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	4	1	1589	3	Y	-0-			-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	4	1	1508	3	Y	-0-			-0-
*03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	4	1	1607	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 #: 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
10	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	9	1	3173	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3044	-0-	-166	-0-	8	1	3036	3	Y	-0-					-0-
12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	8	1	3177	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	8	1	3090	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
02	2987	X	2973	-0-	-14	-0-	7	1	2964	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	3193	X	3055	-0-	-138	-0-	8	1	3047	3	Y	-0-					2

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
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	6	1	2310	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	2113	-0-	-47	-0-	6	1	2107	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	2054	-0-	-209	-0-	5	1	2049	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2106	-0-	-219	-0-	5	1	2101	3	N	-0-					-0-
02	2030	N	1991	-0-	-39	-0-	5	1	1986	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	5	1	2006	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
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	46	1	1216	2	N	-0-					1
11	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	43	1	1141	2	N	-0-					1
12	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	44	1	1154	2	N	-0-					1
01	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	38	1	1110	2	N	-0-					1
02	1131	N	1077	-0-	-54	-0-	39	1	1038	2	N	-0-					1
03	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	39	1	1143	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
10	4216	X	3628	-0-	-588	-0-	10	1	3618	3	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3613	-0-	-437	-0-	10	1	3603	3	Y	-0-					-0-
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	10	1	3798	3	Y	-0-					-0-
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	10	1	3872	3	Y	-0-					-0-
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	9	1	3719	3	Y	-0-					-0-
*03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	10	1	3940	3	Y	-0-					-0-

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
10	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	378	1	2203	3	Y	-0-					-0-
11	1620	X	298	-0-	-1322	-0-	298	1			Y	-0-					-0-
12	698	X	698	-0-	-0-	-0-	373	1	325	3	Y	-0-					-0-
01	2573	X	1837	-0-	-736	-0-	344	1	1493	3	Y	-0-					-0-
02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	348	1	2589	3	Y	-0-					-0-
*03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	379	1	2982	3	Y	-0-					-0-

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
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	5	1	1945	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	5	1	1957	3	Y	-0-					7
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	5	1	1997	3	Y	-0-					7
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	5	1	1949	3	Y	-0-					7
02	1885	N	1795	-0-	-90	-0-	4	1	1791	3	Y	-0-					7
03	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	5	1	1985	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	7254	X	6974	-0-	-280	-0-	19	1	6955	3	Y	-0-					-0-
11	7020	X	6506	-0-	-514	-0-	18	1	6488	3	Y	-0-					-0-
12	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	17	1	6850	3	Y	-0-					-0-
01	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	17	1	6690	3	Y	-0-					-0-
02	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	15	1	6316	3	Y	-0-					-0-
*03	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	16	1	6505	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

10	310	N	86	-0-	-224	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	48	-0-	-252	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	75	-0-	-80	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	7	1	2512	3	Y	-0-					-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	7	1	2378	3	Y	-0-					-0-
12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	6	1	2379	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	6	1	2401	3	Y	-0-					-0-
02	2320	N	2212	-0-	-108	-0-	5	1	2207	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	6	1	2310	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

10	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	12	1	4437	3	Y	-0-					-0-
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	12	1	4314	3	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4319	-0-	-145	-0-	11	1	4308	3	Y	-0-					-0-
01	4464	X	4279	-0-	-185	-0-	11	1	4268	3	Y	-0-					-0-
02	4176	X	3994	-0-	-182	-0-	10	1	3984	3	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4162	-0-	-302	-0-	10	1	4152	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	85	1	2272	2	N	-0-					-0-
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	85	1	2241	2	N	-0-					-0-
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	86	1	2260	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	77	1	2279	2	N	-0-					-0-
02	2262	N	1994	-0-	-268	-0-	72	1	1922	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2002	-0-	-354	-0-	65	1	1937	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

10	2852	X	2705	-0-	-147	-0-	7	1	2698	3	N	-0-					-0-
11	2760	X	2616	-0-	-144	-0-	7	1	2609	3	N	-0-					-0-
12	2852	X	2645	-0-	-207	-0-	7	1	2638	3	N	-0-					-0-
01	2852	X	2622	-0-	-230	-0-	7	1	2615	3	N	-0-					-0-
02	2610	X	2374	-0-	-236	-0-	6	1	2368	3	N	-0-					-0-
03	2697	X	2570	-0-	-127	-0-	6	1	2564	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, 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
10	1023	N	962	-0-	-61	-0-	3	1	959	3	N	-0-					-0-
11	960	N	930	-0-	-30	-0-	3	1	927	3	N	-0-					-0-
12	992	N	972	-0-	-20	-0-	2	1	970	3	N	-0-					-0-
01	961	N	947	-0-	-14	-0-	2	1	945	3	N	-0-					-0-
02	899	N	879	-0-	-20	-0-	2	1	877	3	N	-0-					-0-
03	961	N	953	-0-	-8	-0-	2	1	951	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
10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	9	1	3526	3	Y	-0-					-0-
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	9	1	3372	3	Y	-0-					-0-
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	9	1	3493	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3442	-0-	-92	-0-	9	1	3433	3	Y	-0-					-0-
02	3306	X	3218	-0-	-88	-0-	8	1	3210	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3407	-0-	-127	-0-	8	1	3399	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
10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	10	1	3639	3	Y	-0-					-0-
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	10	1	3445	3	Y	-0-					-0-
12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	9	1	3652	3	Y	-0-					-0-
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	10	1	3781	3	Y	-0-					-0-
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	8	1	3458	3	Y	-0-					-0-
*03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	9	1	3601	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
10	6014	X	5510	-0-	-504	-0-	15	1	5495	3	Y	-0-					-0-
11	5820	X	5046	-0-	-774	-0-	14	1	5032	3	Y	-0-					-0-
12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	13	1	5105	3	Y	-0-					-0-
01	5425	X	4944	-0-	-481	-0-	13	1	4931	3	Y	-0-					-0-
02	5075	X	4569	-0-	-506	-0-	11	1	4558	3	Y	-0-					-0-
03	5425	X	4843	-0-	-582	-0-	12	1	4831	3	Y	-0-					-0-

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
10	3658	X	3483	-0-	-175	-0-	9	1	3474	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	3414	-0-	-126	-0-	9	1	3405	3	N	-0-					-0-
12	3658	X	3506	-0-	-152	-0-	9	1	3497	3	N	-0-					-0-
01	3596	X	3453	-0-	-143	-0-	9	1	3444	3	N	-0-					-0-
02	3306	X	3203	-0-	-103	-0-	8	1	3195	3	N	-0-					-0-
03	3534	X	3436	-0-	-98	-0-	9	1	3427	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
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	6	1	2262	3	Y	-0-					-0-
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	6	1	2230	3	Y	-0-					-0-
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	5	1	2164	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	6	1	2190	3	Y	-0-					-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	5	1	2163	3	Y	-0-					-0-
*03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	6	1	2276	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
10	1085	N	792	-0-	-293	-0-	2	1	790	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	760	-0-	-290	-0-	2	1	758	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	783	-0-	-85	-0-	2	1	781	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	2	1	785	3	Y	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	2	1	746	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	627	-0-	-148	-0-	2	1	625	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, 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
10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	10	1	3731	3	N	-0-					-0-
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	10	1	3515	3	N	-0-					-0-
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	9	1	3403	3	N	-0-					-0-
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	9	1	3572	3	N	-0-					-0-
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	7	1	3033	3	N	-0-					-0-
*03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	9	1	3463	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
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	7	1	2696	3	Y	-0-					-0-
11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	7	1	2662	3	Y	-0-					-0-
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	7	1	2693	3	Y	-0-					-0-
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	7	1	2664	3	Y	-0-					-0-
02	2494	N	2478	-0-	-16	-0-	6	1	2472	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	6	1	2578	3	Y	-0-					-0-

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
10	5828	X	5474	-0-	-354	-0-	15	1	5459	3	Y	-0-					-0-
11	5580	X	5229	-0-	-351	-0-	14	1	5215	3	Y	-0-					-0-
12	5456	X	5370	-0-	-86	-0-	14	1	5356	3	Y	-0-					-0-
01	5487	X	5332	-0-	-155	-0-	14	1	5318	3	Y	-0-					-0-
02	5133	X	4935	-0-	-198	-0-	12	1	4923	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5348	-0-	-139	-0-	13	1	5335	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
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	4	1	1416	3	Y	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	4	1	1366	3	Y	-0-					-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	4	1	1373	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	3	1	1344	3	Y	-0-					-0-
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	4	1	1745	3	Y	-0-					-0-
*03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	5	1	2113	3	Y	-0-					-0-

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
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	Y	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	2	1	601	3	Y	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	Y	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	2	1	606	3	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	1	1	573	3	Y	-0-					-0-
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	2	1	634	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 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
10	3100	X	2689	-0-	-411	-0-	7	1	2682	3	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2608	-0-	-62	-0-	7	1	2601	3	Y	-0-					-0-
12	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	7	1	2756	3	Y	-0-					-0-
01	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	7	1	2813	3	Y	-0-					-0-
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	6	1	2533	3	Y	-0-					-0-
*03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	7	1	2673	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 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
10	899	N	353	-0-	-546	-0-	1	1	352	3	N	-0-					-0-
11	990	N	985	-0-	-5	-0-	3	1	982	3	N	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	2	1	911	3	N	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	2	1	911	3	N	-0-					-0-
02	957	N	749	-0-	-208	-0-	2	1	747	3	N	-0-					-0-
03	899	N	525	-0-	-374	-0-	1	1	524	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 #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	6	1	2266	3	Y	-0-			-0-
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	6	1	2170	3	Y	-0-			-0-
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	6	1	2175	3	Y	-0-			-0-
01	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	6	1	2170	3	Y	-0-			-0-
02	2117	N	1977	-0-	-140	-0-	5	1	1972	3	Y	-0-			-0-
03	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	5	1	2088	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 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
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	4	1	1480	3	N	-0-			-0-
11	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	4	1	1427	3	N	-0-			-0-
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	4	1	1463	3	N	-0-			-0-
01	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	4	1	1458	3	N	-0-			-0-
02	1392	N	1318	-0-	-74	-0-	3	1	1315	3	N	-0-			-0-
*03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	4	1	1690	3	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 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
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	6	1	2358	3	Y	-0-			-0-
11	2310	N	2137	-0-	-173	-0-	6	1	2131	3	Y	-0-			-0-
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	6	1	2253	3	Y	-0-			-0-
01	2356	N	2256	-0-	-100	-0-	6	1	2250	3	Y	-0-			-0-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	5	1	2154	3	Y	-0-			-0-
03	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	6	1	2250	3	Y	-0-			-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 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
10	4154	X	3709	-0-	-445	-0-	10	1	3699	3	Y	-0-			-0-
11	3930	X	3529	-0-	-401	-0-	10	1	3519	3	Y	-0-			-0-
12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	9	1	3694	3	Y	-0-			-0-
01	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	9	1	3629	3	Y	-0-			-0-
02	3480	X	3373	-0-	-107	-0-	8	1	3365	3	Y	-0-			-0-
03	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	9	1	3561	3	Y	-0-			-0-

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
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	4	1	1592	3	Y	-0-			-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	4	1	1554	3	Y	-0-			-0-
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	4	1	1592	3	Y	-0-			-0-
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	4	1	1554	3	Y	-0-			-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	4	1	1488	3	Y	-0-			-0-
*03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	4	1	1540	3	Y	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	5	1	1931	3	Y	-0-			-0-
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	5	1	1857	3	Y	-0-			-0-
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	5	1	1807	3	Y	-0-			-0-
01	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	4	1	1721	3	Y	-0-			-0-
02	1653	N	1575	-0-	-78	-0-	4	1	1571	3	Y	-0-			-0-
03	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	4	1	1669	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 #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 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
10	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	3	1	1060	3	Y	-0-			-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	3	1	1158	3	Y	-0-			-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	3	1	1057	3	Y	-0-			-0-
01	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	3	1	1033	3	Y	-0-			-0-
02	1015	N	958	-0-	-57	-0-	2	1	956	3	Y	-0-			-0-
03	1054	N	987	-0-	-67	-0-	2	1	985	3	Y	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 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
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	2	1	858	3	Y	-0-			-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	2	1	836	3	Y	-0-			-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	2	1	823	3	Y	-0-			-0-
01	837	N	811	-0-	-26	-0-	2	1	809	3	Y	-0-			-0-
02	783	N	734	-0-	-49	-0-	2	1	732	3	Y	-0-			-0-
03	837	N	747	-0-	-90	-0-	2	1	745	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 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
10	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	5	1	1885	3	Y	-0-			-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	5	1	1890	3	Y	-0-			-0-
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	5	1	1825	3	Y	-0-			-0-
01	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	5	1	1874	3	Y	-0-			-0-
02	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	4	1	1700	3	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	4	1	1724	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4364	-0-	1264	1264	343	1	4021	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	4919	-0-	1919	3183	343	1	4576	3	Y	-0-			-0-
12	7383	X	4200	-0-	-3183	-0-	351	1	3849	3	Y	-0-			-0-
01	3348	X	3303	-0-	-45	-0-	349	1	2954	3	Y	-0-			-0-
02	3132	X	2707	-0-	-425	-0-	325	1	2382	3	Y	-0-			-0-
03	3348	X	2844	-0-	-504	-0-	347	1	2497	3	Y	-0-			-0-

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
10	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	14	1	5122	3	N	-0-			-0-
11	4830	X	4765	-0-	-65	-0-	13	1	4752	3	N	-0-			-0-
12	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	13	1	5020	3	N	-0-			-0-
01	5146	X	4931	-0-	-215	-0-	13	1	4918	3	N	-0-			-0-
02	4814	X	4525	-0-	-289	-0-	11	1	4514	3	N	-0-			-0-
03	5146	X	4732	-0-	-414	-0-	12	1	4720	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
10	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	10	1	3582	3	Y	-0-			-0-
11	3600	X	3424	-0-	-176	-0-	9	1	3415	3	Y	-0-			-0-
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	9	1	3440	3	Y	-0-			-0-
01	3658	X	3537	-0-	-121	-0-	9	1	3528	3	Y	-0-			-0-
02	3422	X	3263	-0-	-159	-0-	8	1	3255	3	Y	-0-			-0-
03	3596	X	3430	-0-	-166	-0-	9	1	3421	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
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	4	1	1338	3	Y	-0-			-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	3	1	1225	3	Y	-0-			-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	3	1	1306	3	Y	-0-			-0-
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	4	1	1363	3	Y	-0-			-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	3	1	1210	3	Y	-0-			-0-
03	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	3	1	1221	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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

10	12	N	-0-	-0-	-12	-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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	7	1	2485	3	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2326	-0-	-44	-0-	6	1	2320	3	Y	-0-					-0-
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	6	1	2434	3	Y	-0-					-0-
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	6	1	2483	3	Y	-0-					-0-
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	5	1	2261	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	6	1	2419	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	2	1	881	3	Y	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	2	1	860	3	Y	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	2	1	891	3	Y	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	2	1	841	3	Y	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	2	1	802	3	Y	-0-					-0-
*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	2	1	835	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	5	1	1714	3	Y	-0-					-0-
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	4	1	1603	3	Y	-0-					-0-
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	4	1	1490	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	4	1	1594	3	Y	-0-					-0-
02	1566	N	1340	-0-	-226	-0-	3	1	1337	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	3	1	1216	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	2	1	633	3	N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	3	1	968	3	N	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	2	1	836	3	N	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	2	1	702	3	N	-0-					-0-
02	870	N	391	-0-	-479	-0-	1	1	390	3	N	-0-					-0-
03	837	N	447	-0-	-390	-0-	1	1	446	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	4	1	1541	3	Y	-0-					-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	4	1	1405	3	Y	-0-					-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	4	1	1400	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	3	1	1334	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1222	-0-	-141	-0-	3	1	1219	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	3	1	1237	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 #: 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
10	3813	X	3367	-0-	-446	-0-	9	1	3358	3	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3193	-0-	-497	-0-	9	1	3184	3	Y	-0-					-0-
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	8	1	3299	3	Y	-0-					-0-
01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	8	1	3234	3	Y	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	8	1	3161	3	Y	-0-					-0-
*03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	8	1	3262	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
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	2	1	644	3	Y	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	2	1	638	3	Y	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	2	1	666	3	Y	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	2	1	654	3	Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	2	1	604	3	Y	-0-					-0-
*03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	2	1	646	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
10	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	44 39	1 9	16555	3	Y	35	35	1			-0-
11	15335	X	15335	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	15291	3	Y	2	2	1			-0-
12	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	14436	3	Y	2	2	1			-0-
01	16244	X	13638	-0-	-2606	-0-	35	1	13603	3	Y	-0-					-0-
02	15196	X	12174	-0-	-3022	-0-	29	1	12145	3	Y	-0-					-0-
03	16244	X	12247	-0-	-3997	-0-	30	1	12217	3	Y	-0-					-0-

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
10	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	6	1	2153	3	Y	-0-					-0-
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	6	1	2102	3	Y	-0-					-0-
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	5	1	2113	3	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	5	1	2136	3	Y	-0-					-0-
02	2030	N	1972	-0-	-58	-0-	5	1	1967	3	Y	-0-					-0-
*03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	5	1	2150	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 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
10	4836	X	2856	-0-	-1980	-0-	8	1	2848	3	Y	-0-					-0-
11	4680	X	2640	-0-	-2040	-0-	7	1	2633	3	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	7	1	2690	3	Y	-0-					-0-
01	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	6	1	2445	3	Y	-0-					-0-
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	5	1	2203	3	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1974	-0-	-320	-0-	5	1	1969	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 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
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	44	1	1172	2	N	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	47	1	1230	2	N	-0-					-0-
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	46	1	1220	2	N	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	33	1	977	2	N	-0-					-0-
02	870	N	826	-0-	-44	-0-	30	1	796	2	N	-0-					-0-
*03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	33	1	987	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 #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 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
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	3	1	1126	3	Y	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	3	1	1078	3	Y	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	3	1	1108	3	Y	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	3	1	1100	3	Y	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	2	1	1016	3	Y	-0-					-0-
*03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	3	1	1081	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 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
10	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	4	1	1485	3	Y	-0-					-0-
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	4	1	1605	3	Y	2					2
							2	9									
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	4	1	1623	3	Y	-0-					2
01	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	4	1	1450	3	Y	-0-					2
02	1479	N	1323	-0-	-156	-0-	3	1	1320	3	Y	-0-					2
03	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	3	1	1344	3	Y	10	12	1			-0-
							11	9									

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
10	4681	X	4610	-0-	-71	-0-	12	1	4598	3	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4373	-0-	-157	-0-	12	1	4361	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4522	-0-	-128	-0-	11	1	4511	3	Y	-0-					-0-
01	4619	X	4422	-0-	-197	-0-	11	1	4411	3	Y	-0-					-0-
02	4321	X	4144	-0-	-177	-0-	10	1	4134	3	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4442	-0-	-177	-0-	11	1	4431	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
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	6	1	2390	3	Y	-0-					-0-
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	6	1	2291	3	Y	-0-					-0-
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	7	1	2704	3	Y	-0-					-0-
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	6	1	2537	3	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	6	1	2374	3	Y	-0-					-0-
*03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	7	1	2654	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
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	1	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	1	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	3	Y	-0-					-0-
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	1	1	320	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
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	3	1	963	3	N	-0-					-0-
11	840	N	757	-0-	-83	-0-	2	1	755	3	N	-0-					-0-
12	899	N	864	-0-	-35	-0-	2	1	862	3	N	-0-					-0-
01	961	N	866	-0-	-95	-0-	2	1	864	3	N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	2	1	805	3	N	-0-					-0-
03	868	N	800	-0-	-68	-0-	2	1	798	3	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. 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
10	2821	X	1989	-0-	-832	-0-	5	1	1984	3	N	-0-			-0-
11	2640	X	1722	-0-	-918	-0-	5	1	1717	3	N	-0-			-0-
12	2387	N	1687	-0-	-700	-0-	4	1	1683	3	N	-0-			-0-
01	1984	N	1532	-0-	-452	-0-	4	1	1528	3	N	-0-			-0-
02	1653	N	1347	-0-	-306	-0-	3	1	1344	3	N	-0-			-0-
03	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	4	1	1529	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
10	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	8	1	3134	3	Y	-0-			-0-
11	3150	X	3046	-0-	-104	-0-	8	1	3038	3	Y	-0-			-0-
12	3131	X	3121	-0-	-10	-0-	8	1	3113	3	Y	-0-			-0-
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	8	1	3127	3	Y	-0-			-0-
02	2929	X	2924	-0-	-5	-0-	7	1	2917	3	Y	-0-			-0-
*03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	8	1	3139	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
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-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	47	1	1256	2	N	-0-			-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	51	1	1333	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	49	1	1277	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
02	1247	N	1181	-0-	-66	-0-	43	1	1138	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	25	1	1241	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
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	87	1	2302	2	N	-0-			-0-
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	84	1	2228	2	N	-0-			-0-
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	86	1	2262	2	N	-0-			-0-
01	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	85	1	2246	2	N	-0-			-0-
02	2233	N	2114	-0-	-119	-0-	77	1	2037	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	91	1	2179	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
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	11	1	4086	3	N	-0-			-0-
11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	11	1	3952	3	N	-0-			-0-
12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	10	1	4106	3	N	-0-			-0-
01	4092	X	4042	-0-	-50	-0-	10	1	4032	3	N	-0-			-0-
02	3828	X	3561	-0-	-267	-0-	9	1	3552	3	N	-0-			-0-
03	4123	X	3716	-0-	-407	-0-	9	1	3707	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
10	2480	N	2422	-0-	-58	-0-	7	1	2415	3	Y	-0-			-0-
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	6	1	2334	3	Y	-0-			-0-
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	6	1	2420	3	Y	-0-			-0-
01	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	6	1	2394	3	Y	-0-			-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	6	1	2268	3	Y	-0-			-0-
*03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	6	1	2427	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. 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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	6	1	2148	3	N	-0-			-0-
11	2160	N	2109	-0-	-51	-0-	6	1	2103	3	N	-0-			-0-
12	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	5	1	2044	3	N	-0-			-0-
01	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	5	1	1916	3	N	-0-			-0-
02	2030	N	1976	-0-	-54	-0-	5	1	1971	3	N	-0-			-0-
03	2046	N	1918	-0-	-128	-0-	5	1	1913	3	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	5	1	2009	3	Y	-0-			-0-
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	5	1	1967	3	Y	-0-			-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	5	1	2068	3	Y	-0-			-0-
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	5	1	1996	3	Y	-0-			-0-
02	1856	N	1734	-0-	-122	-0-	4	1	1730	3	Y	-0-			-0-
03	1984	N	1569	-0-	-415	-0-	4	1	1565	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

10	1488	X	515	-0-	-973	-0-	103	1	412	3	Y	-0-			-0-
11	1440	X	501	-0-	-939	-0-	13	1	488	3	Y	-0-			-0-
12	714	X	714	-0-	-0-	-0-	14	1	700	3	Y	-0-			-0-
01	790	X	790	-0-	-0-	-0-	2	1	788	3	Y	-0-			-0-
02	748	X	748	-0-	-0-	-0-	2	1	746	3	Y	-0-			-0-
*03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	2	1	824	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	2	1	746	3	N	-0-			-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	2	1	741	3	N	-0-			-0-
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	2	1	656	3	N	-0-			-0-
01	744	N	660	-0-	-84	-0-	2	1	658	3	N	-0-			-0-
02	725	N	627	-0-	-98	-0-	2	1	625	3	N	-0-			-0-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	2	1	626	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	1488	N	952	-0-	-536	-0-	3	1	949	3	Y	-0-			-0-
11	1290	N	815	-0-	-475	-0-	2	1	813	3	Y	-0-			-0-
12	1488	X	913	-0-	-575	-0-	2	1	911	3	Y	-0-			-0-
01	1333	X	700	-0-	-633	-0-	2	1	698	3	Y	-0-			-0-
02	1015	X	729	-0-	-286	-0-	2	1	727	3	Y	-0-			-0-
*03	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	3	1	1251	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, 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
10	6200	X	4911	-0-	-1289	-0-	13	1	4898	3	Y	-0-					-0-
11	5640	X	3687	-0-	-1953	-0-	10	1	3677	3	Y	-0-					-0-
12	4898	X	4462	-0-	-436	-0-	11	1	4451	3	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4321	-0-	-577	-0-	11	1	4310	3	Y	-0-					-0-
02	4582	X	3920	-0-	-662	-0-	9	1	3909	3	Y	2					2
							2	9									
03	4898	X	4090	-0-	-808	-0-	10	1	4074	3	Y	5					7
							6	9									

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
10	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	58	1	1542	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1322	-0-	-298	-0-	48	1	1274	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1267	-0-	-376	-0-	46	1	1221	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1356	-0-	-256	-0-	49	1	1307	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1243	-0-	-33	-0-	45	1	1198	2	N	-0-					-0-
*03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	52	1	1243	2	N	-0-					-0-

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
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	97	1	2570	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2506	-0-	-14	-0-	92	1	2414	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2468	-0-	-105	-0-	90	1	2378	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2576	-0-	-90	-0-	94	1	2482	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2359	-0-	-77	-0-	86	1	2273	2	N	-0-					-0-
*03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	99	1	2382	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
10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	12	1	4322	3	N	-0-					-0-
11	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	12	1	4217	3	N	-0-					-0-
12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	12	1	4805	3	N	-0-					-0-
01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	12	1	4848	3	N	-0-					-0-
02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	11	1	4599	3	N	-0-					-0-
*03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	12	1	4957	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
10	6634	X	6284	-0-	-350	-0-	17	1	6267	3	Y	-0-					-0-
11	6270	X	5894	-0-	-376	-0-	16	1	5878	3	Y	-0-					-0-
12	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	16	1	6272	3	Y	-0-					-0-
01	6324	X	6228	-0-	-96	-0-	16	1	6212	3	Y	-0-					-0-
02	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	14	1	5926	3	Y	-0-					-0-
03	6293	X	6155	-0-	-138	-0-	15	1	6140	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
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	60	1	1588	2	N	-0-					-0-
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	58	1	1537	2	N	-0-					-0-
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	58	1	1538	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	53	1	1559	2	N	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	55	1	1456	2	N	-0-					-0-
*03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	49	1	1437	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-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
10	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	4	1	1511	3	Y	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	4	1	1403	3	Y	-0-					-0-
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	4	1	1402	3	Y	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	4	1	1404	3	Y	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	3	1	1374	3	Y	-0-					-0-
*03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	3	1	1375	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
10	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	8	1	2896	3	Y	-0-					-0-
11	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	8	1	2784	3	Y	-0-					-0-
12	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	7	1	2884	3	Y	-0-					-0-
01	2914	N	2812	-0-	-102	-0-	7	1	2805	3	Y	-0-					-0-
02	2697	N	2531	-0-	-166	-0-	6	1	2525	3	Y	-0-					-0-
03	2883	N	2638	-0-	-245	-0-	7	1	2631	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
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	10	1	3777	3	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3477	-0-	-93	-0-	10	1	3467	3	Y	-0-					-0-
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	9	1	3710	3	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3533	-0-	-373	-0-	9	1	3524	3	Y	-0-					-0-
02	3538	X	3454	-0-	-84	-0-	8	1	3446	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3734	-0-	-48	-0-	9	1	3725	3	Y	-0-					-0-

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
10	2573	N	2495	-0-	-78	-0-	7	1	2488	3	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2540	-0-	-10	-0-	7	1	2533	3	Y	-0-					-0-
12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	7	1	2617	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	6	1	2464	3	Y	-0-					-0-
02	2465	N	2149	-0-	-316	-0-	5	1	2144	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2423	-0-	-212	-0-	6	1	2417	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
10	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	5	1	1753	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	5	1	1698	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	4	1	1748	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	4	1	1749	3	N	-0-					-0-
02	1653	N	1623	-0-	-30	-0-	4	1	1619	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	4	1	1729	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
10	3379	X	3312	-0-	-67	-0-	9	1	3303	3	N	-0-					-0-
11	3240	X	3217	-0-	-23	-0-	9	1	3208	3	N	-0-					-0-
12	3348	X	3317	-0-	-31	-0-	8	1	3309	3	N	-0-					-0-
01	3348	X	3258	-0-	-90	-0-	8	1	3250	3	N	-0-					-0-
02	3103	X	2997	-0-	-106	-0-	7	1	2990	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	3195	-0-	-122	-0-	8	1	3187	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
10	1860	N	1598	-0-	-262	-0-	4	1	1594	3	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1603	-0-	-167	-0-	4	1	1599	3	Y	-0-					-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	4	1	1656	3	Y	-0-					-0-
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	5	1	1897	3	Y	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	4	1	1724	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	4	1	1522	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-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
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	5	1	1988	3	Y	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	5	1	1865	3	Y	-0-					-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	5	1	1924	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	5	1	1915	3	Y	-0-					-0-
02	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	4	1	1793	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	5	1	1823	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

10	3875	X	3033	-0-	-842	-0-	8	1	3025	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	2867	-0-	-673	-0-	8	1	2859	3	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	7	1	2814	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	8	1	2983	3	Y	-0-					-0-
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	9	1	3538	3	Y	-0-					-0-
*03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	10	1	3925	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

10	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	97	1	2569	2	N	-0-					-0-
11	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	93	1	2466	2	N	-0-					-0-
12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	102	1	2674	2	N	-0-					-0-
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	89	1	2637	2	N	-0-					-0-
02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	91	1	2407	2	N	-0-					-0-
*03	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	80	1	2405	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	Y	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	1	1	339	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	3	Y	-0-					-0-
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	1	1	324	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

10	2263	N	2201	-0-	-62	-0-	6	1	2195	3	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2128	-0-	-2	-0-	6	1	2122	3	Y	-0-					-0-
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	6	1	2172	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	6	1	2178	3	Y	11					11
							12	9									
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	5	1	2108	3	Y	16					27
							18	9									
*03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	6	1	2346	3	Y	8	34	1			1
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	4743	X	4552	-0-	-191	-0-	12	1	4540	3	Y	-0-					-0-
11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	13	1	4575	3	Y	-0-					-0-
12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	11	1	4532	3	Y	-0-					-0-
01	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	12	1	4548	3	Y	-0-					-0-
02	4437	X	4146	-0-	-291	-0-	10	1	4136	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4451	-0-	-292	-0-	11	1	4440	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
10	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	5	1	1763	3	Y	9					9
							10	9									
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	5	1	1695	3	Y	7					16
							8	9									
12	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	4	1	1739	3	Y	1					17
							1	9									
01	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	4	1	1728	3	Y	23	40	1			-0-
							25	9									
02	1653	N	1608	-0-	-45	-0-	4	1	1602	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	4	1	1637	3	Y	-0-					-0-

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
10	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	55	1	1467	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1289	-0-	-121	-0-	47	1	1242	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	376	-0-	-1112	-0-	14	1	362	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	845	-0-	-674	-0-	260	1	585	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	914	-0-	-333	-0-	33	1	881	2	N	-0-					-0-
*03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	33	1	958	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
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	2	1	783	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	458	-0-	-112	-0-	1	1	457	3	Y	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	2	1	582	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	509	-0-	-266	-0-	1	1	508	3	Y	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	2	1	649	3	Y	-0-					-0-
*03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	2	1	913	3	Y	-0-					-0-

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
10	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	53	1	1417	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	50	1	1330	2	N	-0-					-0-
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	53	1	1402	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	45	1	1338	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1261	-0-	-73	-0-	46	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	44	1	1319	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	2852	N	2779	-0-	-73	-0-	7	1	2765	3	Y	6					6
							7	9									
11	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	8	1	2767	3	Y	14	20	1			-0-
							15	9									
12	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	7	1	2745	3	Y	1					1
							1	9									
01	2790	N	2658	-0-	-132	-0-	7	1	2651	3	Y	-0-					1
02	2610	N	2433	-0-	-177	-0-	6	1	2427	3	Y	-0-					1
03	2759	N	2569	-0-	-190	-0-	6	1	2563	3	Y	-0-					1

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
10	3100	N	3148	-0-	48	48	8	1	3140	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3242	-0-	242	290	9	1	3233	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3320	-0-	220	510	8	1	3312	3	Y	-0-					-0-
01	3824	X	3314	-0-	-510	-0-	8	1	3306	3	Y	-0-					-0-
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	7	1	2903	3	Y	-0-					-0-
*03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	7	1	2917	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
10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	11	1	4130	3	Y	-0-					-0-
11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	11	1	4107	3	Y	-0-					-0-
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	10	1	4121	3	Y	-0-					-0-
01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	10	1	3827	3	Y	-0-					-0-
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	9	1	3594	3	Y	-0-					-0-
*03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	9	1	3750	3	Y	-0-					-0-

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
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	13	1	4662	3	Y	-0-					-0-
11	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	11	1	4050	3	Y	-0-					-0-
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	9	1	3731	3	Y	-0-					-0-
01	4960	X	3713	-0-	-1247	-0-	9	1	3704	3	Y	-0-					-0-
02	4640	X	3364	-0-	-1276	-0-	8	1	3356	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	3228	-0-	-1453	-0-	8	1	3220	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
10	4898	X	4775	-0-	-123	-0-	13	1	4762	3	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4567	-0-	-173	-0-	13	1	4554	3	Y	-0-					-0-
12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	12	1	4755	3	Y	-0-					-0-
01	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	12	1	4804	3	Y	-0-					-0-
02	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	11	1	4556	3	Y	-0-					-0-
*03	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	12	1	4836	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
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	12	1	4657	3	Y	-0-					-0-
11	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	12	1	4490	3	Y	-0-					-0-
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	12	1	4647	3	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4496	-0-	-216	-0-	11	1	4485	3	Y	-0-					-0-
02	4408	X	4316	-0-	-92	-0-	10	1	4306	3	Y	-0-					-0-
*03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	12	1	4789	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	46	1	1221	2	N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	44	1	1173	2	N	-0-					-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	45	1	1184	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	37	1	1121	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1025	-0-	-164	-0-	37	1	988	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	34	1	1022	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
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	11	1	4008	3	N	-0-					-0-
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	11	1	3848	3	N	-0-					-0-
12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	10	1	3997	3	N	-0-					-0-
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	10	1	3933	3	N	-0-					-0-
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	9	1	3657	3	N	-0-					-0-
*03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	9	1	3781	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
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	14	1	5121	3	Y	-0-					-0-
11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	13	1	4850	3	Y	-0-					-0-
12	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	13	1	5013	3	Y	-0-					-0-
01	5115	X	4896	-0-	-219	-0-	12	1	4884	3	Y	-0-					-0-
02	4785	X	4653	-0-	-132	-0-	11	1	4642	3	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4989	-0-	-126	-0-	12	1	4977	3	Y	-0-					-0-

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
10	2883	X	2573	-0-	-310	-0-	7	1	2566	3	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2591	-0-	-79	-0-	7	1	2584	3	Y	-0-					-0-
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	7	1	2718	3	Y	-0-					-0-
01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	7	1	2678	3	Y	1					1
							1	9									
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	6	1	2491	3	Y	14					15
							15	9									
*03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	6	1	2586	3	Y	13	27	1			1
							14	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
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	26	1	686	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	947	-0-	-253	-0-	35	1	912	2	N	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	39	1	1016	2	N	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	35	1	1058	2	N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	37	1	988	2	N	-0-					-0-
*03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	35	1	1060	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
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	3	1	980	3	N	-0-					-0-
11	900	N	895	-0-	-5	-0-	3	1	892	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	950	-0-	-73	-0-	2	1	948	3	N	-0-					-0-
01	992	N	976	-0-	-16	-0-	3	1	973	3	N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	2	1	941	3	N	-0-					-0-
*03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	2	1	977	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-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
10	806	N	730	-0-	-76	-0-	2	1	728	3	Y	-0-			-0-
11	750	N	680	-0-	-70	-0-	2	1	678	3	Y	-0-			-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	2	1	670	3	Y	-0-			-0-
01	744	N	728	-0-	-16	-0-	2	1	726	3	Y	-0-			-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	2	1	670	3	Y	-0-			-0-
*03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	2	1	723	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

10	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	4	1	1400	3	Y	-0-			-0-
11	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	3	1	1105	3	Y	-0-			-0-
12	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	3	1	1352	3	Y	-0-			-0-
01	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	3	1	1260	3	Y	-0-			-0-
02	1073	N	911	-0-	-162	-0-	2	1	909	3	Y	-0-			-0-
03	1364	N	1107	-0-	-257	-0-	3	1	1104	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	7	1	2434	3	Y	-0-			-0-
11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	7	1	2442	3	Y	-0-			-0-
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	6	1	2370	3	Y	-0-			-0-
01	2418	N	2170	-0-	-248	-0-	6	1	2164	3	Y	-0-			-0-
02	2262	N	2209	-0-	-53	-0-	5	1	2204	3	Y	-0-			-0-
03	2387	N	2368	-0-	-19	-0-	6	1	2362	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	4	1	1343	3	Y	-0-			2
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	3	1	1248	3	Y	-0-			2
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	3	1	1277	3	Y	-0-			2
01	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	3	1	1253	3	Y	-0-			2
02	1218	N	1200	-0-	-18	-0-	3	1	1197	3	Y	-0-			2
03	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	3	1	1259	3	Y	-0-			2

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

10	4092	X	4053	-0-	-39	-0-	147	1	3906	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3892	-0-	-38	-0-	142	1	3750	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	3953	-0-	-108	-0-	145	1	3808	2	N	-0-			-0-
01	4061	X	3930	-0-	-131	-0-	128	1	3802	2	N	-0-			-0-
02	3799	X	3651	-0-	-148	-0-	133	1	3518	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	3921	-0-	-140	-0-	127	1	3794	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 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
10	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	5	1	1998	3	Y	5					5
							6	9									
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	6	1	2294	3	Y	10	14	1			1
							11	9									
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	5	1	2045	3	Y	1					2
							1	9									
01	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	5	1	1983	3	Y	-0-					2
02	1914	N	1822	-0-	-92	-0-	4	1	1818	3	Y	-0-					2
03	2046	N	1887	-0-	-159	-0-	5	1	1878	3	Y	4					6
							4	9									

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
10	372	N	298	-0-	-74	-0-	1	1	297	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	219	-0-	-111	-0-	1	1	218	3	Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	1	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	3	Y	-0-					-0-
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	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
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	4	1	1499	3	Y	-0-					-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	4	1	1423	3	Y	-0-					-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	4	1	1459	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	4	1	1453	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1349	-0-	-14	-0-	3	1	1346	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	4	1	1437	3	Y	-0-					-0-

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
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	2	1	679	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	625	-0-	-185	-0-	2	1	623	3	Y	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	1	1	560	3	Y	-0-					-0-
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	2	1	729	3	Y	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	2	1	738	3	Y	-0-					-0-
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	2	1	712	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
10	2976	X	2927	-0-	-49	-0-	8	1	2919	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	2829	-0-	-51	-0-	8	1	2821	3	N	-0-					-0-
12	2976	X	2869	-0-	-107	-0-	7	1	2862	3	N	-0-					-0-
01	2945	X	2844	-0-	-101	-0-	7	1	2837	3	N	-0-					-0-
02	2755	X	2618	-0-	-137	-0-	6	1	2612	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	7	1	2830	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	2	1	594	3	Y	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	2	1	628	3	Y	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	2	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	1	1	587	3	Y	-0-					-0-
*03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	2	1	647	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
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	3	1	935	3	Y	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	3	1	1141	3	Y	-0-					-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	3	1	1069	3	Y	-0-					-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	3	1	1018	3	Y	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	2	1	872	3	Y	-0-					-0-
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	3	1	1027	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	4	1	1071	3	Y	-0-					2
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	4	1	1032	3	Y	-0-					2
12	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	4	1	1046	3	Y	-0-					2
01	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	3	1	1014	3	Y	-0-					2
02	1015	N	974	-0-	-41	-0-	3	1	971	3	Y	-0-					2
03	1054	N	999	-0-	-55	-0-	3	1	996	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
10	2635	N	2621	-0-	-14	-0-	7	1	2614	3	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2521	-0-	-29	-0-	7	1	2514	3	Y	-0-					-0-
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	6	1	2553	3	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2529	-0-	-106	-0-	6	1	2523	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2263	-0-	-173	-0-	5	1	2258	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2417	-0-	-156	-0-	6	1	2411	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
10	4774	X	4726	-0-	-48	-0-	13	1	4713	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4557	-0-	-63	-0-	13	1	4544	3	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4703	-0-	-9	-0-	12	1	4691	3	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4682	-0-	-30	-0-	12	1	4670	3	Y	-0-					-0-
02	4408	X	4363	-0-	-45	-0-	11	1	4352	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4521	-0-	-191	-0-	11	1	4510	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
10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	14	1	5201	3	N	-0-			-0-
11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	14	1	5047	3	N	-0-			-0-
12	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	13	1	5094	3	N	-0-			-0-
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	13	1	5061	3	N	-0-			-0-
02	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	12	1	4766	3	N	-0-			-0-
*03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	12	1	4807	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
10	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	8	1	2977	3	N	-0-			-0-
11	2970	X	2849	-0-	-121	-0-	8	1	2841	3	N	-0-			-0-
12	3007	X	2907	-0-	-100	-0-	7	1	2900	3	N	-0-			-0-
01	2976	X	2871	-0-	-105	-0-	7	1	2864	3	N	-0-			-0-
02	2784	X	2783	-0-	-1	-0-	7	1	2776	3	N	-0-			-0-
03	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	7	1	2894	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
10	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	5	1	1811	3	Y	-0-			-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	5	1	1710	3	Y	-0-			-0-
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	4	1	1758	3	Y	-0-			-0-
01	1829	N	1646	-0-	-183	-0-	4	1	1642	3	Y	-0-			-0-
02	1653	N	1579	-0-	-74	-0-	4	1	1575	3	Y	-0-			-0-
03	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	4	1	1733	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
10	3751	X	3582	-0-	-169	-0-	10	1	3572	3	Y	-0-			-0-
11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	11	1	3879	3	Y	-0-			-0-
12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	10	1	3807	3	Y	-0-			-0-
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	10	1	3883	3	Y	-0-			-0-
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	9	1	3603	3	Y	-0-			-0-
03	3782	X	3771	-0-	-11	-0-	9	1	3762	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
10	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	112	1	2969	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2984	-0-	-16	-0-	109	1	2875	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	2978	-0-	-29	-0-	109	1	2869	2	N	-0-			-0-
01	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	94	1	2777	2	N	-0-			-0-
02	2871	X	2761	-0-	-110	-0-	100	1	2661	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	97	1	2886	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
10	806	N	791	-0-	-15	-0-	29	1	762	2	N	-0-			-0-
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	27	1	723	2	N	-0-			-0-
12	806	N	756	-0-	-50	-0-	28	1	728	2	N	-0-			-0-
01	806	N	735	-0-	-71	-0-	24	1	711	2	N	-0-			-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	30	1	798	2	N	-0-			-0-
*03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	45	1	1314	2	N	-0-			-0-

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
10	930	N	301	-0-	-629	-0-	11	1	290	2	N	-0-			-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	12	1	313	2	N	-0-			-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	2	N	-0-			-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	N	-0-			-0-
02	319	N	291	-0-	-28	-0-	11	1	280	2	N	-0-			-0-
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	10	1	291	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. "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
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	59	1	1581	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	54	1	1422	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	52	1	1372	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	46	1	1360	2	N	-0-			-0-
02	1421	N	1275	-0-	-146	-0-	46	1	1229	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	43	1	1299	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
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	3	1	1051	3	Y	-0-			-0-
11	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	3	1	1000	3	Y	-0-			-0-
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	3	1	1033	3	Y	-0-			-0-
01	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	3	1	1018	3	Y	-0-			-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	2	1	957	3	Y	-0-			-0-
03	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	3	1	1013	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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
10	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	3	1	1192	3	N	-0-			-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	3	1	1138	3	N	-0-			-0-
12	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	3	1	1125	3	N	-0-			-0-
01	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	3	1	1086	3	N	-0-			-0-
02	1102	N	955	-0-	-147	-0-	2	1	953	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	979	-0-	-137	-0-	2	1	977	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
10	4309	X	4285	-0-	-24	-0-	155	1	4130	2	N	-0-			-0-
11	4170	X	3976	-0-	-194	-0-	145	1	3831	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	4046	-0-	-170	-0-	148	1	3898	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	4023	-0-	-255	-0-	131	1	3892	2	N	-0-			-0-
02	4002	X	3740	-0-	-262	-0-	136	1	3604	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	3626	-0-	-652	-0-	118	1	3508	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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
10	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	8	1	2987	3	Y	-0-			-0-
11	2910	X	2909	-0-	-1	-0-	8	1	2901	3	Y	-0-			-0-
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	8	1	2993	3	Y	-0-			-0-
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	8	1	3072	3	Y	-0-			-0-
02	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	7	1	2810	3	Y	-0-			-0-
*03	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	7	1	2987	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 #: 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
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	4	1	1339	3	Y	-0-					-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	4	1	1304	3	Y	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	3	1	1339	3	Y	-0-					-0-
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	3	1	1334	3	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1237	-0-	-39	-0-	3	1	1234	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	3	1	1307	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
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	3	1	978	3	Y	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	3	1	940	3	Y	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	3	1	978	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	944	-0-	-48	-0-	2	1	942	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	893	-0-	-6	-0-	2	1	891	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	961	-0-	-31	-0-	2	1	959	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
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	5	1	1776	3	N	-0-					-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	5	1	1719	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	4	1	1747	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	4	1	1731	3	N	-0-					-0-
02	1653	N	1651	-0-	-2	-0-	4	1	1647	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	4	1	1715	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
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	1	1	398	3	Y	-0-					5
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	2	1	620	3	Y	-0-					5
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	2	1	600	3	Y	-0-					5
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	-0-					5
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	495	3	Y	-0-					5
*03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	2	1	637	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
10	3968	X	3661	-0-	-307	-0-	10	1	3651	3	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3592	-0-	-98	-0-	10	1	3582	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	9	1	3556	3	Y	-0-					-0-
01	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	10	1	3757	3	Y	-0-					-0-
02	3480	X	3329	-0-	-151	-0-	8	1	3321	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3338	-0-	-382	-0-	8	1	3330	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
10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	9	1	3254	3	N	-0-					-0-
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	9	1	3188	3	N	-0-					-0-
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	8	1	3292	3	N	-0-					-0-
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	8	1	3161	3	N	-0-					-0-
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	7	1	3058	3	N	-0-					-0-
*03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	8	1	3268	3	N	-0-					-0-

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
10	1116	N	954	-0-	-162	-0-	3	1	951	3	N	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	3	1	1088	3	N	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	3	1	1167	3	N	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	3	1	1105	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	1037	-0-	-7	-0-	3	1	1034	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	3	1	1092	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, 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
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	10	1	3781	3	Y	-0-					-0-
11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	10	1	3669	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	9	1	3680	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3628	-0-	-30	-0-	9	1	3619	3	Y	-0-					-0-
02	3422	X	3350	-0-	-72	-0-	8	1	3342	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3535	-0-	-123	-0-	9	1	3526	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
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	9	1	3508	3	N	-0-					-0-
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	9	1	3437	3	N	-0-					-0-
12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	8	1	3212	3	N	-0-					-0-
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	8	1	3142	3	N	-0-					-0-
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	7	1	3061	3	N	-0-					-0-
*03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	8	1	3056	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
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	9	1	3479	3	N	-0-					-0-
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	9	1	3313	3	N	-0-					-0-
12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	9	1	3390	3	N	-0-					-0-
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	9	1	3509	3	N	-0-					-0-
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	8	1	3285	3	N	-0-					-0-
*03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	9	1	3432	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
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	4	1	1582	3	Y	-0-					28
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	4	1	1280	3	Y	2					30
							2	9									
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	4	1	1415	3	Y	14					44
							15	9									
01	1581	N	1269	-0-	-312	-0-	3	1	1251	3	Y	14	58	1			-0-
							15	9									
02	1247	N	1158	-0-	-89	-0-	3	1	1152	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1426	N	1151	-0-	-275	-0-	3	1	1148	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
10	4557	X	3458	-0-	-1099	-0-	9	1	3449	3	Y	-0-					-0-
11	4350	X	2292	-0-	-2058	-0-	6	1	2286	3	Y	-0-					-0-
12	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
01	4247	X	2035	-0-	-2212	-0-	5	1	2030	3	Y	-0-					-0-
02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	11	1	4360	3	Y	-0-					-0-
*03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	11	1	4350	3	Y	-0-					-0-

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
10	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	5	1	1939	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	1782	-0-	-258	-0-	5	1	1777	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	1906	-0-	-171	-0-	5	1	1901	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	5	1	1939	3	N	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	4	1	1791	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	5	1	1803	3	N	-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 #: 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
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	5	1	1825	3	Y	-0-			-0-
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	5	1	1807	3	Y	-0-			-0-
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	5	1	1902	3	Y	-0-			-0-
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	6	1	2345	3	Y	-0-			-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	5	1	2172	3	Y	-0-			-0-
*03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	5	1	2055	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
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	5	1	1742	3	Y	-0-			-0-
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	5	1	1824	3	Y	-0-			-0-
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	5	1	1910	3	Y	-0-			-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	5	1	1906	3	Y	-0-			-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	4	1	1782	3	Y	-0-			-0-
*03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	4	1	1797	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
10	3131	X	3035	-0-	-96	-0-	8	1	3027	3	N	-0-			-0-
11	2970	X	2831	-0-	-139	-0-	8	1	2823	3	N	-0-			-0-
12	3069	X	1925	-0-	-1144	-0-	5	1	1920	3	N	-0-			-0-
01	3069	X	2611	-0-	-458	-0-	7	1	2604	3	N	-0-			-0-
02	2842	X	2797	-0-	-45	-0-	7	1	2790	3	N	-0-			-0-
03	3038	X	2946	-0-	-92	-0-	7	1	2939	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
10	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	4	1	1318	3	Y	-0-			-0-
11	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	3	1	1239	3	Y	-0-			-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	3	1	1233	3	Y	-0-			-0-
01	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	3	1	1249	3	Y	-0-			-0-
02	1189	N	1117	-0-	-72	-0-	3	1	1114	3	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	3	1	1113	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
10	3627	X	3512	-0-	-115	-0-	127	1	3385	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	3400	-0-	-110	-0-	124	1	3276	2	N	-0-			-0-
12	3627	X	3508	-0-	-119	-0-	128	1	3380	2	N	-0-			-0-
01	3627	X	3495	-0-	-132	-0-	114	1	3381	2	N	-0-			-0-
02	3306	X	3301	-0-	-5	-0-	120	1	3181	2	N	-0-			-0-
*03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	116	1	3465	2	N	-0-			-0-

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
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	3	1	1200	3	N	-0-			-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	4	1	1350	3	N	-0-			-0-
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	4	1	1399	3	N	-0-			-0-
01	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	3	1	1172	3	N	-0-			-0-
02	1189	N	996	-0-	-193	-0-	2	1	994	3	N	-0-			-0-
03	1271	N	1018	-0-	-253	-0-	3	1	1015	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
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	4	1	1419	3	Y	-0-			-0-
11	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	4	1	1350	3	Y	-0-			-0-
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	4	1	1458	3	Y	-0-			-0-
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	4	1	1435	3	Y	-0-			-0-
02	1305	N	1281	-0-	-24	-0-	3	1	1278	3	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	3	1	1343	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-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

10	1581	N	924	-0-	-657	-0-	3	1	921	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	882	-0-	-558	-0-	2	1	880	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	3	1	1144	3	Y	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	3	1	1196	3	Y	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	3	1	1289	3	Y	-0-					-0-
*03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	4	1	1713	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	1	1	287	3	Y	-0-					35
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	1	1	247	3	Y	-0-					35
12	310	N	237	-0-	-73	-0-	1	1	236	3	Y	-0-					35
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	1	1	263	3	Y	-0-					35
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	2	1	748	3	Y	-0-					35
*03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	2	1	824	3	Y	-0-					35

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	8	1	3115	3	Y	-0-					-0-
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	9	1	3117	3	Y	-0-					-0-
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	8	1	3158	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2922	-0-	-209	-0-	7	1	2915	3	Y	-0-					-0-
02	2958	X	2743	-0-	-215	-0-	7	1	2736	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	7	1	2899	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

10	1550	N	1217	-0-	-333	-0-	44	1	1173	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	923	-0-	-517	-0-	34	1	889	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	42	1	1096	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	42	1	1115	2	N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	36	1	957	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	906	-0-	-241	-0-	36	1	870	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	110	1	2932	2	N	-0-					-0-
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	105	1	2777	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2915	-0-	-30	-0-	107	1	2808	2	N	-0-					-0-
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	110	1	2917	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	2745	-0-	-10	-0-	100	1	2645	2	N	-0-					-0-
*03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	118	1	2835	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 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
10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	138	1	3675	2	Y	-0-					-0-
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	136	1	3579	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	132	1	3483	2	Y	-0-					-0-
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	141	1	3735	2	Y	-0-					-0-
02	3596	X	3590	-0-	-6	-0-	130	1	3460	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3839	-0-	-5	-0-	153	1	3686	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 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
10	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	188	1	5005	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4514	-0-	-346	-0-	165	1	4349	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4841	-0-	-150	-0-	177	1	4664	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4717	-0-	-491	-0-	172	1	4545	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4392	-0-	-480	-0-	160	1	4232	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4686	-0-	-522	-0-	187	1	4499	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 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
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	121	1	3230	2	N	-0-					-0-
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	118	1	3118	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3234	-0-	-83	-0-	118	1	3116	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3223	-0-	-125	-0-	117	1	3106	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	2995	-0-	-137	-0-	109	1	2886	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3225	-0-	-123	-0-	129	1	3096	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 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
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	6	1	2078	3	N	-0-					-0-
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	5	1	1960	3	N	-0-					-0-
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	5	1	1875	3	N	-0-					-0-
01	2077	N	1802	-0-	-275	-0-	5	1	1797	3	N	-0-					-0-
02	1914	N	1801	-0-	-113	-0-	4	1	1797	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	4	1	1792	3	N	-0-					-0-

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
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	2	1	727	3	Y	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	2	1	659	3	Y	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	2	1	745	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	521	-0-	-223	-0-	1	1	520	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	539	-0-	-99	-0-	1	1	538	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	506	-0-	-238	-0-	1	1	505	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	2	1	573	3	N	-0-					2
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	2	1	583	3	N	-0-					2
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	2	1	597	3	N	-0-					2
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	1	1	539	3	N	-0-					2
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	3	N	-0-					2
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	426	3	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 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
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	4	1	1463	3	Y	-0-			-0-
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	4	1	1464	3	Y	-0-			-0-
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	4	1	1501	3	Y	-0-			-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	4	1	1539	3	Y	-0-			-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	4	1	1461	3	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	3	1	1394	3	Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 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
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	33	1	880	2	N	-0-			-0-
11	930	N	826	-0-	-104	-0-	30	1	796	2	N	-0-			-0-
12	992	N	803	-0-	-189	-0-	29	1	774	2	N	-0-			-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	32	1	949	2	N	-0-			-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	810	2	N	-0-			-0-
03	806	N	804	-0-	-2	-0-	26	1	778	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	47	1	1248	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	46	1	1210	2	N	-0-			-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	51	1	1354	2	N	-0-			-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	51	1	1342	2	N	-0-			-0-
02	1218	N	1183	-0-	-35	-0-	43	1	1140	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	50	1	1208	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 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
10	2294	N	2192	-0-	-102	-0-	79	1	2113	2	N	-0-			-0-
11	2190	N	2125	-0-	-65	-0-	78	1	2047	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	79	1	2087	2	N	-0-			-0-
01	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	70	1	2076	2	N	-0-			-0-
02	2059	N	2012	-0-	-47	-0-	73	1	1939	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	69	1	2032	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	40	1	1064	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	746	-0-	-454	-0-	27	1	719	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	713	-0-	-496	-0-	26	1	687	2	N	-0-			-0-
01	1116	N	740	-0-	-376	-0-	27	1	713	2	N	-0-			-0-
02	725	N	511	-0-	-214	-0-	19	1	492	2	N	-0-			-0-
*03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	30	1	713	2	N	-0-			-0-

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
10	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	15	1	5592	3	N	-0-			-0-
11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	15	1	5373	3	N	-0-			-0-
12	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	14	1	5464	3	N	-0-			-0-
01	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	15	1	5926	3	N	-0-			-0-
02	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	12	1	5142	3	N	-0-			-0-
*03	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	15	1	6192	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
10	4898	X	4819	-0-	-79	-0-	13	1	4806	3	N	-0-			-0-
11	4740	X	4610	-0-	-130	-0-	13	1	4597	3	N	-0-			-0-
12	4867	X	4673	-0-	-194	-0-	12	1	4661	3	N	-0-			-0-
01	4867	X	4608	-0-	-259	-0-	12	1	4596	3	N	-0-			-0-
02	4495	X	4334	-0-	-161	-0-	10	1	4324	3	N	-0-			-0-
03	4805	X	4501	-0-	-304	-0-	11	1	4490	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, 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
10	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	4	1	1640	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	4	1	1555	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	4	1	1613	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	4	1	1589	3	N	-0-					-0-
02	1508	N	1478	-0-	-30	-0-	4	1	1474	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	4	1	1557	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
10	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	40	1	1050	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	981	-0-	-99	-0-	36	1	945	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	37	1	978	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	37	1	992	2	N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	35	1	932	2	N	-0-					-0-
*03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	41	1	994	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
10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	114	1	3027	2	N	-0-					-0-
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	112	1	2957	2	N	-0-					-0-
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	112	1	2942	2	N	-0-					-0-
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	99	1	2931	2	N	-0-					-0-
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	102	1	2699	2	N	-0-					-0-
*03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	97	1	2899	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
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	4	1	1418	3	Y	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	4	1	1378	3	Y	-0-					-0-
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	4	1	1402	3	Y	-0-					-0-
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	4	1	1401	3	Y	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	3	1	1406	3	Y	-0-					-0-
*03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	4	1	1501	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
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	9	1	3196	3	N	-0-					-0-
11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	8	1	2808	3	N	-0-					-0-
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	7	1	2865	3	N	-0-					-0-
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	8	1	3114	3	N	-0-					-0-
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	7	1	2860	3	N	-0-					-0-
*03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	8	1	3043	3	N	-0-					-0-

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
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	4	1	1298	3	Y	-0-					6
11	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	3	1	1253	3	Y	-0-					6
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	3	1	1290	3	Y	-0-					6
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	3	1	1274	3	Y	-0-					6
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	3	1	1183	3	Y	-0-					6
*03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	3	1	1195	3	Y	-0-					6

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 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
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	45	1	1199	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	38	1	990	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	975	-0-	-172	-0-	36	1	939	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	717	-0-	-430	-0-	23	1	694	2	N	-0-					-0-
02	986	N	541	-0-	-445	-0-	20	1	521	2	N	-0-					-0-
03	961	N	869	-0-	-92	-0-	28	1	841	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 #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	93	1	2466	2	N	-0-					-0-
11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	92	1	2434	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2508	-0-	-96	-0-	92	1	2416	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2469	-0-	-104	-0-	80	1	2389	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2203	-0-	-233	-0-	80	1	2123	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2340	-0-	-171	-0-	76	1	2264	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	85	1	2256	2	N	-0-					-0-
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	80	1	2102	2	N	-0-					-0-
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	80	1	2103	2	N	-0-					-0-
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	70	1	2078	2	N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	73	1	1946	2	N	-0-					-0-
*03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	69	1	2060	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	57	1	1503	2	N	-0-					-0-
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	54	1	1418	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	55	1	1450	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	49	1	1448	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1326	-0-	-95	-0-	48	1	1278	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1336	-0-	-183	-0-	43	1	1293	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

10	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	55	1	1474	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	53	1	1392	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	51	1	1353	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	45	1	1314	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	1265	-0-	-127	-0-	46	1	1219	2	N	-0-					-0-
*03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	48	1	1433	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	26	1	702	2	N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	26	1	691	2	N	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	26	1	690	2	N	-0-					-0-
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	25	1	652	2	N	-0-					-0-
02	696	N	627	-0-	-69	-0-	23	1	604	2	N	-0-					-0-
03	713	N	661	-0-	-52	-0-	26	1	635	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176705 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7058 - 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
10	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	42	1	1112	2	N	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	50	1	1308	2	N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	48	1	1260	2	N	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	45	1	1179	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1064	-0-	-241	-0-	39	1	1025	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	48	1	1143	2	N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 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
10	4402	X	3675	-0-	-727	-0-	10	1	3665	3	Y	-0-					-0-
11	4260	X	3760	-0-	-500	-0-	10	1	3750	3	Y	-0-					-0-
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	11	1	4213	3	Y	-0-					-0-
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	10	1	4083	3	Y	-0-					-0-
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	10	1	4001	3	Y	-0-					-0-
*03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	11	1	4269	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 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
10	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	5	1	1829	3	N	-0-					-0-
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	5	1	1852	3	N	-0-					-0-
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	5	1	1950	3	N	-0-					-0-
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	5	1	2035	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	5	1	1871	3	N	-0-					-0-
*03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	5	1	1956	3	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 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
10	5859	X	5473	-0-	-386	-0-	15	1	5458	3	Y	-0-					-0-
11	5490	X	5286	-0-	-204	-0-	15	1	5271	3	Y	-0-					-0-
12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	13	1	5288	3	Y	-0-					-0-
01	5518	X	5216	-0-	-302	-0-	13	1	5203	3	Y	-0-					-0-
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	13	1	5209	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5201	-0-	-286	-0-	13	1	5188	3	Y	-0-					-0-

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
10	868	N	797	-0-	-71	-0-	2	1	795	3	N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	2	1	877	3	N	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	2	1	890	3	N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	2	1	829	3	N	-0-					-0-
02	841	N	811	-0-	-30	-0-	2	1	809	3	N	-0-					-0-
03	899	N	860	-0-	-39	-0-	2	1	858	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
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	13	1	4822	3	Y	-0-					-0-
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	13	1	4570	3	Y	-0-					-0-
12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	12	1	4742	3	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4732	-0-	-104	-0-	12	1	4720	3	Y	-0-					-0-
02	4524	X	4390	-0-	-134	-0-	11	1	4379	3	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4536	-0-	-300	-0-	11	1	4525	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	2201	N	2015	-0-	-186	-0-	5	1	2010	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1932	-0-	-78	-0-	5	1	1927	3	N	-0-					-0-
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	5	1	2015	3	N	-0-					-0-
01	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	5	1	1978	3	N	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	5	1	1864	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	5	1	2002	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
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	82	1	2174	2	Y	-0-					-0-
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	82	1	2174	2	Y	-0-					-0-
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	90	1	2363	2	Y	-0-					-0-
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	75	1	2248	2	Y	-0-					-0-
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	79	1	2106	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	70	1	2102	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
10	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	14	1	5199	3	N	-0-					-0-
11	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	14	1	4924	3	N	-0-					-0-
12	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	13	1	5020	3	N	-0-					-0-
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	13	1	4936	3	N	-0-					-0-
02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	10	1	4295	3	N	-0-					-0-
*03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	12	1	4990	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
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	2	1	606	3	Y	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	2	1	594	3	Y	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	2	1	601	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	1	1	559	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	1	1	579	3	Y	-0-					-0-

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
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	1	1	345	3	Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	323	-0-	-25	-0-	1	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	1	1	353	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	2744	-0-	-170	-0-	7	1	2737	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	2491	-0-	-329	-0-	7	1	2484	3	N	-0-					-0-
12	2821	N	2746	-0-	-75	-0-	7	1	2739	3	N	-0-					-0-
01	2759	N	2707	-0-	-52	-0-	7	1	2700	3	N	-0-					-0-
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	6	1	2539	3	N	-0-					-0-
03	2759	N	2758	-0-	-1	-0-	7	1	2751	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 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
10	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	88	1	2346	2	N	-0-					-0-
11	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	79	1	2091	2	N	-0-					-0-
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	77	1	2016	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	1904	-0-	-514	-0-	62	1	1842	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	1514	-0-	-574	-0-	55	1	1459	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1213	-0-	-895	-0-	39	1	1174	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 #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 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
10	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	40	1	1077	2	N	-0-			-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	42	1	1105	2	N	-0-			-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	42	1	1099	2	N	-0-			-0-
01	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	34	1	1010	2	N	-0-			-0-
02	1102	N	980	-0-	-122	-0-	36	1	944	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	958	-0-	-189	-0-	31	1	927	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 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
10	713	N	654	-0-	-59	-0-	2	1	652	3	Y	-0-			-0-
11	660	N	635	-0-	-25	-0-	2	1	633	3	Y	-0-			-0-
12	682	N	646	-0-	-36	-0-	2	1	644	3	Y	-0-			-0-
01	651	N	646	-0-	-5	-0-	2	1	644	3	Y	-0-			-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	2	1	767	3	Y	-0-			-0-
*03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	2	1	967	3	Y	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 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
10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	851	1	3682	2	N	-0-			-0-
11	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	876	1	4900	2	N	-0-			-0-
12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	904	1	5017	2	N	-0-			-0-
01	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	880	1	4959	2	N	-0-			-0-
02	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	833	1	4416	2	N	-0-			-0-
*03	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	858	1	4852	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 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
10	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	17	1	6372	3	Y	-0-			-0-
11	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	15	1	5534	3	Y	-0-			-0-
12	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	13	1	5254	3	Y	-0-			-0-
01	5146	X	4958	-0-	-188	-0-	13	1	4945	3	Y	-0-			-0-
02	4814	X	4460	-0-	-354	-0-	11	1	4449	3	Y	-0-			-0-
03	5146	X	4649	-0-	-497	-0-	12	1	4637	3	Y	-0-			-0-

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
10	2790	N	2619	-0-	-171	-0-	7	1	2612	3	Y	-0-			-0-
11	2700	N	2417	-0-	-283	-0-	7	1	2410	3	Y	-0-			-0-
12	2666	N	2489	-0-	-177	-0-	6	1	2483	3	Y	-0-			-0-
01	2604	N	2507	-0-	-97	-0-	6	1	2501	3	Y	-0-			-0-
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	6	1	2431	3	Y	-0-			-0-
*03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	6	1	2555	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	11	1	4016	3	N	-0-			-0-
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	10	1	3749	3	N	-0-			-0-
12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	10	1	3967	3	N	-0-			-0-
01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	10	1	3952	3	N	-0-			-0-
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	9	1	3645	3	N	-0-			-0-
*03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	9	1	3685	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 "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
10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	7	1	2562	3	Y	-0-			-0-
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	7	1	2560	3	Y	-0-			-0-
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	6	1	2505	3	Y	-0-			-0-
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	7	1	2578	3	Y	-0-			-0-
02	2494	N	2296	-0-	-198	-0-	6	1	2290	3	Y	-0-			-0-
03	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	6	1	2455	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	42	1	1124	2	N	-0-			-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	41	1	1080	2	N	-0-			-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	42	1	1112	2	N	-0-			-0-
01	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	38	1	1111	2	N	-0-			-0-
02	1073	N	1053	-0-	-20	-0-	38	1	1015	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	36	1	1083	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
10	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	18	1	6787	3	Y	-0-			-0-
11	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	17	1	6265	3	Y	-0-			-0-
12	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	16	1	6461	3	Y	-0-			-0-
01	6820	X	6314	-0-	-506	-0-	16	1	6298	3	Y	-0-			-0-
02	6380	X	5748	-0-	-632	-0-	14	1	5734	3	Y	-0-			-0-
03	6820	X	6111	-0-	-709	-0-	15	1	6096	3	Y	-0-			-0-

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
10	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	9	1	3242	3	N	-0-			-0-
11	3240	X	3023	-0-	-217	-0-	8	1	3015	3	N	-0-			-0-
12	3348	X	3132	-0-	-216	-0-	8	1	3124	3	N	-0-			-0-
01	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	8	1	3238	3	N	-0-			-0-
02	3045	X	2864	-0-	-181	-0-	7	1	2857	3	N	-0-			-0-
03	3255	X	3006	-0-	-249	-0-	7	1	2999	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
10	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	4	1	1514	3	N	-0-			-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	4	1	1472	3	N	-0-			-0-
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	4	1	1475	3	N	-0-			-0-
01	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	4	1	1405	3	N	-0-			-0-
02	1421	N	1253	-0-	-168	-0-	3	1	1250	3	N	-0-			-0-
03	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	3	1	1307	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
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	353	2	Y	-0-			-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	14	1	365	2	Y	-0-			-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	12	1	372	2	Y	-0-			-0-
02	348	N	329	-0-	-19	-0-	12	1	317	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	12	1	360	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3751	X	3436	-0-	-315	-0-	9	1	3427	3	Y	-0-					20
11	3540	X	3328	-0-	-212	-0-	9	1	3319	3	Y	-0-					20
12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	9	1	3435	3	Y	-0-					20
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	9	1	3356	3	Y	-0-					20
02	3103	X	3101	-0-	-2	-0-	7	1	3094	3	Y	-0-					20
03	3317	X	3291	-0-	-26	-0-	8	1	3283	3	Y	-0-					20

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	4	1	1463	3	Y	-0-					2
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	4	1	1424	3	Y	-0-					2
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	4	1	1461	3	Y	-0-					2
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	4	1	1437	3	Y	-0-					2
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	3	1	1328	3	Y	-0-					2
*03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	4	1	1438	3	Y	-0-					2

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3627	X	3548	-0-	-79	-0-	10	1	3538	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3443	-0-	-67	-0-	9	1	3434	3	Y	-0-					-0-
12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	9	1	3554	3	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	9	1	3546	3	Y	-0-					-0-
02	3364	X	3283	-0-	-81	-0-	8	1	3275	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3531	-0-	-34	-0-	9	1	3522	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

10	4743	X	4533	-0-	-210	-0-	164	1	4369	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4370	-0-	-220	-0-	160	1	4210	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4741	-0-	-2	-0-	173	1	4568	2	N	-0-					-0-
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	171	1	4520	2	N	-0-					-0-
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	158	1	4179	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4589	-0-	-154	-0-	183	1	4406	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	69	1	1830	2	Y	-0-					-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	67	1	1768	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	69	1	1826	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	61	1	1787	2	Y	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	67	1	1778	2	Y	-0-					-0-
*03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	67	1	1974	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 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
10	3004	N	2925	-0-	-79	-0-	595	1	2317	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	3000	N	3319	-0-	319	319	578	1	2740	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3227	X	2908	-0-	-319	-0-	595	1	2313	3	Y	-0-					-0-
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	594	1	2021	3	Y	-0-					-0-
02	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	555	1	1763	3	Y	-0-					-0-
*03	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	594	1	1951	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	4944	-0-	-140	-0-	179	1	4765	2	Y	-0-					-0-
11	4920	X	4815	-0-	-105	-0-	176	1	4639	2	Y	-0-					-0-
12	5301	X	4799	-0-	-502	-0-	176	1	4623	2	Y	-0-					-0-
01	5270	X	4739	-0-	-531	-0-	155	1	4584	2	Y	-0-					-0-
02	4843	X	4524	-0-	-319	-0-	164	1	4360	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4785	-0-	-206	-0-	156	1	4629	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10385	X	9676	-0-	-709	-0-	350	1	9326	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	9358	-0-	-542	-0-	342	1	9016	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	9573	-0-	-347	-0-	350	1	9223	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	9590	-0-	-330	-0-	312	1	9278	2	N	-0-					-0-
02	9251	X	8881	-0-	-370	-0-	323	1	8558	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	9410	-0-	-262	-0-	375	1	9035	2	N	-0-					-0-

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
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	3	1	1073	3	Y	2					2
							2	9									
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	3	1	1026	3	Y	-0-					2
12	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	3	1	1058	3	Y	-0-					2
01	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	3	1	1048	3	Y	-0-					2
02	986	N	947	-0-	-39	-0-	2	1	945	3	Y	-0-					2
03	1054	N	861	-0-	-193	-0-	2	1	859	3	Y	-0-					2

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
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	119	1	3176	2	N	-0-					-0-
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	115	1	3040	2	N	-0-					-0-
12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	118	1	3108	2	N	-0-					-0-
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	104	1	3088	2	N	-0-					-0-
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	103	1	2731	2	N	-0-					-0-
*03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	101	1	2985	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
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	9	1	3466	3	N	-0-					-0-
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	9	1	3379	3	N	-0-					-0-
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	9	1	3383	3	N	-0-					-0-
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	8	1	3106	3	N	-0-					-0-
02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	7	1	2929	3	N	-0-					-0-
*03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	8	1	3255	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 #: 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
10	930	N	921	-0-	-9	-0-	2	1	225	2	Y	7	15	1			5
							686	3	8	9							
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	2	1	221	2	Y	8	13	1			-0-
							677	3	9	9							
12	961	N	905	-0-	-56	-0-	2	1	218	2	Y	14					14
							670	3	15	9							
01	930	N	925	-0-	-5	-0-	2	1	228	2	Y	-0-	10	1			4
							695	3									
02	870	N	862	-0-	-8	-0-	2	1	211	2	Y	5	1	1			8
							643	3	6	9							
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	2	1	212	2	Y	4	12	1			-0-
							647	3	4	9							

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1401	3	19	9	Y	17	1	1			18
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1286	3	9	9	Y	8	26	1			-0-
12	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1390	3	33	9	Y	30	1	1			29
01	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1317	3			Y	-0-	29	1			-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1264	3	23	9	Y	21	1	1			20
03	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	1327	3	21	9	Y	19	21	1			18

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

10	3751	X	3518	-0-	-233	-0-	127	1	3391	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3181	-0-	-359	-0-	116	1	3065	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3315	-0-	-312	-0-	121	1	3194	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3336	-0-	-291	-0-	109	1	3227	2	N	-0-					-0-
02	3393	X	2997	-0-	-396	-0-	109	1	2888	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3296	-0-	-207	-0-	107	1	3189	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	17	1	4863	3	Y	44	35	1			25
							48	9									
11	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	17	1	4715	3	Y	17	29	1			13
							19	9									
12	4929	X	4841	-0-	-88	-0-	16	1	4823	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
01	4929	X	4903	-0-	-26	-0-	16	1	4809	3	Y	71	71	1			13
							78	9									
02	4611	X	4500	-0-	-111	-0-	14	1	4482	3	Y	4	4	1			13
							4	9									
03	4929	X	4780	-0-	-149	-0-	16	1	4716	3	Y	44	44	1			13
							48	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

10	2542	N	2433	-0-	-109	-0-	7	1	2426	3	N	-0-					-0-
11	2430	N	2238	-0-	-192	-0-	6	1	2232	3	N	-0-					-0-
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	6	1	2542	3	N	-0-					-0-
01	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	6	1	2402	3	N	-0-					-0-
02	2175	N	2037	-0-	-138	-0-	5	1	2032	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2179	-0-	-363	-0-	5	1	2174	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 #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 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
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	5	1	1771	3	N	-0-					-0-
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	6	1	2017	3	N	-0-					-0-
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	5	1	2081	3	N	-0-					-0-
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	5	1	2023	3	N	-0-					-0-
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	5	1	1870	3	N	-0-					-0-
*03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	5	1	1803	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 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
10	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	67	1	1778	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	65	1	1723	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	67	1	1756	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	59	1	1751	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	61	1	1623	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	58	1	1724	2	N	-0-					-0-

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
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	4	1	1637	3	Y	-0-					-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	4	1	1594	3	Y	-0-					-0-
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	4	1	1572	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	4	1	1525	3	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1484	-0-	-53	-0-	4	1	1480	3	Y	-0-					-0-
*03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	4	1	1606	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
10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	11	1	4147	3	N	-0-					-0-
11	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	11	1	4012	3	N	-0-					-0-
12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	10	1	3805	3	N	-0-					-0-
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	9	1	3721	3	N	-0-					-0-
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	9	1	3646	3	N	-0-					-0-
*03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	10	1	3931	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
10	4805	X	4529	-0-	-276	-0-	12	1	4517	3	Y	-0-					-0-
11	4650	X	4430	-0-	-220	-0-	12	1	4418	3	Y	-0-					-0-
12	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	11	1	4471	3	Y	-0-					-0-
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	11	1	4408	3	Y	-0-					-0-
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	11	1	4395	3	Y	-0-					-0-
*03	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	11	1	4613	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-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
10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	7	1	2434	3	N	-0-					-0-
11	2340	N	2265	-0-	-75	-0-	6	1	2259	3	N	-0-					-0-
12	2418	N	2373	-0-	-45	-0-	6	1	2367	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	2374	-0-	-75	-0-	6	1	2368	3	N	-0-					-0-
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	5	1	2214	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2366	-0-	-21	-0-	6	1	2360	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
10	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	56	1	1500	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	55	1	1446	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	57	1	1498	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	50	1	1495	2	Y	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	54	1	1437	2	Y	-0-					-0-
*03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	56	1	1656	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
10	4123	X	3592	-0-	-531	-0-	130	1	3462	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3508	-0-	-482	-0-	128	1	3380	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3692	-0-	-183	-0-	135	1	3557	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3619	-0-	-132	-0-	118	1	3501	2	Y	-0-					-0-
02	3451	X	3267	-0-	-184	-0-	119	1	3148	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3606	-0-	-83	-0-	117	1	3489	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
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	1	1	488	3	N	-0-					-0-
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	1	1	435	3	N	-0-					-0-
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	1	1	447	3	N	-0-					-0-
01	496	N	450	-0-	-46	-0-	1	1	449	3	N	-0-					-0-
02	435	N	412	-0-	-23	-0-	1	1	411	3	N	-0-					-0-
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	1	1	501	3	N	-0-					-0-

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
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	86	1	2291	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2248	-0-	-182	-0-	82	1	2166	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2362	-0-	-180	-0-	86	1	2276	2	N	-0-					-0-
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	79	1	2341	2	N	-0-					-0-
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	82	1	2182	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	76	1	2265	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
10	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	8	1	3080	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3002	-0-	2	2	8	1	2994	3	N	-0-					-0-
12	3091	N	3089	-0-	-2	-0-	8	1	3081	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3046	-0-	-54	-0-	8	1	3038	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	2892	-0-	-8	-0-	7	1	2885	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3064	-0-	-36	-0-	8	1	3056	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
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	85	1	2256	2	N	-0-					-0-
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	85	1	2232	2	N	-0-					-0-
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	86	1	2272	2	N	-0-					-0-
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	84	1	2220	2	N	-0-					-0-
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	77	1	2036	2	N	-0-					-0-
*03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	89	1	2139	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. 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
10	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	111	1	2967	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2860	-0-	-140	-0-	104	1	2756	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2804	-0-	-296	-0-	103	1	2701	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2791	-0-	-309	-0-	102	1	2689	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2590	-0-	-310	-0-	94	1	2496	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2749	-0-	-320	-0-	110	1	2639	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
10	3937	X	3924	-0-	-13	-0-	11	1	3913	3	Y	-0-					-0-
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	11	1	3836	3	Y	-0-					-0-
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	10	1	3886	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3838	-0-	-37	-0-	10	1	3828	3	Y	-0-					-0-
02	3625	X	3551	-0-	-74	-0-	9	1	3542	3	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3716	-0-	-159	-0-	9	1	3707	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
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	3	1	1028	3	Y	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	3	1	955	3	Y	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	3	1	1076	3	Y	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	3	1	1057	3	Y	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	2	1	983	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	941	-0-	-82	-0-	2	1	939	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
10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	8	1	2942	3	Y	-0-					-0-
11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	8	1	2792	3	Y	-0-					-0-
12	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	7	1	2896	3	Y	-0-					-0-
01	2945	N	2852	-0-	-93	-0-	7	1	2845	3	Y	-0-					-0-
02	2697	N	2586	-0-	-111	-0-	6	1	2580	3	Y	-0-					-0-
03	2914	N	1915	-0-	-999	-0-	5	1	1910	3	Y	-0-					-0-

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
10	5332	X	5064	-0-	-268	-0-	14	1	5050	3	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4885	-0-	-275	-0-	13	1	4872	3	Y	-0-					-0-
12	5115	X	5094	-0-	-21	-0-	13	1	5081	3	Y	-0-					-0-
01	5115	X	5058	-0-	-57	-0-	13	1	5045	3	Y	-0-					-0-
02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	12	1	4785	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	5061	-0-	-23	-0-	13	1	5048	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
10	6758	X	6459	-0-	-299	-0-	17	1	6442	3	N	-0-					-0-
11	6300	X	5945	-0-	-355	-0-	16	1	5929	3	N	-0-					-0-
12	6448	X	5959	-0-	-489	-0-	15	1	5944	3	N	-0-					-0-
01	6448	X	5962	-0-	-486	-0-	15	1	5947	3	N	-0-					-0-
02	6032	X	5425	-0-	-607	-0-	13	1	5412	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5653	-0-	-795	-0-	14	1	5639	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
10	5952	X	5452	-0-	-500	-0-	15	1	5437	3	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5298	-0-	-312	-0-	15	1	5283	3	Y	-0-					-0-
12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	14	1	5562	3	Y	-0-					-0-
01	5549	X	5357	-0-	-192	-0-	14	1	5343	3	Y	-0-					-0-
02	5133	X	4977	-0-	-156	-0-	12	1	4965	3	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5215	-0-	-365	-0-	13	1	5202	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 #: 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
10	2573	N	2440	-0-	-133	-0-	7	1	2433	3	N	-0-					-0-
11	2220	N	2210	-0-	-10	-0-	6	1	2204	3	N	-0-					-0-
12	2418	N	2389	-0-	-29	-0-	6	1	2383	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	2350	-0-	-99	-0-	6	1	2344	3	N	-0-					-0-
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	5	1	2250	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	6	1	2317	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
10	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	10	1	3641	3	N	-0-					-0-
11	3420	X	3291	-0-	-129	-0-	9	1	3282	3	N	-0-					-0-
12	3565	X	3476	-0-	-89	-0-	9	1	3467	3	N	-0-					-0-
01	3658	X	3513	-0-	-145	-0-	9	1	3504	3	N	-0-					-0-
02	3422	X	3255	-0-	-167	-0-	8	1	3247	3	N	-0-					-0-
03	3658	X	3252	-0-	-406	-0-	8	1	3244	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
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	8	1	3130	3	N	-0-					-0-
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	9	1	3202	3	N	-0-					-0-
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	8	1	3208	3	N	-0-					-0-
01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	8	1	3188	3	N	-0-					-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	7	1	2972	3	N	-0-					-0-
*03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	8	1	3137	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
10	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	8	1	2997	3	Y	-0-					-0-
11	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	8	1	2893	3	Y	-0-					-0-
12	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	8	1	2993	3	Y	-0-					-0-
01	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	8	1	2972	3	Y	-0-					-0-
02	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	7	1	2795	3	Y	-0-					-0-
*03	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	7	1	2940	3	Y	-0-					-0-

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
10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	9	1	3361	3	Y	-0-					-0-
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	9	1	3202	3	Y	-0-					-0-
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	8	1	3155	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	8	1	3076	3	Y	-0-					-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	8	1	3338	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3165	-0-	-90	-0-	8	1	3157	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
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	9	1	3349	3	N	-0-					-0-
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	9	1	3164	3	N	-0-					-0-
12	3286	X	3252	-0-	-34	-0-	8	1	3244	3	N	-0-					-0-
01	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	8	1	3203	3	N	-0-					-0-
02	3132	X	2950	-0-	-182	-0-	7	1	2943	3	N	-0-					-0-
03	3348	X	2896	-0-	-452	-0-	7	1	2889	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
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	1	1	432	3	N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	426	3	N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	3	N	-0-					-0-
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	1	1	396	3	N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	1	1	540	3	N	-0-					-0-
*03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	2	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

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
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	12	1	4409	3	Y	-0-					-0-
11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	12	1	4262	3	Y	-0-					-0-
12	4371	X	4215	-0-	-156	-0-	11	1	4204	3	Y	-0-					-0-
01	4371	X	3951	-0-	-420	-0-	10	1	3941	3	Y	-0-					-0-
02	4089	X	3877	-0-	-212	-0-	9	1	3868	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3952	-0-	-419	-0-	10	1	3942	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
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	1	1	533	3	N	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	1	1	495	3	N	-0-					-0-
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	1	1	488	3	N	-0-					-0-
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	1	1	485	3	N	-0-					-0-
02	493	N	461	-0-	-32	-0-	1	1	460	3	N	-0-					-0-
*03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	1	1	497	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
10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	8	1	2863	3	N	-0-					-0-
11	2700	N	2692	-0-	-8	-0-	7	1	2685	3	N	-0-					-0-
12	2883	N	2723	-0-	-160	-0-	7	1	2716	3	N	-0-					-0-
01	2883	N	2683	-0-	-200	-0-	7	1	2676	3	N	-0-					-0-
02	2610	N	2341	-0-	-269	-0-	6	1	2335	3	N	-0-					-0-
03	2728	N	2048	-0-	-680	-0-	5	1	2043	3	N	-0-					-0-

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
10	5301	X	4467	-0-	-834	-0-	12	1	4455	3	Y	-0-					-0-
11	5010	X	4404	-0-	-606	-0-	12	1	4392	3	Y	-0-					-0-
12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	11	1	4509	3	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4453	-0-	-73	-0-	11	1	4442	3	Y	-0-					-0-
02	4234	X	4192	-0-	-42	-0-	10	1	4182	3	Y	-0-					-0-
*03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	12	1	4810	3	Y	-0-					-0-

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
10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	9	1	3415	3	N	-0-					-0-
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	7	1	2679	3	N	-0-					-0-
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	8	1	3304	3	N	-0-					-0-
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	9	1	3497	3	N	-0-					-0-
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	8	1	3170	3	N	-0-					-0-
*03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	8	1	3311	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
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	78	1	2069	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2010	-0-	-90	-0-	73	1	1937	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	71	1	1877	2	Y	-0-					-0-
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	73	1	2167	2	Y	-0-					-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	79	1	2084	2	Y	-0-					-0-
*03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	74	1	2206	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
10	3317	X	3150	-0-	-167	-0-	114	1	3036	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3047	-0-	-133	-0-	111	1	2936	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3091	-0-	-133	-0-	113	1	2978	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3105	-0-	-119	-0-	101	1	3004	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	2827	-0-	-189	-0-	103	1	2724	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2996	-0-	-166	-0-	97	1	2899	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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	100	1	2654	2	N	-0-					-0-
11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	96	1	2521	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2382	-0-	-191	-0-	87	1	2295	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2354	-0-	-219	-0-	86	1	2268	2	N	-0-					-0-
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	90	1	2377	2	N	-0-					-0-
*03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	105	1	2533	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

10	4061	X	4021	-0-	-40	-0-	146	1	3875	2	N	-0-					-0-
11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	143	1	3761	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3918	-0-	-81	-0-	143	1	3775	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	143	1	3785	2	N	-0-					-0-
02	3770	X	3602	-0-	-168	-0-	131	1	3471	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3856	-0-	-174	-0-	154	1	3702	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

10	9610	X	9135	-0-	-475	-0-	331	1	8804	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	8855	-0-	-355	-0-	323	1	8532	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	9058	-0-	-366	-0-	331	1	8727	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	8953	-0-	-378	-0-	326	1	8627	2	N	-0-					-0-
02	8613	X	8278	-0-	-335	-0-	301	1	7977	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	8820	-0-	-325	-0-	352	1	8468	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 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
10	5673	X	5272	-0-	-401	-0-	191	1	5081	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	5284	-0-	-176	-0-	193	1	5091	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5125	-0-	-517	-0-	187	1	4938	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5145	-0-	-435	-0-	168	1	4977	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	4843	-0-	-290	-0-	176	1	4667	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5135	-0-	-321	-0-	167	1	4968	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 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
10	4650	X	4511	-0-	-139	-0-	12	1	4499	3	N	-0-					-0-
11	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	12	1	4357	3	N	-0-					-0-
12	4526	X	4458	-0-	-68	-0-	11	1	4447	3	N	-0-					-0-
01	4526	X	4361	-0-	-165	-0-	11	1	4350	3	N	-0-					-0-
02	4234	X	4137	-0-	-97	-0-	10	1	4127	3	N	-0-					-0-
03	4526	X	4376	-0-	-150	-0-	11	1	4365	3	N	-0-					-0-

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
10	3379	X	2966	-0-	-413	-0-	107	1	2859	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2705	-0-	-565	-0-	99	1	2606	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2970	-0-	-316	-0-	109	1	2861	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3025	-0-	-261	-0-	98	1	2927	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2637	-0-	-263	-0-	96	1	2541	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	92	1	2730	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	806	N	741	-0-	-65	-0-	2	1	739	3	N	-0-					-0-
11	780	N	709	-0-	-71	-0-	2	1	707	3	N	-0-					-0-
12	744	N	687	-0-	-57	-0-	2	1	685	3	N	-0-					-0-
01	744	N	562	-0-	-182	-0-	1	1	561	3	N	-0-					-0-
02	696	N	528	-0-	-168	-0-	1	1	527	3	N	-0-					-0-
03	682	N	505	-0-	-177	-0-	1	1	504	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
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	12	1	4468	3	N	-0-					-0-
11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	12	1	4364	3	N	-0-					-0-
12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	12	1	4536	3	N	-0-					-0-
01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	11	1	4446	3	N	-0-					-0-
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	10	1	4175	3	N	-0-					-0-
*03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	11	1	4420	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
10	3038	X	2946	-0-	-92	-0-	107	1	2839	2	N	-0-					-0-
11	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	107	1	2835	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	105	1	2755	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2804	-0-	-234	-0-	102	1	2702	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2605	-0-	-237	-0-	95	1	2510	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2938	-0-	-100	-0-	117	1	2821	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	5	1	1877	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	5	1	1808	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	5	1	1881	3	N	-0-					-0-
01	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	5	1	1856	3	N	-0-					-0-
02	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	4	1	1685	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	5	1	1864	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
10	3255	X	3158	-0-	-97	-0-	8	1	3150	3	Y	-0-					-0-
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	9	1	3158	3	Y	-0-					-0-
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	8	1	3205	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	8	1	3134	3	Y	-0-					-0-
02	3045	X	2879	-0-	-166	-0-	7	1	2872	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3086	-0-	-169	-0-	8	1	3078	3	Y	-0-					-0-

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
10	806	N	135	-0-	-671	-0-	135	3			Y	-0-					11
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1714	3	21	9	Y	19					30
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1905	3	28	9	Y	25	46	1			9
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1275	3	11	9	Y	10	4	1			15
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	626	3	8	9	Y	7	21	1			1
*03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	551	3	1	9	Y	1	1	1			1

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
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	58	1	1596	2	N	-0-					-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	55	1	1563	2	N	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	56	1	1507	2	N	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	56	1	1421	2	N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	52	1	1254	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	56	1	1282	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2697	X	2622	-0-	-75	-0-	102	1	2520	2	N	-0-					-0-
11	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	100	1	2425	2	N	-0-					-0-
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	102	1	2495	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	104	1	2502	2	N	-0-					-0-
*02	2436	N	2401	-0-	-35	-0-	102	1	2299	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	103	1	2435	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
10	4433	X	4363	-0-	-70	-0-	403	1	3960	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	4165	-0-	-125	-0-	416	1	3749	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4247	-0-	-186	-0-	374	1	3873	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	373	1	3853	2	Y	-0-					-0-
*02	4118	X	3918	-0-	-200	-0-	334	1	3584	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4222	-0-	-149	-0-	355	1	3867	2	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 #: 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
10	2821	N	2676	-0-	-145	-0-	97	1	2579	2	N	-0-			-0-
11	2730	N	2571	-0-	-159	-0-	94	1	2477	2	N	-0-			-0-
12	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	96	1	2531	2	N	-0-			-0-
01	2666	N	2609	-0-	-57	-0-	85	1	2524	2	N	-0-			-0-
02	2494	N	2420	-0-	-74	-0-	88	1	2332	2	N	-0-			-0-
03	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	84	1	2485	2	N	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

10	899	N	807	-0-	-92	-0-	2	1	805	3	N	-0-			-0-
11	870	N	761	-0-	-109	-0-	2	1	759	3	N	-0-			-0-
12	899	N	840	-0-	-59	-0-	2	1	838	3	N	-0-			-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	2	1	843	3	N	-0-			-0-
02	725	N	717	-0-	-8	-0-	2	1	715	3	N	-0-			-0-
03	837	N	693	-0-	-144	-0-	2	1	691	3	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

10	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	105	1	2781	2	N	-0-			-0-
11	3060	X	2827	-0-	-233	-0-	103	1	2724	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	2831	-0-	-331	-0-	104	1	2727	2	N	-0-			-0-
01	3162	X	2844	-0-	-318	-0-	93	1	2751	2	N	-0-			-0-
02	2813	X	2706	-0-	-107	-0-	98	1	2608	2	N	-0-			-0-
*03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	96	1	2854	2	N	-0-			-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	2	1	573	3	Y	-0-			5
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	1	1	473	3	Y	-0-			5
12	589	N	449	-0-	-140	-0-	1	1	448	3	Y	-0-			5
01	589	N	422	-0-	-167	-0-	1	1	421	3	Y	-0-			5
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	2	1	646	3	Y	-0-			5
*03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	3	1	1030	3	Y	-0-			5

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

10	744	N	722	-0-	-22	-0-	26	1	696	2	N	-0-			-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	25	1	665	2	N	-0-			-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	26	1	671	2	N	-0-			-0-
01	713	N	703	-0-	-10	-0-	23	1	680	2	N	-0-			-0-
02	667	N	657	-0-	-10	-0-	24	1	633	2	N	-0-			-0-
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	23	1	668	2	N	-0-			-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	126	1	3359	2	N	-0-			-0-
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	124	1	3279	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	125	1	3285	2	N	-0-			-0-
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	111	1	3280	2	N	-0-			-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	114	1	3014	2	N	-0-			-0-
*03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	111	1	3316	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

10	7316	X	7176	-0-	-140	-0-	19	1	7157	3	Y	-0-			-0-
11	7080	X	7025	-0-	-55	-0-	19	1	7006	3	Y	-0-			-0-
12	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	18	1	7219	3	Y	-0-			-0-
01	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	18	1	7228	3	Y	-0-			-0-
02	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	16	1	6730	3	Y	-0-			-0-
*03	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	18	1	7157	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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	50	1	1333	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1316	-0-	-94	-0-	48	1	1268	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	49	1	1283	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	47	1	1251	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1188	-0-	-88	-0-	43	1	1145	2	N	-0-					-0-
*03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	54	1	1289	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
10	6696	X	5648	-0-	-1048	-0-	417	1	5231	3	N	-0-					-0-
11	6300	X	5600	-0-	-700	-0-	404	1	5196	3	N	-0-					-0-
12	6231	X	5698	-0-	-533	-0-	416	1	5282	3	N	-0-					-0-
01	6231	X	4800	-0-	-1431	-0-	414	1	4386	3	N	-0-					-0-
02	5829	X	4808	-0-	-1021	-0-	388	1	4420	3	N	-0-					-0-
03	5797	X	5128	-0-	-669	-0-	415	1	4713	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
10	2294	N	2249	-0-	-45	-0-	81	1	2168	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2141	-0-	-109	-0-	78	1	2063	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	82	1	2154	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	73	1	2152	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	2045	-0-	-14	-0-	74	1	1971	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2141	-0-	-91	-0-	69	1	2072	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
10	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	13	1	5013	3	N	-0-					-0-
11	2430	X	1342	-0-	-1088	-0-	4	1	1338	3	N	-0-					-0-
12	2511	X	1735	-0-	-776	-0-	4	1	1731	3	N	-0-					-0-
01	2511	X	1170	-0-	-1341	-0-	3	1	1167	3	N	-0-					-0-
02	2349	X	1152	-0-	-1197	-0-	3	1	1149	3	N	-0-					-0-
03	2511	X	1098	-0-	-1413	-0-	3	1	1095	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3100	N	2986	-0-	-114	255	8	1	2978	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2948	-0-	-52	203	8	1	2940	3	N	-0-					-0-
12	3120	X	2917	-0-	-203	-0-	7	1	2910	3	N	-0-					-0-
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	8	1	3082	3	N	-0-					-0-
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	7	1	2875	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2922	-0-	-116	-0-	7	1	2915	3	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 #: 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
10	5611	X	5565	-0-	-46	-0-	202	1	5363	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5254	-0-	-176	-0-	192	1	5062	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5416	-0-	-164	-0-	198	1	5218	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5352	-0-	-228	-0-	174	1	5178	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	4939	-0-	-281	-0-	179	1	4760	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5312	-0-	-268	-0-	173	1	5139	2	N	-0-					-0-

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
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	31	1	812	2	N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	792	2	N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	30	1	778	2	N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	14	1	648	2	N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	532	2	N	-0-					-0-
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	13	1	592	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
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	139	1	3689	2	Y	-0-					-0-
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	133	1	3501	2	Y	-0-					-0-
12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	135	1	3557	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3644	-0-	-14	-0-	118	1	3526	2	Y	-0-					-0-
02	3422	X	3374	-0-	-48	-0-	123	1	3251	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	117	1	3488	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
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	2	1	711	3	Y	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	2	1	761	3	Y	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	2	1	710	3	Y	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	2	1	653	3	Y	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	2	1	789	3	Y	-0-					-0-
*03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	2	1	938	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
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	3	1	1114	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	3	1	1010	3	Y	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	3	1	1106	3	Y	-0-					-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	3	1	1148	3	Y	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	3	1	1050	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	3	1	1086	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
10	2883	N	2846	-0-	-37	-0-	8	1	2838	3	N	-0-					-0-
11	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	8	1	2756	3	N	-0-					-0-
12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	7	1	2856	3	N	-0-					-0-
01	2852	N	2802	-0-	-50	-0-	7	1	2795	3	N	-0-					-0-
02	2668	N	2619	-0-	-49	-0-	6	1	2613	3	N	-0-					-0-
03	2852	N	2801	-0-	-51	-0-	7	1	2794	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
10	3007	X	2610	-0-	-397	-0-	95	1	2515	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2646	-0-	-264	-0-	97	1	2549	2	N	-0-					-0-
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	96	1	2531	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2559	-0-	-45	-0-	84	1	2475	2	N	-0-					-0-
02	2552	N	2447	-0-	-105	-0-	89	1	2358	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2628	-0-	-7	-0-	86	1	2542	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 #: 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
10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	118	1	3139	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2713	-0-	-257	-0-	99	1	2614	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2565	-0-	-70	-0-	94	1	2471	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2766	-0-	-303	-0-	90	1	2676	2	N	-0-					-0-
02	2871	X	2456	-0-	-415	-0-	89	1	2367	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	94	1	2810	2	N	-0-					-0-

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
10	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	130	1	3447	2	N	-0-					-0-
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	125	1	3293	2	N	-0-					-0-
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	128	1	3359	2	N	-0-					-0-
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	125	1	3325	2	N	-0-					-0-
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	117	1	3097	2	N	-0-					-0-
*03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	136	1	3266	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
10	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	12	1	4301	3	Y	-0-					-0-
11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	12	1	4228	3	Y	-0-					-0-
12	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	11	1	4367	3	Y	-0-					-0-
01	4433	X	4328	-0-	-105	-0-	11	1	4317	3	Y	-0-					-0-
02	4089	X	3729	-0-	-360	-0-	9	1	3720	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4015	-0-	-356	-0-	10	1	4005	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
10	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	3	1	1032	3	N	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	3	1	1066	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	3	1	1082	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	3	1	1051	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	954	-0-	-90	-0-	2	1	952	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	3	1	1026	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
10	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	13	1	4754	3	Y	-0-					-0-
11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	13	1	4548	3	Y	-0-					-0-
12	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	12	1	4721	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4676	-0-	-67	-0-	12	1	4664	3	Y	-0-					-0-
02	4437	X	4336	-0-	-101	-0-	10	1	4326	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4575	-0-	-168	-0-	11	1	4564	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
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	813	2	N	-0-					-0-
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	29	1	757	2	N	-0-					-0-
12	837	N	766	-0-	-71	-0-	28	1	738	2	N	-0-					-0-
01	837	N	788	-0-	-49	-0-	29	1	759	2	N	-0-					-0-
02	754	N	714	-0-	-40	-0-	26	1	688	2	N	-0-					-0-
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	31	1	735	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
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	9	1	3207	3	N	-0-					-0-
11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	9	1	3110	3	N	-0-					-0-
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	8	1	3279	3	N	-0-					-0-
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	8	1	3277	3	N	-0-					-0-
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	7	1	3085	3	N	-0-					-0-
*03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	8	1	3353	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	2728	N	2462	-0-	-266	-0-	7	1	2455	3	N	-0-			-0-
11	2460	N	2396	-0-	-64	-0-	7	1	2389	3	N	-0-			-0-
12	2542	N	2512	-0-	-30	-0-	6	1	2506	3	N	-0-			-0-
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	6	1	2501	3	N	-0-			-0-
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	6	1	2327	3	N	-0-			-0-
03	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	6	1	2424	3	N	-0-			-0-

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
10	5146	X	4926	-0-	-220	-0-	13	1	4913	3	Y	-0-			5
11	5100	X	4566	-0-	-534	-0-	13	1	4553	3	Y	-0-			5
12	5115	X	4870	-0-	-245	-0-	12	1	4858	3	Y	-0-			5
01	5115	X	4813	-0-	-302	-0-	12	1	4801	3	Y	-0-			5
02	4756	X	4430	-0-	-326	-0-	11	1	4419	3	Y	-0-			5
03	4929	X	4523	-0-	-406	-0-	11	1	4512	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
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	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
10	4185	X	4124	-0-	-61	-0-	11	1	4113	3	Y	-0-			-0-
11	4050	X	3922	-0-	-128	-0-	11	1	3911	3	Y	-0-			-0-
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	10	1	4059	3	Y	-0-			-0-
01	4123	X	4031	-0-	-92	-0-	10	1	4021	3	Y	-0-			-0-
02	3857	X	3742	-0-	-115	-0-	9	1	3733	3	Y	-0-			-0-
03	4123	X	3997	-0-	-126	-0-	10	1	3987	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
10	3038	X	3020	-0-	-18	-0-	8	1	3012	3	Y	-0-			-0-
11	2940	X	2919	-0-	-21	-0-	8	1	2911	3	Y	-0-			-0-
12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	8	1	2967	3	Y	-0-			-0-
01	3007	N	2922	-0-	-85	-0-	7	1	2915	3	Y	-0-			-0-
02	2900	N	2901	-0-	1	1	7	1	2894	3	Y	-0-			-0-
*03	3057	N	3056	-0-	-1	-0-	8	1	3048	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	105	1	2816	2	N	-0-			-0-
11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	119	1	3133	2	N	-0-			-0-
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	121	1	3189	2	N	-0-			-0-
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	129	1	3401	2	N	-0-			-0-
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	124	1	3299	2	N	-0-			-0-
*03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	127	1	3048	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 #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3937	X	3849	-0-	-88	-0-	139	1	3710	2	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3704	-0-	-76	-0-	135	1	3569	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3751	-0-	-124	-0-	137	1	3614	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3748	-0-	-96	-0-	123	1	3625	2	Y	-0-					-0-
02	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	126	1	3350	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3696	-0-	-148	-0-	120	1	3576	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
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	76	1	2026	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	72	1	1908	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	78	1	2048	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	68	1	2007	2	N	-0-					-0-
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	70	1	1867	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1951	-0-	-188	-0-	64	1	1887	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
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	106	1	1041	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	106	1	956	2	N	-0-					-0-
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	105	1	1091	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	95	1	984	2	N	-0-					-0-
*02	1015	N	968	-0-	-47	-0-	83	1	885	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	88	1	954	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
10	2170	N	1399	-0-	-771	-0-	4	1	1395	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1475	-0-	-355	-0-	4	1	1471	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1329	-0-	1329	1329	3	1	1326	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		1354	-0-	1354	2683	3	1	1351	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1197	-0-	1197	3880	3	1	1194	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1274	-0-	1274	5154	3	1	1271	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
10	713	N	435	-0-	-278	-0-	16	1	419	2	N	-0-					-0-
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	26	1	672	2	N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	27	1	697	2	N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	24	1	700	2	N	-0-					-0-
02	667	N	637	-0-	-30	-0-	23	1	614	2	N	-0-					-0-
03	713	N	400	-0-	-313	-0-	13	1	387	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
10	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	42	1	1129	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1022	-0-	-178	-0-	37	1	985	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1019	-0-	-190	-0-	37	1	982	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	34	1	995	2	N	-0-					-0-
02	986	N	873	-0-	-113	-0-	32	1	841	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	989	-0-	-34	-0-	32	1	957	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, 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
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	95	1	2522	2	Y	-0-					-0-
11	2760	N	2556	-0-	-204	-0-	93	1	2463	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2652	-0-	-231	-0-	97	1	2555	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2576	-0-	-307	-0-	94	1	2482	2	Y	-0-					-0-
02	2697	X	2383	-0-	-314	-0-	87	1	2296	2	Y	-0-					-0-
*03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	116	1	2797	2	Y	-0-					-0-

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
10	2976	X	2689	-0-	-287	-0-	7	1	2682	3	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2758	-0-	-92	-0-	8	1	2750	3	Y	-0-					-0-
12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	7	1	2664	3	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2654	-0-	-43	-0-	7	1	2647	3	Y	-0-					-0-
02	2523	N	2503	-0-	-20	-0-	6	1	2497	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2649	-0-	-17	-0-	7	1	2642	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
10	713	N	659	-0-	-54	-0-	2	1	657	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	619	-0-	-71	-0-	2	1	617	3	Y	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	Y	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	2	1	635	3	Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	1	1	599	3	Y	-0-					-0-
*03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	3	Y	-0-					-0-

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
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	32	1	847	2	N	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	31	1	815	2	N	-0-					-0-
12	868	N	815	-0-	-53	-0-	30	1	785	2	N	-0-					-0-
01	868	N	807	-0-	-61	-0-	27	1	780	2	N	-0-					-0-
02	812	N	713	-0-	-99	-0-	26	1	687	2	N	-0-					-0-
03	806	N	681	-0-	-125	-0-	22	1	659	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3844	X	3780	-0-	-64	-0-	10	1	3770	3	Y	-0-					-0-
11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	10	1	3693	3	Y	-0-					-0-
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	10	1	3825	3	Y	-0-					-0-
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	10	1	3839	3	Y	-0-					-0-
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	9	1	3609	3	Y	-0-					-0-
*03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	9	1	3816	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
10	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	43	1	1143	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	40	1	1055	2	Y	-0-					-0-
12	1302	X	1107	-0-	-195	-0-	41	1	1066	2	Y	-0-					-0-
01	1240	X	1107	-0-	-133	-0-	40	1	1067	2	Y	-0-					-0-
02	1160	X	1031	-0-	-129	-0-	37	1	994	2	Y	-0-					-0-
03	1178	X	1097	-0-	-81	-0-	44	1	1053	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
10	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	74	1	1979	2	N	-0-			-0-
11	1890	N	1736	-0-	-154	-0-	63	1	1673	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	66	1	1737	2	N	-0-			-0-
01	2046	N	1841	-0-	-205	-0-	60	1	1781	2	N	-0-			-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	66	1	1740	2	N	-0-			-0-
*03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	62	1	1866	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
10	4929	X	4741	-0-	-188	-0-	13	1	4728	3	N	-0-			-0-
11	4710	X	4627	-0-	-83	-0-	13	1	4614	3	N	-0-			-0-
12	4805	X	4741	-0-	-64	-0-	12	1	4729	3	N	-0-			-0-
01	4805	X	4601	-0-	-204	-0-	12	1	4589	3	N	-0-			-0-
02	4466	X	4225	-0-	-241	-0-	10	1	4215	3	N	-0-			-0-
03	4774	X	4482	-0-	-292	-0-	11	1	4471	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
10	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	3	1	1053	3	N	-0-			-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	3	1	1040	3	N	-0-			-0-
12	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	3	1	1043	3	N	-0-			-0-
01	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	3	1	1041	3	N	-0-			-0-
02	1015	N	963	-0-	-52	-0-	2	1	961	3	N	-0-			-0-
03	1054	N	977	-0-	-77	-0-	2	1	975	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
10	3038	X	2784	-0-	-254	-0-	7	1	2777	3	Y	-0-			-0-
11	2760	X	2651	-0-	-109	-0-	7	1	2644	3	Y	-0-			-0-
12	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	7	1	2780	3	Y	-0-			-0-
01	2728	N	2698	-0-	-30	-0-	7	1	2691	3	Y	-0-			-0-
02	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	6	1	2638	3	Y	-0-			-0-
*03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	7	1	2734	3	Y	-0-			-0-

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
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	143	1	3818	2	N	-0-			-0-
11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	143	1	3784	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	3473	-0-	-402	-0-	127	1	3346	2	N	-0-			-0-
01	3968	X	3302	-0-	-666	-0-	108	1	3194	2	N	-0-			-0-
02	3799	X	3550	-0-	-249	-0-	129	1	3421	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	3239	-0-	-822	-0-	105	1	3134	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
10	1953	N	1778	-0-	-175	-0-	164	1	1614	2	N	-0-			-0-
11	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	182	1	1640	2	N	-0-			-0-
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	163	1	1691	2	N	-0-			-0-
01	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	154	1	1592	2	N	-0-			-0-
*02	1769	N	1662	-0-	-107	-0-	142	1	1520	2	N	-0-			-0-
03	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	150	1	1632	2	N	-0-			-0-

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
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	3	1	1151	3	N	-0-			-0-
11	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	3	1	1115	3	N	-0-			-0-
12	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	3	1	1137	3	N	-0-			-0-
01	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	3	1	1108	3	N	-0-			-0-
02	1073	N	1046	-0-	-27	-0-	3	1	1043	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	3	1	1038	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

10	6200	X	5894	-0-	-306	-0-	16	1	5878	3	Y	-0-					-0-
11	6000	X	5752	-0-	-248	-0-	16	1	5736	3	Y	-0-					-0-
12	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	15	1	5948	3	Y	-0-					-0-
01	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	15	1	5893	3	Y	-0-					-0-
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	13	1	5416	3	Y	-0-					-0-
*03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	14	1	5737	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

10	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	38	1	1005	2	N	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	36	1	937	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	958	-0-	-127	-0-	35	1	923	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	947	-0-	-107	-0-	31	1	916	2	N	-0-					-0-
02	928	N	891	-0-	-37	-0-	32	1	859	2	N	-0-					-0-
*03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	32	1	966	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

10	3782	X	3615	-0-	-167	-0-	131	1	3484	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3532	-0-	-128	-0-	129	1	3403	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	126	1	3315	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3201	-0-	-519	-0-	116	1	3085	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	2855	-0-	-567	-0-	104	1	2751	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3188	-0-	-470	-0-	127	1	3061	2	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

10	24647	X	6069	-0-	-18578	-0-	16	1	6053	3	Y	-0-					-0-
11	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	19	1	6781	3	Y	-0-					-0-
12	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	17	1	6839	3	Y	-0-					-0-
01	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	14	1	5514	3	Y	-0-					-0-
02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	14	1	5890	3	Y	-0-					-0-
*03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	15	1	6001	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

10	3720	X	3352	-0-	-368	-0-	121	1	3231	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3443	-0-	-187	-0-	126	1	3317	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3491	-0-	-260	-0-	128	1	3363	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3417	-0-	-334	-0-	111	1	3306	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	3275	-0-	-60	-0-	119	1	3156	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	115	1	3401	2	N	-0-					-0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					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 #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	3	1	1266	3	Y	-0-					-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	3	1	1216	3	Y	-0-					-0-
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	3	1	1255	3	Y	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	3	1	1247	3	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1149	-0-	-11	-0-	3	1	1146	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	3	1	1172	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	457	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	1	1	318	3	Y	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	485	3	Y	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	1	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	1	1	400	3	Y	-0-					-0-
*03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	1	1	462	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 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
10	4960	X	4942	-0-	-18	-0-	13	1	4929	3	Y	-0-					-0-
11	5100	X	4676	-0-	-424	-0-	13	1	4663	3	Y	-0-					-0-
12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	13	1	5102	3	Y	-0-					-0-
01	5270	X	5068	-0-	-202	-0-	13	1	5055	3	Y	-0-					-0-
02	4901	X	4431	-0-	-470	-0-	11	1	4420	3	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4866	-0-	-249	-0-	12	1	4854	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 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
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	12	1	4334	3	N	-0-					-0-
11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	12	1	4177	3	N	-0-					-0-
12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	11	1	4288	3	N	-0-					-0-
01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	11	1	4222	3	N	-0-					-0-
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	10	1	3982	3	N	-0-					-0-
*03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	11	1	4291	3	N	-0-					-0-

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
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	114	1	3026	2	N	-0-					-0-
11	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	107	1	2829	2	N	-0-					-0-
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	115	1	3040	2	N	-0-					-0-
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	102	1	3027	2	N	-0-					-0-
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	103	1	2743	2	N	-0-					-0-
*03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	97	1	2892	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
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	2	1	210	2	Y	1	16	1			-0-
							642	3	1	9							
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	Y	1	1	1			-0-
							627	3	1	9							
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	2	1	213	2	Y	-0-					-0-
							657	3									
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	Y	-0-					-0-
							654	3									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	2	1	201	2	Y	-0-					-0-
							613	3									
*03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	2	1	213	2	Y	-0-					-0-
							650	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	151	1	4018	2	N	-0-			-0-
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	157	1	4131	2	N	-0-			-0-
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	148	1	3898	2	N	-0-			-0-
01	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	135	1	3993	2	N	-0-			-0-
02	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	152	1	4037	2	N	-0-			-0-
*03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	131	1	3920	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
10	3379	X	3257	-0-	-122	-0-	9	1	3248	3	N	-0-			-0-
11	3180	X	3158	-0-	-22	-0-	9	1	3149	3	N	-0-			-0-
12	3286	X	3236	-0-	-50	-0-	8	1	3228	3	N	-0-			-0-
01	3255	X	3212	-0-	-43	-0-	8	1	3204	3	N	-0-			-0-
02	3045	X	2932	-0-	-113	-0-	7	1	2925	3	N	-0-			-0-
03	3255	X	3051	-0-	-204	-0-	8	1	3043	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
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	4	1	1408	3	Y	-0-			-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	4	1	1334	3	Y	-0-			-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	4	1	1427	3	Y	-0-			-0-
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	4	1	1438	3	Y	-0-			-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	3	1	1332	3	Y	-0-			-0-
*03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	4	1	1415	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
10	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	4	1	1379	3	N	-0-			-0-
11	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	4	1	1447	3	N	-0-			-0-
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	4	1	1442	3	N	-0-			-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	4	1	1362	3	N	-0-			-0-
02	1276	N	1204	-0-	-72	-0-	3	1	1201	3	N	-0-			-0-
*03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	3	1	1370	3	N	-0-			-0-

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
10	992	N	982	-0-	-10	-0-	3	1	979	3	Y	-0-			-0-
11	960	N	951	-0-	-9	-0-	3	1	948	3	Y	-0-			-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	3	1	971	3	Y	-0-			-0-
01	992	N	924	-0-	-68	-0-	2	1	922	3	Y	-0-			-0-
02	928	N	888	-0-	-40	-0-	2	1	886	3	Y	-0-			-0-
03	961	N	900	-0-	-61	-0-	2	1	898	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
10	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	3	1	1216	3	Y	-0-			-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	3	1	1246	3	Y	-0-			-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	3	1	1241	3	Y	-0-			-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	3	1	1220	3	Y	-0-			-0-
02	1218	N	1176	-0-	-42	-0-	3	1	1173	3	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	3	1	1234	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
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	27	1	710	2	N	-0-			-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	26	1	684	2	N	-0-			-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	25	1	668	2	N	-0-			-0-
01	744	N	659	-0-	-85	-0-	24	1	635	2	N	-0-			-0-
02	696	N	683	-0-	-13	-0-	25	1	658	2	N	-0-			-0-
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	29	1	693	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 #: 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
10	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	63	1	1668	2	N	-0-			-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	64	1	1683	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	63	1	1656	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	55	1	1650	2	N	-0-			-0-
02	1653	N	1565	-0-	-88	-0-	57	1	1508	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	53	1	1584	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
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	5	1	1921	3	N	-0-			-0-
11	1800	N	1518	-0-	-282	-0-	4	1	1514	3	N	-0-			-0-
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	5	1	2011	3	N	-0-			-0-
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	5	1	1966	3	N	-0-			-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	4	1	1822	3	N	-0-			-0-
03	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	5	1	1822	3	N	-0-			-0-

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
10	713	N	709	-0-	-4	-0-	2	1	707	3	Y	-0-			-0-
11	690	N	673	-0-	-17	-0-	2	1	671	3	Y	-0-			-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	2	1	702	3	Y	-0-			-0-
01	713	N	680	-0-	-33	-0-	2	1	678	3	Y	-0-			-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	2	1	645	3	Y	-0-			-0-
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	2	1	667	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
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	1	1	453	3	Y	-0-			-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	1	1	430	3	Y	-0-			-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	1	1	441	3	Y	-0-			-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	1	1	425	3	Y	-0-			-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	1	1	398	3	Y	-0-			-0-
*03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	1	1	430	3	Y	-0-			-0-

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
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	142	1	3767	2	N	-0-			-0-
11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	137	1	3617	2	N	-0-			-0-
12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	146	1	3857	2	N	-0-			-0-
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	128	1	3807	2	N	-0-			-0-
02	3654	X	3456	-0-	-198	-0-	126	1	3330	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3333	-0-	-666	-0-	108	1	3225	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
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	4	1	1422	3	Y	-0-			-0-
11	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	4	1	1411	3	Y	-0-			-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	4	1	1473	3	Y	-0-			-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	4	1	1445	3	Y	-0-			-0-
02	1363	N	1337	-0-	-26	-0-	3	1	1334	3	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	4	1	1399	3	Y	-0-			-0-

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
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	93	1	2485	2	N	-0-			-0-
11	2370	N	2235	-0-	-135	-0-	82	1	2153	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	2165	-0-	-191	-0-	79	1	2086	2	N	-0-			-0-
01	2542	N	2217	-0-	-325	-0-	72	1	2145	2	N	-0-			-0-
02	2175	N	2063	-0-	-112	-0-	75	1	1988	2	N	-0-			-0-
*03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	75	1	2220	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 #: 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
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	20	1	533	2	N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	21	1	565	2	N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	20	1	530	2	N	-0-					-0-
01	558	N	463	-0-	-95	-0-	15	1	448	2	N	-0-					-0-
02	580	N	474	-0-	-106	-0-	17	1	457	2	N	-0-					-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	17	1	528	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
10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	62	1	1645	2	N	-0-					-0-
11	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	67	1	1772	2	N	-0-					-0-
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	71	1	1873	2	N	-0-					-0-
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	59	1	1764	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	1186	-0-	-583	-0-	43	1	1143	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	865	-0-	-1088	-0-	29	1	836	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
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	4	1	1553	3	Y	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	4	1	1455	3	Y	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	4	1	1583	3	Y	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1623	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	4	1	1547	3	Y	-0-					-0-
*03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	4	1	1616	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
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	405	1	628	3	Y	-0-					11
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	392	1	572	3	Y	-0-					11
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	405	1	670	3	Y	-0-					11
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	404	1	420	3	Y	-0-					11
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	378	1	312	3	Y	-0-					11
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	404	1	305	3	Y	-0-					11

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
10	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	4	1	1548	3	Y	7					47
							8	9									
11	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	4	1	1343	3	Y	13					60
							14	9									
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	4	1	1581	3	Y	-0-	60	1			-0-
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	4	1	1558	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	4	1	1443	3	Y	42	27	1			15
							46	9									
03	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	4	1	1529	3	Y	11	1	1			25
							12	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
10	3069	X	2985	-0-	-84	-0-	108	1	2877	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2817	-0-	-93	-0-	103	1	2714	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2937	-0-	-39	-0-	107	1	2830	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	95	1	2821	2	N	-0-					-0-
02	2784	X	2692	-0-	-92	-0-	98	1	2594	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2875	-0-	-101	-0-	93	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

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
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	62	1	1639	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	59	1	1561	2	N	-0-			-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	60	1	1591	2	N	-0-			-0-
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	53	1	1580	2	N	-0-			-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	56	1	1488	2	N	-0-			-0-
*03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	49	1	1483	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
10	589	N	519	-0-	-70	-0-	1	1	518	3	N	-0-			-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	1	1	511	3	N	-0-			-0-
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	1	1	417	3	N	-0-			-0-
01	527	N	436	-0-	-91	-0-	1	1	435	3	N	-0-			-0-
02	493	N	428	-0-	-65	-0-	1	1	427	3	N	-0-			-0-
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	1	1	534	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
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	3	1	1217	3	Y	-0-			-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	3	1	1140	3	Y	-0-			-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	3	1	1059	3	Y	-0-			-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	2	1	889	3	Y	-0-			-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	2	1	829	3	Y	-0-			-0-
*03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	2	1	955	3	Y	-0-			-0-

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
10	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	16	1	6074	3	Y	-0-			-0-
11	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	16	1	5881	3	Y	-0-			-0-
12	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	15	1	5992	3	Y	-0-			-0-
01	6045	X	5936	-0-	-109	-0-	15	1	5921	3	Y	-0-			-0-
02	5655	X	5485	-0-	-170	-0-	13	1	5472	3	Y	-0-			-0-
03	6045	X	5764	-0-	-281	-0-	14	1	5750	3	Y	-0-			-0-

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
10	992	N	718	-0-	-274	-0-	2	1	716	3	N	-0-			-0-
11	900	N	737	-0-	-163	-0-	2	1	735	3	N	-0-			-0-
12	837	N	748	-0-	-89	-0-	2	1	746	3	N	-0-			-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	2	1	717	3	N	-0-			-0-
02	725	N	661	-0-	-64	-0-	2	1	659	3	N	-0-			-0-
03	744	N	685	-0-	-59	-0-	2	1	683	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 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
10	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	44	1	1165	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	41	1	1073	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	41	1	1076	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	34	1	1028	2	N	-0-			-0-
02	1073	N	937	-0-	-136	-0-	34	1	903	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	955	-0-	-161	-0-	31	1	924	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 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
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	10	1	3683	3	N	-0-			-0-
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	9	1	3407	3	N	-0-			-0-
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	9	1	3406	3	N	-0-			-0-
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	8	1	3153	3	N	-0-			-0-
02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	5	1	2202	3	N	-0-			-0-
*03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	7	1	2800	3	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 #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 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
10	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	3	1	1106	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	3	1	1077	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	3	1	1107	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	3	1	1102	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	1034	-0-	-10	-0-	3	1	1031	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	3	1	1100	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 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
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	4	1	1447	3	Y	-0-					-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	4	1	1317	3	Y	-0-					-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	3	1	1317	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	3	1	1275	3	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1144	-0-	-132	-0-	3	1	1141	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	3	1	1214	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 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
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1 21	1 9	260	3	Y	19	34	1			-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	243	3	Y	2	2	1			-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	1	1	254	3	Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 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
10	4805	X	4516	-0-	-289	-0-	12	1	4504	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	4381	-0-	-149	-0-	12	1	4369	3	N	-0-					-0-
12	4681	X	4501	-0-	-180	-0-	11	1	4490	3	N	-0-					-0-
01	4619	X	4417	-0-	-202	-0-	11	1	4406	3	N	-0-					-0-
02	4234	X	4122	-0-	-112	-0-	10	1	4112	3	N	-0-					-0-
03	4526	X	4237	-0-	-289	-0-	11	1	4226	3	N	-0-					-0-

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
10	4929	X	4484	-0-	-445	-0-	12	1	4472	3	N	-0-					-0-
11	4590	X	4274	-0-	-316	-0-	12	1	4262	3	N	-0-					-0-
12	4557	X	4365	-0-	-192	-0-	11	1	4354	3	N	-0-					-0-
01	4495	X	4233	-0-	-262	-0-	11	1	4222	3	N	-0-					-0-
02	4205	X	3961	-0-	-244	-0-	10	1	3951	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	3977	-0-	-518	-0-	10	1	3967	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
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	5	1	1786	3	N	-0-					-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	5	1	1719	3	N	-0-					-0-
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	5	1	1837	3	N	-0-					-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	5	1	1844	3	N	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	4	1	1717	3	N	-0-					-0-
*03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	4	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

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
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	3	1	1268	3	N	-0-					-0-
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	3	1	1244	3	N	-0-					-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	3	1	1266	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	3	1	1253	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	1146	-0-	-72	-0-	3	1	1143	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	3	1	1229	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
10	4712	X	4348	-0-	-364	-0-	12	1	4336	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4074	-0-	-396	-0-	11	1	4063	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4410	-0-	-85	-0-	11	1	4399	3	Y	-0-					-0-
01	4371	X	4282	-0-	-89	-0-	11	1	4271	3	Y	-0-					-0-
02	4089	X	3871	-0-	-218	-0-	9	1	3862	3	Y	-0-					-0-
03	4402	X	3867	-0-	-535	-0-	10	1	3857	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
10	3968	X	3845	-0-	-123	-0-	10	1	3835	3	N	-0-					-0-
11	3810	X	3608	-0-	-202	-0-	10	1	3598	3	N	-0-					-0-
12	3875	X	3805	-0-	-70	-0-	10	1	3795	3	N	-0-					-0-
01	3875	X	3777	-0-	-98	-0-	10	1	3767	3	N	-0-					-0-
02	3625	X	3488	-0-	-137	-0-	8	1	3480	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	3629	-0-	-215	-0-	9	1	3620	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		433	-0-	433	433	433	2			Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		406	-0-	406	839	406	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	839					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
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1198	3	17	9	Y	15					15
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1537	3	9	9	Y	8	23	1			-0-
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1661	3	8	9	Y	7					7
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1704	3	30	9	Y	27	34	1			-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1660	3	30	9	Y	27	2	1			25
*03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	3	1	9	Y	1	26	1			-0-

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
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	2	1	778	3	Y	-0-					3
11	780	N	776	-0-	-4	-0-	2	1	774	3	Y	-0-					3
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	2	1	855	3	Y	-0-					3
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	2	1	866	3	Y	-0-					3
02	725	N	564	-0-	-161	-0-	1	1	563	3	Y	-0-					3
03	775	N	675	-0-	-100	-0-	2	1	673	3	Y	-0-					3

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 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
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	1	1	331	3	Y	-0-			-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	1	1	361	3	Y	-0-			-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	1	1	368	3	Y	-0-			-0-
02	348	N	342	-0-	-6	-0-	1	1	341	3	Y	-0-			-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	1	1	356	3	Y	-0-			-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	51	1	1360	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	47	1	1239	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	49	1	1282	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	49	1	1297	2	N	-0-			-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	46	1	1222	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	53	1	1272	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

10	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	49	1	1297	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	46	1	1202	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	45	1	1189	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	42	1	1123	2	N	-0-			-0-
02	1218	N	1025	-0-	-193	-0-	37	1	988	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	43	1	1040	2	N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

10	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	4	1	1591	3	Y	-0-			-0-
11	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	4	1	1537	3	Y	-0-			-0-
12	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	4	1	1593	3	Y	-0-			-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	4	1	1584	3	Y	-0-			-0-
02	1479	N	1463	-0-	-16	-0-	4	1	1459	3	Y	-0-			-0-
03	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	4	1	1562	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	6	1	2163	3	Y	-0-			-0-
11	1980	N	1848	-0-	-132	-0-	5	1	1843	3	Y	-0-			-0-
12	2325	N	1895	-0-	-430	-0-	5	1	1890	3	Y	-0-			-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	6	1	2263	3	Y	-0-			-0-
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	5	1	2031	3	Y	-0-			-0-
*03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	6	1	2256	3	Y	-0-			-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

10	6448	X	6274	-0-	-174	-0-	17	1	6257	3	N	-0-			-0-
11	6120	X	6038	-0-	-82	-0-	17	1	6021	3	N	-0-			-0-
12	6324	X	6199	-0-	-125	-0-	16	1	6183	3	N	-0-			-0-
01	6262	X	6161	-0-	-101	-0-	16	1	6145	3	N	-0-			-0-
02	5858	X	5693	-0-	-165	-0-	14	1	5679	3	N	-0-			-0-
03	6262	X	5797	-0-	-465	-0-	14	1	5783	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 #: 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
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	1	1	334	3	N	-0-			-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	1	1	391	3	N	-0-			-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	371	3	N	-0-			-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	1	1	337	3	N	-0-			-0-
02	377	N	310	-0-	-67	-0-	1	1	309	3	N	-0-			-0-
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	1	1	327	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
10	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	4	1	1427	3	N	-0-			-0-
11	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	4	1	1389	3	N	-0-			-0-
12	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	4	1	1426	3	N	-0-			-0-
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	4	1	1422	3	N	-0-			-0-
02	1334	N	1225	-0-	-109	-0-	3	1	1222	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	3	1	1290	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
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	12	1	4635	3	N	-0-			-0-
11	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	12	1	4485	3	N	-0-			-0-
12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	12	1	4673	3	N	-0-			-0-
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	12	1	4681	3	N	-0-			-0-
02	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	10	1	4283	3	N	-0-			-0-
*03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	11	1	4469	3	N	-0-			-0-

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
10	4557	X	4122	-0-	-435	-0-	11	1	4111	3	N	-0-			-0-
11	4290	X	4096	-0-	-194	-0-	11	1	4085	3	N	-0-			-0-
12	4433	X	3984	-0-	-449	-0-	10	1	3974	3	N	-0-			-0-
01	4340	X	4140	-0-	-200	-0-	11	1	4129	3	N	-0-			-0-
02	3973	X	3722	-0-	-251	-0-	9	1	3713	3	N	-0-			-0-
03	4247	X	3960	-0-	-287	-0-	10	1	3950	3	N	-0-			-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	4935	-0-	-335	-0-	13	1	4922	3	Y	-0-			-0-
11	5100	X	4868	-0-	-232	-0-	13	1	4855	3	Y	-0-			-0-
12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	13	1	4941	3	Y	-0-			-0-
01	4960	X	4894	-0-	-66	-0-	12	1	4882	3	Y	-0-			-0-
02	4640	X	4499	-0-	-141	-0-	11	1	4488	3	Y	-0-			-0-
03	4960	X	4847	-0-	-113	-0-	12	1	4835	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 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
10	589	N	331	-0-	-258	-0-	1	1	330	3	N	-0-			-0-
11	420	N	332	-0-	-88	-0-	1	1	331	3	N	-0-			-0-
12	403	N	319	-0-	-84	-0-	1	1	318	3	N	-0-			-0-
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	1	1	283	3	N	-0-			-0-
02	319	N	252	-0-	-67	-0-	1	1	251	3	N	-0-			-0-
03	310	N	205	-0-	-105	-0-	1	1	204	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, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

10	3193	X	2789	-0-	-404	-0-	7	1	2782	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2741	-0-	-349	-0-	8	1	2733	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	2761	-0-	-432	-0-	7	1	2754	3	N	-0-					-0-
01	2914	X	2737	-0-	-177	-0-	7	1	2730	3	N	-0-					-0-
02	2639	X	2583	-0-	-56	-0-	6	1	2577	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	2736	-0-	-85	-0-	7	1	2729	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	9	1	3359	3	N	-0-					-0-
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	9	1	3146	3	N	-0-					-0-
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	8	1	3338	3	N	-0-					-0-
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	8	1	3169	3	N	-0-					-0-
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	7	1	3047	3	N	-0-					-0-
*03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	7	1	3010	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	152	1	2178	2	N	-0-					-0-
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	159	1	2048	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	167	1	2096	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2247	-0-	-78	-0-	172	1	2075	2	N	-0-					-0-
02	2146	N	2081	-0-	-65	-0-	166	1	1915	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	168	1	2018	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

10	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	51	1	1367	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1375	-0-	-35	-0-	50	1	1325	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	51	1	1341	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	50	1	1328	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1277	-0-	-57	-0-	46	1	1231	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	55	1	1328	2	N	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	3	1	1063	3	Y	2					5
							2	9									
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	3	1	994	3	Y	5					10
							6	9									
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	3	1	1011	3	Y	-0-					10
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	3	1	1063	3	Y	-0-					10
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	2	1	956	3	Y	-0-					10
*03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	2	1	971	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	3100	X	2938	-0-	-162	-0-	8	1	2930	3	N	-0-			-0-
11	3000	X	2830	-0-	-170	-0-	8	1	2822	3	N	-0-			-0-
12	2852	N	2757	-0-	-95	-0-	7	1	2750	3	N	-0-			-0-
01	2945	N	2741	-0-	-204	-0-	7	1	2734	3	N	-0-			-0-
02	2726	N	2615	-0-	-111	-0-	6	1	2609	3	N	-0-			-0-
*03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	7	1	2780	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
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	9	1	3342	3	Y	-0-			-0-
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	9	1	3153	3	Y	-0-			-0-
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	8	1	3106	3	Y	-0-			-0-
01	3379	X	3139	-0-	-240	-0-	8	1	3131	3	Y	-0-			-0-
02	3161	X	2828	-0-	-333	-0-	7	1	2821	3	Y	-0-			-0-
03	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	8	1	3070	3	Y	-0-			-0-

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
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	2	1	812	3	Y	-0-			-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	2	1	765	3	Y	-0-			-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	2	1	839	3	Y	-0-			-0-
01	806	N	720	-0-	-86	-0-	2	1	718	3	Y	-0-			-0-
02	754	N	626	-0-	-128	-0-	2	1	624	3	Y	-0-			-0-
*03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	2	1	843	3	Y	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 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
10	5921	X	5456	-0-	-465	-0-	15	1	5441	3	N	-0-			-0-
11	5640	X	5415	-0-	-225	-0-	15	1	5400	3	N	-0-			-0-
12	5828	X	5662	-0-	-166	-0-	14	1	5648	3	N	-0-			-0-
01	5828	X	5698	-0-	-130	-0-	14	1	5684	3	N	-0-			-0-
02	5307	X	5263	-0-	-44	-0-	13	1	5250	3	N	-0-			-0-
*03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	14	1	5806	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 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
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	3	1	1171	3	N	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	3	1	1118	3	N	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	3	1	1059	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	930	-0-	-248	-0-	2	1	928	3	N	-0-					-0-
02	1073	N	846	-0-	-227	-0-	2	1	844	3	N	-0-					-0-
*03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	3	1	1056	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	19	1	7093	3	N	-0-					-0-
11	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	21	1	7703	3	N	-0-					-0-
12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	13	1	5046	3	N	-0-					-0-
01	2883	X	2441	-0-	-442	-0-	690	1	1751	3	N	-0-					-0-
02	2697	X	1617	-0-	-1080	-0-	4	1	1613	3	N	-0-					-0-
*03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	8	1	3329	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 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
10	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	319	1	8505	2	N	-0-					-0-
11	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	284	1	7511	2	N	-0-					-0-
12	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	294	1	7749	2	N	-0-					-0-
01	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	274	1	7280	2	N	-0-					-0-
02	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	255	1	6762	2	N	-0-					-0-
*03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	294	1	7083	2	N	-0-					-0-

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
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	3	1	935	3	Y	-0-					7
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	3	1	892	3	Y	5					12
							6	9									
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	3	1	1086	3	Y	-0-					12
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	3	1	1036	3	Y	-0-					12
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	2	1	959	3	Y	-0-					12
*03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	3	1	1010	3	Y	-0-					12

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
10	4247	X	4240	-0-	-7	-0-	154	1	4086	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	4100	-0-	-10	-0-	150	1	3950	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4193	-0-	-85	-0-	153	1	4040	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4174	-0-	-104	-0-	136	1	4038	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	3807	-0-	-195	-0-	138	1	3669	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4034	-0-	-213	-0-	131	1	3903	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
10	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	6	1	2399	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2366	-0-	-34	-0-	7	1	2359	3	Y	-0-					-0-
12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	6	1	2376	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	6	1	2443	3	Y	-0-					-0-
02	2291	N	2247	-0-	-44	-0-	5	1	2242	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2385	-0-	-2	-0-	6	1	2379	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, 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
10	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	7	1	2502	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2280	-0-	-60	-0-	6	1	2274	3	Y	-0-					-0-
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	6	1	2436	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	6	1	2447	3	Y	-0-					-0-
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	6	1	2323	3	Y	-0-					-0-
*03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	6	1	2494	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
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	79	1	2112	2	N	-0-					-0-
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	79	1	2091	2	N	-0-					-0-
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	80	1	2112	2	N	-0-					-0-
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	78	1	2075	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	1622	-0-	-147	-0-	59	1	1563	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	37	1	1806	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
10	3224	X	3105	-0-	-119	-0-	287	1	2818	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2974	-0-	-146	-0-	297	1	2677	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	272	1	2814	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	3080	-0-	-82	-0-	272	1	2808	3	Y	-0-					-0-
*02	2958	X	2718	-0-	-240	-0-	232	1	2486	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	3046	-0-	-54	-0-	256	1	2790	3	Y	-0-					-0-

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
10	4185	X	4010	-0-	-175	-0-	371	1	3639	3	N	-0-					-0-
11	4050	X	3857	-0-	-193	-0-	385	1	3472	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	4050	-0-	-11	-0-	357	1	3693	3	N	-0-					-0-
01	4061	X	3917	-0-	-144	-0-	346	1	3571	3	N	-0-					-0-
*02	3770	X	3670	-0-	-100	-0-	313	1	3357	3	N	-0-					-0-
03	4061	X	3896	-0-	-165	-0-	327	1	3569	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	61	1	1527	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	62	1	1459	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	58	1	1428	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1444	-0-	-137	-0-	58	1	1386	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1390	-0-	-89	-0-	58	1	1332	2	N	-0-					-0-
*03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	63	1	1474	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 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
10	2976	X	2899	-0-	-77	-0-	113	1	2786	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2811	-0-	-69	-0-	113	1	2698	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2871	-0-	-74	-0-	113	1	2758	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2789	-0-	-156	-0-	111	1	2678	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	2335	-0-	-420	-0-	98	1	2237	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2384	-0-	-530	-0-	97	1	2287	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 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
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	718	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	607	-0-	-263	-0-	2	1	605	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	668	-0-	-200	-0-	2	1	666	3	Y	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	2	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	2	1	680	3	Y	-0-					-0-
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	2	1	689	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 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
10	1798	N	1593	-0-	-205	-0-	147	1	1446	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	164	1	1477	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	144	1	1492	2	N	-0-					-0-
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	147	1	1516	2	N	-0-					-0-
*02	1595	N	1536	-0-	-59	-0-	131	1	1405	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	137	1	1492	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 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
10	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	210	1	2059	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	2111	-0-	-139	-0-	211	1	1900	2	N	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	196	1	2030	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	198	1	2041	2	N	-0-					-0-
*02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	175	1	1876	2	N	-0-					-0-
*03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	195	1	2127	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	3	1	1125	3	N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	3	1	1099	3	N	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	3	1	1151	3	N	-0-					-0-
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	3	1	1163	3	N	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	3	1	1087	3	N	-0-					-0-
*03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	3	1	1153	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
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	59	1	1577	2	N	-0-					-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	57	1	1512	2	N	-0-					-0-
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	59	1	1555	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	33	1	1525	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	1480	-0-	-28	-0-	54	1	1426	2	N	-0-					-0-
*03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	35	1	1581	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
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	2	1	612	3	N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	2	1	580	3	N	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	1	1	395	3	N	-0-					-0-
01	620	N	386	-0-	-234	-0-	1	1	385	3	N	-0-					-0-
02	551	N	419	-0-	-132	-0-	1	1	418	3	N	-0-					-0-
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	1	1	365	3	N	-0-					-0-

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
10	2728	X	1557	-0-	-1171	-0-	61	1	1496	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2408	-0-	-232	-0-	95	1	2313	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2425	-0-	-272	-0-	96	1	2329	2	N	-0-					-0-
01	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	94	1	2251	2	N	-0-					-0-
02	2320	X	2308	-0-	-12	-0-	96	1	2212	2	N	-0-					-0-
*03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	102	1	2461	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 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
10	2542	N	2442	-0-	-100	-0-	226	1	2216	2	N	-0-			-0-
11	2460	N	2419	-0-	-41	-0-	241	1	2178	2	N	-0-			-0-
12	2511	N	2450	-0-	-61	-0-	216	1	2234	2	N	-0-			-0-
01	2449	N	2431	-0-	-18	-0-	215	1	2216	2	N	-0-			-0-
*02	2349	N	2237	-0-	-112	-0-	191	1	2046	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	203	1	2209	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
10	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	5	1	1817	3	Y	-0-			-0-
11	1800	N	1658	-0-	-142	-0-	5	1	1653	3	Y	-0-			-0-
12	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	5	1	1806	3	Y	-0-			-0-
01	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	5	1	1793	3	Y	-0-			-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	4	1	1671	3	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	4	1	1715	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
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	4	1	1546	3	Y	-0-			8
11	1590	N	1424	-0-	-166	-0-	4	1	1420	3	Y	-0-			8
12	1643	N	1358	-0-	-285	-0-	3	1	1355	3	Y	-0-			8
01	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	4	1	1379	3	Y	-0-			8
02	1363	N	1314	-0-	-49	-0-	3	1	1311	3	Y	-0-			8
*03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	4	1	1415	3	Y	-0-			8

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
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	1	1	512	3	Y	-0-			-0-
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	1	1	488	3	Y	-0-			-0-
12	527	N	443	-0-	-84	-0-	1	1	442	3	Y	-0-			-0-
01	527	N	467	-0-	-60	-0-	1	1	466	3	Y	-0-			-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	2	1	698	3	Y	-0-			-0-
*03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	2	1	862	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	111	1	2947	2	N	-0-			-0-
11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	114	1	3011	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	3001	-0-	-192	-0-	110	1	2891	2	N	-0-			-0-
01	3193	X	3065	-0-	-128	-0-	100	1	2965	2	N	-0-			-0-
02	3016	X	2814	-0-	-202	-0-	102	1	2712	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	2014	-0-	-1210	-0-	65	1	1949	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 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
10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	193	1	5139	2	N	-0-			-0-
11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	185	1	4873	2	N	-0-			-0-
12	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	189	1	4986	2	N	-0-			-0-
01	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	168	1	4995	2	N	-0-			-0-
02	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	172	1	4571	2	N	-0-			-0-
*03	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	164	1	4887	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 HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 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
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	6	1	2082	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1894	-0-	-116	-0-	5	1	1889	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	1989	-0-	-274	-0-	5	1	1984	3	N	-0-					-0-
01	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	5	1	1934	3	N	-0-					-0-
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	5	1	1875	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	5	1	1907	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5983	X	5715	-0-	-268	-0-	207	1	5508	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5580	-0-	-120	-0-	204	1	5376	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5707	-0-	-183	-0-	209	1	5498	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5673	-0-	-155	-0-	185	1	5488	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	5166	-0-	-257	-0-	188	1	4978	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5498	-0-	-268	-0-	178	1	5320	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 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
10	1519	N	483	-0-	-1036	-0-	1	1	482	3	Y	-0-					-0-
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	7	1	2447	3	Y	-0-					-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	4	1	1689	3	Y	-0-					-0-
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	4	1	1521	3	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1401	-0-	-78	-0-	3	1	1398	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1447	-0-	-134	-0-	4	1	1443	3	Y	-0-					-0-

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
10	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	5	1	1748	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	5	1	1694	3	Y	-0-					-0-
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	5	1	1768	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	4	1	1639	3	Y	-0-					-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	4	1	1615	3	Y	-0-					-0-
*03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	4	1	1724	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
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	95	1	2269	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2262	-0-	-18	-0-	92	1	2170	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	95	1	2236	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	95	1	2220	2	N	-0-					-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	88	1	2165	2	N	-0-					-0-
*03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	95	1	2369	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
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	342	1	134	3	Y	-0-					8
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	331	1	124	3	Y	-0-					8
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	341	1	124	3	Y	-0-					8
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	341	1	122	3	Y	-0-					8
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	319	1	108	3	Y	-0-					8
*03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	341	1	119	3	Y	-0-					8

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
10	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	8	1	2934	3	N	-0-					-0-
11	2730	N	2614	-0-	-116	-0-	7	1	2607	3	N	-0-					-0-
12	2945	N	2412	-0-	-533	-0-	6	1	2406	3	N	-0-					-0-
01	2945	N	2560	-0-	-385	-0-	7	1	2553	3	N	-0-					-0-
02	2523	N	2393	-0-	-130	-0-	6	1	2387	3	N	-0-					-0-
*03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	6	1	2604	3	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 #: 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
10	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	3	1	1154	3	Y	-0-			-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	3	1	1223	3	Y	-0-			-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	4	1	1378	3	Y	-0-			-0-
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	3	1	1344	3	Y	-0-			-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	4	1	1647	3	Y	-0-			-0-
*03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	4	1	1667	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
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	5	1	1940	3	Y	-0-			-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	5	1	1864	3	Y	-0-			-0-
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	5	1	1920	3	Y	-0-			-0-
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	5	1	1921	3	Y	-0-			-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	4	1	1829	3	Y	-0-			-0-
*03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	5	1	1954	3	Y	-0-			-0-

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
10	4030	X	3878	-0-	-152	-0-	10	1	3868	3	Y	-0-			-0-
11	3870	X	3757	-0-	-113	-0-	10	1	3747	3	Y	-0-			-0-
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	10	1	3888	3	Y	-0-			-0-
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	10	1	3841	3	Y	-0-			-0-
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	9	1	3568	3	Y	-0-			-0-
*03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	9	1	3807	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 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
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	66	1	1746	2	N	-0-			-0-
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	61	1	1599	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	59	1	1549	2	N	-0-			-0-
01	1798	N	1523	-0-	-275	-0-	55	1	1468	2	N	-0-			-0-
02	1595	N	1302	-0-	-293	-0-	47	1	1255	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	59	1	1416	2	N	-0-			-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	2	N	-0-			-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	14	1	367	2	N	-0-			-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	373	2	N	-0-			-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	384	2	N	-0-			-0-
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	8	1	402	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 #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 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
10	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	39	1	1042	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	38	1	1000	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	39	1	1013	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	34	1	1016	2	N	-0-			-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	42	1	1126	2	N	-0-			-0-
*03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	42	1	1254	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	4	1	1517	3	N	-0-			-0-
11	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	4	1	1460	3	N	-0-			-0-
12	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	4	1	1451	3	N	-0-			-0-
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	4	1	1537	3	N	-0-			-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	4	1	1443	3	N	-0-			-0-
*03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	4	1	1595	3	N	-0-			-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
02	145	N	124	-0-	-21	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-			-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	54	2	164	3	Y	-0-			3
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	40	2	120	3	Y	-0-			3
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	51	2	155	3	Y	-0-			3
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	53	2	160	3	Y	-0-			3
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	44	2	133	3	Y	-0-			3
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	45	2	137	3	Y	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	3	1	324	2	Y	-0-					18
							989	3									
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	3	1	320	2	Y	-0-					18
							981	3									
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	2	1	309	2	Y	-0-					18
							951	3									
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	2	1	313	2	Y	-0-					18
							954	3									
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	2	1	292	2	Y	2					20
							885	3	2	9							
*03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	2	1	312	2	Y	-0-					20
							953	3									

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 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
10	37448	X	24590	-0-	-12858	-0-	66	1	24523	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	33660	X	21853	-0-	-11807	-0-	60	1	21793	3	Y	-0-					-0-
12	26257	X	22316	-0-	-3941	-0-	56	1	22260	3	Y	-0-					-0-
01	26257	X	21265	-0-	-4992	-0-	54	1	21211	3	Y	-0-					-0-
02	24563	X	19273	-0-	-5290	-0-	46	1	19227	3	Y	-0-					-0-
03	24583	X	18330	-0-	-6253	-0-	45	1	18245	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 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
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	158	1	4192	2	N	-0-					-0-
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	152	1	4002	2	N	-0-					-0-
12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	154	1	4045	2	N	-0-					-0-
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	88	1	3970	2	N	-0-					-0-
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	139	1	3678	2	N	-0-					-0-
*03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	88	1	3960	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 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
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	3	1	738	3	Y	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	3	1	714	3	Y	8					8
							9	9									
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	2	1	727	3	Y	13					21
							14	9									
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	2	1	717	3	Y	6	24	1			3
							7	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	2	1	682	3	Y	11	1	1			13
							12	9									
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	2	1	726	3	Y	2	12	1			3
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 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
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	3	1	1082	3	Y	-0-					5
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	3	1	1052	3	Y	-0-					5
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	3	1	1076	3	Y	-0-					5
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	3	1	1083	3	Y	-0-					5
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	2	1	1017	3	Y	-0-					5
03	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	3	1	1062	3	Y	2					7
							2	9									

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 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
10	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	440	1	2638	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2492	-0-	-178	-0-	409	1	2083	2	N	-0-					-0-
12	2759	N	1880	-0-	-879	-0-	238	1	1642	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	1199	-0-	-1560	-0-	26	1	1173	2	N	-0-					-0-
02	2407	N	856	-0-	-1551	-0-	31	1	825	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	892	-0-	-999	-0-	19	1	873	2	N	-0-					-0-

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
10	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	4	1	1660	3	Y	-0-	34	1			3
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	4	1	1617	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	4	1	1671	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	4	1	1652	3	Y	-0-					3
02	1566	N	1547	-0-	-19	-0-	4	1	1543	3	Y	-0-					3
03	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	4	1	1642	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
10	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	17	1	6409	3	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5915	-0-	-115	-0-	16	1	5899	3	Y	-0-					-0-
12	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	14	1	5588	3	Y	-0-					-0-
01	6510	X	4671	-0-	-1839	-0-	12	1	4659	3	Y	-0-					-0-
02	6090	X	4614	-0-	-1476	-0-	11	1	4603	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	4647	-0-	-1770	-0-	12	1	4635	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	4	1	1440	3	Y	-0-					2
11	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	3	1	1161	3	Y	-0-					2
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	4	1	1467	3	Y	-0-					2
01	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	3	1	1321	3	Y	-0-					2
02	1131	N	1127	-0-	-4	-0-	3	1	1124	3	Y	-0-					2
03	1457	N	1134	-0-	-323	-0-	3	1	1131	3	Y	-0-					2

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 #: 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
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	6	1	2322	3	Y	-0-					-0-
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	6	1	2247	3	Y	-0-					-0-
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	6	1	2321	3	Y	-0-					-0-
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	6	1	2311	3	Y	-0-					-0-
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	5	1	2188	3	Y	-0-					-0-
*03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	6	1	2312	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
10	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	8	1	2932	3	N	-0-					-0-
11	2730	N	2676	-0-	-54	-0-	7	1	2669	3	N	-0-					-0-
12	2821	N	2777	-0-	-44	-0-	7	1	2770	3	N	-0-					-0-
01	2821	N	2718	-0-	-103	-0-	7	1	2711	3	N	-0-					-0-
02	2581	N	2501	-0-	-80	-0-	6	1	2495	3	N	-0-					-0-
03	2790	N	2596	-0-	-194	-0-	6	1	2590	3	N	-0-					-0-

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
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	Y	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 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
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					-0-
							341	3									
11	420	N	165	-0-	-255	-0-	41	2	124	3	Y	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	1	1	138	2	Y	73	50	1			23
							424	3	80	9							
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	88	1	114	2	Y	33	56	1			-0-
							347	3	36	9							
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	261	1	6	2	Y	20	20	1			-0-
							19	3	22	9							
03	434	N	225	-0-	-209	-0-	55	2	169	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 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
10	3472	X	3443	-0-	-29	-0-	9	1	3434	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3341	-0-	-19	-0-	9	1	3332	3	Y	-0-					-0-
12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	9	1	3526	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3474	-0-	-60	-0-	9	1	3465	3	Y	-0-					-0-
02	3277	X	3121	-0-	-156	-0-	8	1	3113	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3371	-0-	-163	-0-	8	1	3363	3	Y	-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 #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 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
10	16585	X	11260	-0-	-5325	-0-	30	1	11229	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	14340	X	10174	-0-	-4166	-0-	28	1	10146	3	Y	-0-					-0-
12	12152	X	9681	-0-	-2471	-0-	24	1	9657	3	Y	-0-					-0-
01	12152	X	9107	-0-	-3045	-0-	23	1	9084	3	Y	-0-					-0-
02	11368	X	8189	-0-	-3179	-0-	20	1	8169	3	Y	-0-					-0-
03	11253	X	7742	-0-	-3511	-0-	19	1	7678	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 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
10	6045	X	5921	-0-	-124	-0-	12	1	1451	2	Y	25	18	1			25
							4430	3	28	9							
11	5850	X	5708	-0-	-142	-0-	12	1	1397	2	Y	18	41	1			2
							4279	3	20	9							
12	6045	X	5903	-0-	-142	-0-	11	1	1431	2	Y	51	1	1			52
							4405	3	56	9							
01	5983	X	5805	-0-	-178	-0-	11	1	1428	2	Y	17	67	1			2
							4347	3	19	9							
02	5597	X	5399	-0-	-198	-0-	10	1	1321	2	Y	47	41	1			8
							4016	3	52	9							
03	5921	X	5687	-0-	-234	-0-	11	1	1395	2	Y	29	29	1			8
							4249	3	32	9							

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	24	1	8950	3	Y	-0-					-0-
11	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	23	1	8469	3	Y	-0-					-0-
12	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	21	1	8192	3	Y	-0-					-0-
01	9827	X	7386	-0-	-2441	-0-	19	1	7367	3	Y	-0-					-0-
02	9193	X	6766	-0-	-2427	-0-	16	1	6750	3	Y	-0-					-0-
03	8959	X	6928	-0-	-2031	-0-	17	1	6911	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	2	1	903	3	Y	-0-					17
11	960	N	644	-0-	-316	-0-	2	1	642	3	Y	-0-					17
12	1271	N	475	-0-	-796	-0-	1	1	474	3	Y	-0-					17
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	3	1	1115	3	Y	6					23
							7	9									
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	3	1	1397	3	Y	2	17	1			8
							2	9									
*03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	3	1	1197	3	Y	9	1	1			16
							10	9									

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
10	961	N	911	-0-	-50	-0-	33	1	878	2	N	-0-					-0-
11	900	N	847	-0-	-53	-0-	31	1	816	2	N	-0-					-0-
12	930	N	858	-0-	-72	-0-	31	1	827	2	N	-0-					-0-
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	34	1	909	2	N	-0-					-0-
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	29	1	774	2	N	-0-					-0-
03	868	N	808	-0-	-60	-0-	32	1	776	2	N	-0-					-0-

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
10	4123	X	3862	-0-	-261	-0-	10	1	3852	3	Y	-0-					8
11	3990	X	3777	-0-	-213	-0-	10	1	3767	3	Y	-0-					8
12	3937	X	3570	-0-	-367	-0-	9	1	3559	3	Y	2					10
							2	9									
01	3937	X	3561	-0-	-376	-0-	9	1	3552	3	Y	-0-					10
02	3654	X	3633	-0-	-21	-0-	9	1	3622	3	Y	2					12
							2	9									
03	3906	X	3612	-0-	-294	-0-	9	1	3602	3	Y	1					13
							1	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 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
10	3782	X	3661	-0-	-121	-0-	10	1	3651	3	Y	-0-					10
11	3630	X	3511	-0-	-119	-0-	10	1	3499	3	Y	2					12
							2	9									
12	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	9	1	3596	3	Y	-0-					12
01	3658	X	3539	-0-	-119	-0-	9	1	3529	3	Y	1					13
							1	9									
02	3422	X	3366	-0-	-56	-0-	8	1	3358	3	Y	-0-					13
03	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	9	1	3511	3	Y	-0-					13

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	990	-0-	-2	-0-	3	1	987	3	Y	-0-					5
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	3	1	931	3	Y	-0-					5
12	961	N	945	-0-	-16	-0-	2	1	943	3	Y	-0-					5
01	961	N	911	-0-	-50	-0-	2	1	909	3	Y	-0-					5
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	3	1	1026	3	Y	-0-					5
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	3	1	1002	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 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
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	2	1	573	3	Y	4					9
							4	9									
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	2	1	583	3	Y	9					18
							10	9									
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	1	1	597	3	Y	4	20	1			2
							4	9									
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	1	1	581	3	Y	8	2	1			8
							9	9									
02	580	N	561	-0-	-19	-0-	1	1	557	3	Y	3					11
							3	9									
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	1	1	585	3	Y	2					13
							2	9									

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 7541

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

10	2387	N	1994	-0-	-393	-0-	72	1	1922	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1912	-0-	-308	-0-	70	1	1842	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1796	-0-	-343	-0-	66	1	1730	2	N	-0-					-0-
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	68	1	2018	2	N	-0-					-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	72	1	1919	2	N	-0-					-0-
*03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	69	1	2046	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

10	806	N	787	-0-	-19	-0-	29	1	758	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	704	-0-	-46	-0-	26	1	678	2	Y	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	738	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	762	-0-	-13	-0-	28	1	734	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	640	-0-	-27	-0-	23	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	693	-0-	-82	-0-	28	1	665	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*04	4193	X	3143	-0-	-1050	-0-	8	1	3116	3	Y	17	38	1			22
							19	9									
*05	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	8	1	2920	3	Y	-0-					22
*06	3720	X	572	-0-	-3148	-0-	2	1	570	3	Y	-0-					22
*07	3844	X	749	-0-	-3095	-0-	2	1	747	3	Y	-0-	20	1			2
*08	3348	X	730	-0-	-2618	-0-	2	1	728	3	Y	-0-	2	1			-0-
*09	3180	X	1073	-0-	-2107	-0-	3	1	1070	3	Y	-0-					-0-
*10	2914	X	1804	-0-	-1110	-0-	5	1	1799	3	Y	-0-					-0-
*11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	5	1	1856	3	Y	-0-					-0-
*12	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	3	1	1323	3	Y	-0-					-0-
*01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	4	1	1539	3	Y	-0-					-0-
*02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	4	1	1534	3	Y	-0-					-0-
*03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	3	1	1342	3	Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	5580	X	5574	-0-	-6	-0-	15	1	5553	3	Y	5					25
							6	9									
11	5400	X	5389	-0-	-11	-0-	15	1	5372	3	Y	2					27
							2	9									
12	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	14	1	5689	3	Y	4					31
							4	9									
01	5642	X	5606	-0-	-36	-0-	14	1	5588	3	Y	4					35
							4	9									
02	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	13	1	5326	3	Y	-0-					35
*03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	14	1	5710	3	Y	13					48
							14	9									

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
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	2	1	596	3	N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	572	3	N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	2	1	591	3	N	-0-					-0-
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	2	1	583	3	N	-0-					-0-
02	551	N	545	-0-	-6	-0-	1	1	544	3	N	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	1	1	578	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 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
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	2	1	593	3	N	-0-			-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	572	3	N	-0-			-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	2	1	589	3	N	-0-			-0-
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	2	1	584	3	N	-0-			-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	1	1	550	3	N	-0-			-0-
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	1	1	579	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	48	1	1275	2	N	-0-			-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	46	1	1216	2	N	-0-			-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	48	1	1262	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	895	-0-	-438	-0-	33	1	862	2	N	-0-			-0-
02	1218	N	775	-0-	-443	-0-	28	1	747	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	809	-0-	-493	-0-	32	1	777	2	N	-0-			-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 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
10	527	X	506	-0-	-21	-0-	1	1	505	3	Y	-0-			-0-
11	510	X	495	-0-	-15	-0-	1	1	494	3	Y	-0-			-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	2	1	728	3	Y	-0-			-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	2	1	967	3	Y	-0-			-0-
02	493	N	347	-0-	-146	-0-	1	1	346	3	Y	-0-			-0-
*03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 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
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	11	1	4023	3	Y	-0-			-0-
11	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	11	1	3984	3	Y	-0-			-0-
12	4123	X	4011	-0-	-112	-0-	10	1	4001	3	Y	-0-			-0-
01	4123	X	4002	-0-	-121	-0-	10	1	3992	3	Y	-0-			-0-
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	9	1	3880	3	Y	-0-			-0-
03	4123	X	4104	-0-	-19	-0-	10	1	4094	3	Y	-0-			-0-

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
10	8587	X	7757	-0-	-830	-0-	281	1	7476	2	N	-0-			-0-
11	8310	X	7708	-0-	-602	-0-	281	1	7427	2	N	-0-			-0-
12	8091	X	7530	-0-	-561	-0-	275	1	7255	2	N	-0-			-0-
01	8029	X	7851	-0-	-178	-0-	285	1	7566	2	N	-0-			-0-
02	7453	X	7262	-0-	-191	-0-	264	1	6998	2	N	-0-			-0-
03	7967	X	7568	-0-	-399	-0-	302	1	7266	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
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	30	1	1720	3	Y	-0-			-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	32	1	1572	3	Y	-0-			-0-
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	34	1	1676	3	Y	-0-			-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	20	1	1663	3	Y	-0-			-0-
02	1537	N	1310	-0-	-227	-0-	12	1	1298	3	Y	-0-			-0-
03	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	20	1	1594	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
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	3	1	983	3	Y	-0-			-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	3	1	982	3	Y	-0-			-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	3	1	1055	3	Y	-0-			-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	3	1	1097	3	Y	-0-			-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	3	1	1143	3	Y	-0-			-0-
*03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	3	1	1179	3	Y	-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 #: 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
10	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	100	1	2673	2	N	-0-					-0-
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	97	1	2559	2	N	-0-					-0-
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	96	1	2540	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2607	-0-	-28	-0-	85	1	2522	2	N	-0-					-0-
02	2465	N	2401	-0-	-64	-0-	87	1	2314	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2585	-0-	-50	-0-	84	1	2501	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
10	2945	X	2849	-0-	-96	-0-	103	1	2746	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2738	-0-	-82	-0-	100	1	2638	2	N	-0-					-0-
12	2883	N	2812	-0-	-71	-0-	103	1	2709	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2767	-0-	-85	-0-	90	1	2677	2	N	-0-					-0-
02	2639	N	2579	-0-	-60	-0-	94	1	2485	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	2744	-0-	-77	-0-	89	1	2655	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
10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	8	1	2898	3	N	-0-					-0-
11	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	8	1	2729	3	N	-0-					-0-
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	7	1	2860	3	N	-0-					-0-
01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	7	1	2809	3	N	-0-					-0-
02	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	6	1	2638	3	N	-0-					-0-
*03	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	7	1	2799	3	N	-0-					-0-

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
10	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	2	1	277	2	Y	12					15
							845	3	13	9							
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	2	1	274	2	Y	3	18	1			-0-
							839	3	3	9							
12	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	2	1	278	2	Y	20					20
							856	3	22	9							
01	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	2	1	276	2	Y	4	21	1			3
							839	3	4	9							
02	1073	N	1056	-0-	-17	-0-	2	1	256	2	Y	18	1	1			20
							778	3	20	9							
03	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	2	1	275	2	Y	1	21	1			-0-
							839	3	1	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
10	372	N	304	-0-	-68	-0-	1	1	75	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
11	330	N	170	-0-	-160	-0-	42	2	128	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	187	-0-	-123	-0-	46	2	141	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	176	-0-	-134	-0-	44	2	132	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	173	-0-	-1	-0-	43	2	130	3	Y	-0-					-0-
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
							184	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
10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	13	1	5001	3	Y	-0-					-0-
11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	13	1	4875	3	Y	-0-					-0-
12	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	13	1	5033	3	Y	-0-					-0-
01	5084	X	5045	-0-	-39	-0-	13	1	5032	3	Y	-0-					-0-
02	4756	X	4570	-0-	-186	-0-	11	1	4559	3	Y	-0-					-0-
03	5053	X	4791	-0-	-262	-0-	12	1	4779	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. "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
10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	12	1	4368	3	Y	-0-					-0-
11	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	12	1	4498	3	Y	-0-					-0-
12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	10	1	3973	3	Y	-0-					-0-
01	4371	X	4238	-0-	-133	-0-	11	1	4227	3	Y	-0-					-0-
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	10	1	4166	3	Y	-0-					-0-
*03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	12	1	4812	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
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	7	1	2448	3	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2299	-0-	-71	-0-	6	1	2293	3	Y	-0-					-0-
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	6	1	2385	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	6	1	2405	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	5	1	2235	3	Y	-0-					-0-
*03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	6	1	2411	3	Y	-0-					-0-

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
10	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	4	1	1377	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	4	1	1344	3	Y	-0-					-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	4	1	1390	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	3	1	1361	3	Y	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	3	1	1228	3	Y	-0-					-0-
*03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	3	1	1308	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
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	6	1	2105	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	5	1	1886	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	5	1	1784	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	5	1	1813	3	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1630	-0-	-110	-0-	4	1	1626	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	4	1	1727	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
10	3100	N	3209	-0-	109	109	116	1	3093	2	N	-0-					-0-
11	2805	N	2696	-0-	-109	-0-	98	1	2598	2	N	-0-					-0-
12	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	112	1	2939	2	N	-0-					-0-
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	112	1	2962	2	N	-0-					-0-
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	105	1	2776	2	N	-0-					-0-
*03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	129	1	3115	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
10	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	4	1	1398	3	N	-0-					-0-
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	4	1	1442	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	4	1	1371	3	N	-0-					-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	4	1	1445	3	N	-0-					-0-
02	1392	N	1223	-0-	-169	-0-	3	1	1220	3	N	-0-					-0-
*03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	4	1	1417	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
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	4	1	1546	3	N	-0-					-0-
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	4	1	1514	3	N	-0-					-0-
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	4	1	1534	3	N	-0-					-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	4	1	1479	3	N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	3	1	1388	3	N	-0-					-0-
*03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	4	1	1521	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, 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
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	43	1	1131	2	N	-0-					-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	44	1	1155	2	N	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	45	1	1182	2	N	-0-					-0-
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	43	1	1145	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1075	-0-	-85	-0-	39	1	1036	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	982	-0-	-258	-0-	39	1	943	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
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	3	1	1086	3	N	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	3	1	1133	3	N	-0-					-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	3	1	1203	3	N	-0-					-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	3	1	1141	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	940	-0-	-162	-0-	2	1	938	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	993	-0-	-216	-0-	2	1	991	3	N	-0-					-0-

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
10	5084	X	4919	-0-	-165	-0-	13	1	4906	3	N	-0-					-0-
11	4830	X	4791	-0-	-39	-0-	13	1	4778	3	N	-0-					-0-
12	4898	X	4875	-0-	-23	-0-	12	1	4863	3	N	-0-					-0-
01	4929	X	4785	-0-	-144	-0-	12	1	4773	3	N	-0-					-0-
02	4640	X	4501	-0-	-139	-0-	11	1	4490	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4754	-0-	-206	-0-	12	1	4742	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
10	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	5	1	1881	3	N	-0-					-0-
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	5	1	1729	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	5	1	1774	3	N	-0-					-0-
01	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	4	1	1743	3	N	-0-					-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	4	1	1731	3	N	-0-					-0-
*03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	5	1	1830	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
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	4	1	1358	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	4	1	1263	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	3	1	1299	3	N	-0-					-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	4	1	1409	3	N	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	3	1	1315	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	3	1	1196	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
10	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	3	1	1188	3	Y	-0-					13
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	4	1	1314	3	Y	-0-					13
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	4	1	1390	3	Y	-0-					13
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	3	1	1342	3	Y	-0-					13
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	3	1	1255	3	Y	-0-					13
*03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	3	1	1346	3	Y	-0-					13

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
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	8	1	2813	3	N	-0-					-0-
11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	8	1	2728	3	N	-0-					-0-
12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	7	1	2806	3	N	-0-					-0-
01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	7	1	2780	3	N	-0-					-0-
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	6	1	2590	3	N	-0-					-0-
*03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	7	1	2750	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 #: 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
10	4557	X	4520	-0-	-37	-0-	12	1	4508	3	N	-0-			-0-
11	4410	X	4346	-0-	-64	-0-	12	1	4334	3	N	-0-			-0-
12	4526	X	4472	-0-	-54	-0-	11	1	4461	3	N	-0-			-0-
01	4526	X	4421	-0-	-105	-0-	11	1	4410	3	N	-0-			-0-
02	4234	X	4220	-0-	-14	-0-	10	1	4210	3	N	-0-			-0-
03	4526	X	4347	-0-	-179	-0-	11	1	4336	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
10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	211	1	5624	2	N	-0-			-0-
11	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	203	1	5355	2	N	-0-			-0-
12	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	205	1	5390	2	N	-0-			-0-
01	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	180	1	5333	2	N	-0-			-0-
02	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	185	1	4914	2	N	-0-			-0-
*03	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	178	1	5283	2	N	-0-			-0-

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
10	3441	X	3339	-0-	-102	-0-	121	1	3218	2	N	-0-			-0-
11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	120	1	3174	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	3263	-0-	-116	-0-	119	1	3144	2	N	-0-			-0-
01	3379	X	3377	-0-	-2	-0-	123	1	3254	2	N	-0-			-0-
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	116	1	3085	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3330	-0-	-80	-0-	133	1	3197	2	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 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
10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	8	1	2789	3	N	-0-			-0-
11	2670	X	2558	-0-	-112	-0-	7	1	2551	3	N	-0-			-0-
12	2759	N	2675	-0-	-84	-0-	7	1	2668	3	N	-0-			-0-
01	2790	N	2704	-0-	-86	-0-	7	1	2697	3	N	-0-			-0-
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	6	1	2549	3	N	-0-			-0-
03	2666	N	2629	-0-	-37	-0-	7	1	2622	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 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
10	3410	X	3392	-0-	-18	-0-	123	1	3269	2	N	-0-			-0-
11	3300	X	3225	-0-	-75	-0-	118	1	3107	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	3174	-0-	-236	-0-	116	1	3058	2	N	-0-			-0-
01	3379	X	3205	-0-	-174	-0-	117	1	3088	2	N	-0-			-0-
02	3161	X	2938	-0-	-223	-0-	107	1	2831	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	3125	-0-	-254	-0-	125	1	3000	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	X	1935	-0-	-390	-0-	5	1	1930	3	N	-0-			-0-
11	2250	X	1724	-0-	-526	-0-	5	1	1719	3	N	-0-			-0-
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	6	1	2177	3	N	-0-			-0-
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	5	1	2112	3	N	-0-			-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	5	1	2012	3	N	-0-			-0-
03	2170	N	2026	-0-	-144	-0-	5	1	2021	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. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 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
10	3968	X	3844	-0-	-124	-0-	10	1	3834	3	Y	-0-			-0-
11	3840	X	3697	-0-	-143	-0-	10	1	3687	3	Y	-0-			-0-
12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	9	1	3682	3	Y	-0-			-0-
01	3968	X	3816	-0-	-152	-0-	10	1	3806	3	Y	-0-			-0-
02	3625	X	3544	-0-	-81	-0-	9	1	3535	3	Y	-0-			-0-
03	3844	X	3794	-0-	-50	-0-	9	1	3785	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 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
10	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	5	1	1746	3	N	-0-			-0-
11	1770	N	1472	-0-	-298	-0-	4	1	1468	3	N	-0-			-0-
12	1829	N	1424	-0-	-405	-0-	4	1	1420	3	N	-0-			-0-
01	1736	N	1349	-0-	-387	-0-	3	1	1346	3	N	-0-			-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	4	1	1609	3	N	-0-			-0-
*03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	4	1	1683	3	N	-0-			-0-

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
10	1023	N	997	-0-	-26	-0-	3	1	994	3	Y	-0-			-0-
11	960	N	937	-0-	-23	-0-	3	1	934	3	Y	-0-			-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	3	1	989	3	Y	-0-			-0-
01	992	N	977	-0-	-15	-0-	3	1	974	3	Y	-0-			-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	2	1	906	3	Y	-0-			-0-
03	992	N	964	-0-	-28	-0-	2	1	962	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
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	4	1	1417	3	Y	-0-			-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	4	1	1348	3	Y	-0-			-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	4	1	1368	3	Y	-0-			-0-
01	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	3	1	1327	3	Y	-0-			-0-
02	1276	N	1219	-0-	-57	-0-	3	1	1216	3	Y	-0-			-0-
03	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	3	1	1301	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
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	4	1	1578	3	Y	-0-			-0-
11	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	4	1	1488	3	Y	-0-			-0-
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	4	1	1602	3	Y	-0-			-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	4	1	1616	3	Y	-0-			-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	4	1	1460	3	Y	-0-			-0-
03	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	4	1	1506	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
10	868	N	342	-0-	-526	-0-	12	1	330	2	N	-0-			-0-
11	690	N	240	-0-	-450	-0-	9	1	231	2	N	-0-			-0-
12	496	N	254	-0-	-242	-0-	9	1	245	2	N	-0-			-0-
01	341	N	246	-0-	-95	-0-	8	1	238	2	N	-0-			-0-
02	232	N	206	-0-	-26	-0-	8	1	198	2	N	-0-			-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	7	1	200	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 #: 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
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	6	1	2108	3	Y	-0-			-0-
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	6	1	2065	3	Y	-0-			-0-
12	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	5	1	2124	3	Y	-0-			-0-
01	2108	N	1877	-0-	-231	-0-	5	1	1872	3	Y	-0-			-0-
02	2001	N	1892	-0-	-109	-0-	5	1	1887	3	Y	-0-			-0-
03	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	5	1	2071	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
10	1736	N	1451	-0-	-285	-0-	53	1	1398	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1351	-0-	-299	-0-	49	1	1302	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	52	1	1379	2	N	-0-			-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	49	1	1427	2	N	-0-			-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	51	1	1351	2	N	-0-			-0-
*03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	51	1	1517	2	N	-0-			-0-

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
10	2542	N	2453	-0-	-89	-0-	89	1	2364	2	Y	-0-			-0-
11	2460	N	2401	-0-	-59	-0-	88	1	2313	2	Y	-0-			-0-
12	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	88	1	2329	2	Y	-0-			-0-
01	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	77	1	2307	2	Y	-0-			-0-
02	2320	N	2293	-0-	-27	-0-	83	1	2210	2	Y	-0-			-0-
03	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	76	1	2262	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
10	3162	X	3069	-0-	-93	-0-	111	1	2958	2	Y	-0-			-0-
11	3060	X	2996	-0-	-64	-0-	109	1	2887	2	Y	-0-			-0-
12	3162	X	3000	-0-	-162	-0-	110	1	2890	2	Y	-0-			-0-
01	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	97	1	2874	2	Y	-0-			-0-
02	2929	X	2746	-0-	-183	-0-	100	1	2646	2	Y	-0-			-0-
03	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	98	1	2917	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
10	4743	X	4507	-0-	-236	-0-	12	1	4495	3	Y	-0-			-0-
11	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	13	1	4730	3	Y	-0-			-0-
12	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	12	1	4857	3	Y	-0-			-0-
01	4805	X	4776	-0-	-29	-0-	12	1	4764	3	Y	-0-			-0-
02	4495	X	4423	-0-	-72	-0-	11	1	4412	3	Y	-0-			-0-
03	4805	X	4622	-0-	-183	-0-	11	1	4611	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
10	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	7	1	2738	3	Y	-0-			-0-
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	7	1	2641	3	Y	-0-			-0-
12	2697	N	2635	-0-	-62	-0-	7	1	2628	3	Y	-0-			-0-
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	7	1	2713	3	Y	-0-			-0-
02	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	6	1	2598	3	Y	-0-			-0-
03	2635	N	2630	-0-	-5	-0-	7	1	2623	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
10	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	101	1	2674	2	N	-0-			-0-
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	96	1	2526	2	N	-0-			-0-
12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	98	1	2577	2	N	-0-			-0-
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	88	1	2626	2	N	-0-			-0-
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	91	1	2403	2	N	-0-			-0-
*03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	85	1	2522	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 #: 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
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	607	3	Y	-0-					5
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	2	1	643	3	Y	-0-					5
12	682	N	667	-0-	-15	-0-	2	1	665	3	Y	-0-					5
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	2	1	661	3	Y	-0-					5
02	638	N	611	-0-	-27	-0-	2	1	609	3	Y	-0-					5
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	2	1	641	3	Y	-0-					5

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
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	3	1	962	3	Y	-0-					3
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	2	1	882	3	Y	-0-					3
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	2	1	775	3	Y	3					6
							3	9									
01	961	N	740	-0-	-221	-0-	2	1	737	3	Y	1					7
							1	9									
02	841	N	659	-0-	-182	-0-	2	1	657	3	Y	-0-					7
*03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	3	1	996	3	Y	-0-					7

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
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	2	N	-0-					-0-
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	31	1	471	2	N	-0-					-0-
01	558	N	490	-0-	-68	-0-	31	1	459	2	N	-0-					-0-
02	493	N	467	-0-	-26	-0-	20	1	447	2	N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	464	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	9	1	3311	3	N	-0-					-0-
11	3210	X	3184	-0-	-26	-0-	9	1	3175	3	N	-0-					-0-
12	3317	X	3304	-0-	-13	-0-	8	1	3296	3	N	-0-					-0-
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	9	1	3382	3	N	-0-					-0-
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	8	1	3108	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	3252	-0-	-65	-0-	8	1	3244	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
10	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	3	1	1268	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1236	-0-	-84	-0-	3	1	1233	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	3	1	1354	3	N	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	3	1	1328	3	N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	3	1	1325	3	N	-0-					-0-
*03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	4	1	1427	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 #: 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
10	3255	X	3155	-0-	-100	-0-	8	1	3147	3	N	-0-			-0-
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	9	1	3088	3	N	-0-			-0-
12	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	8	1	3151	3	N	-0-			-0-
01	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	8	1	3109	3	N	-0-			-0-
02	2987	X	2924	-0-	-63	-0-	7	1	2917	3	N	-0-			-0-
03	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	8	1	3100	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

10	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	4	1	1659	3	N	-0-			-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	5	1	1712	3	N	-0-			-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	4	1	1751	3	N	-0-			-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	4	1	1728	3	N	-0-			-0-
02	1653	N	1560	-0-	-93	-0-	4	1	1556	3	N	-0-			-0-
03	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	4	1	1673	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

10	3348	X	3030	-0-	-318	-0-	8	1	3022	3	N	-0-			-0-
11	3180	X	2923	-0-	-257	-0-	8	1	2915	3	N	-0-			-0-
12	3193	X	2987	-0-	-206	-0-	8	1	2979	3	N	-0-			-0-
01	3193	X	2953	-0-	-240	-0-	8	1	2945	3	N	-0-			-0-
02	2929	X	2821	-0-	-108	-0-	7	1	2814	3	N	-0-			-0-
03	3038	X	3008	-0-	-30	-0-	7	1	3001	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

10	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	4	1	1323	3	N	-0-			-0-
11	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	3	1	1255	3	N	-0-			-0-
12	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	3	1	1287	3	N	-0-			-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	3	1	1343	3	N	-0-			-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	3	1	1233	3	N	-0-			-0-
*03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	3	1	1309	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	9	1	3180	3	N	-0-			-0-
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	9	1	3208	3	N	-0-			-0-
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	8	1	3262	3	N	-0-			-0-
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	8	1	3133	3	N	-0-			-0-
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	8	1	3110	3	N	-0-			-0-
*03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	8	1	3044	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	9	1	3174	3	N	-0-			-0-
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	9	1	3133	3	N	-0-			-0-
12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	8	1	3137	3	N	-0-			-0-
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	8	1	3196	3	N	-0-			-0-
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	8	1	3143	3	N	-0-			-0-
*03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	8	1	3146	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

10	4650	X	4549	-0-	-101	-0-	12	1	4537	3	N	-0-			-0-
11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	12	1	4465	3	N	-0-			-0-
12	4619	X	4527	-0-	-92	-0-	11	1	4516	3	N	-0-			-0-
01	4557	X	4528	-0-	-29	-0-	11	1	4517	3	N	-0-			-0-
02	4321	X	4202	-0-	-119	-0-	10	1	4192	3	N	-0-			-0-
03	4619	X	4472	-0-	-147	-0-	11	1	4461	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 #: 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
10	4154	X	4136	-0-	-18	-0-	11	1	4125	3	N	-0-			-0-
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	11	1	4055	3	N	-0-			-0-
12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	10	1	4108	3	N	-0-			-0-
01	4123	X	3985	-0-	-138	-0-	10	1	3975	3	N	-0-			-0-
02	3944	X	3848	-0-	-96	-0-	9	1	3839	3	N	-0-			-0-
03	4216	X	3932	-0-	-284	-0-	10	1	3922	3	N	-0-			-0-

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
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	2	1	749	3	Y	-0-			-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	2	1	720	3	Y	-0-			-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	2	1	758	3	Y	-0-			-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	2	1	745	3	Y	-0-			-0-
02	696	N	691	-0-	-5	-0-	2	1	689	3	Y	-0-			-0-
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	2	1	732	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
10	4278	X	4220	-0-	-58	-0-	11	1	4209	3	Y	-0-			-0-
11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	11	1	4113	3	Y	-0-			-0-
12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	11	1	4183	3	Y	-0-			-0-
01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	11	1	4435	3	Y	-0-			-0-
02	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	10	1	4144	3	Y	-0-			-0-
*03	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	11	1	4550	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
10	4743	X	4625	-0-	-118	-0-	12	1	4613	3	Y	-0-			-0-
11	4590	X	4478	-0-	-112	-0-	12	1	4466	3	Y	-0-			-0-
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	11	1	4518	3	Y	-0-			-0-
01	4588	X	4562	-0-	-26	-0-	12	1	4550	3	Y	-0-			-0-
02	4292	X	4153	-0-	-139	-0-	10	1	4143	3	Y	-0-			-0-
03	4588	X	4449	-0-	-139	-0-	11	1	4438	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
10	4991	X	4877	-0-	-114	-0-	13	1	4864	3	Y	-0-			-0-
11	4770	X	4617	-0-	-153	-0-	13	1	4604	3	Y	-0-			-0-
12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	12	1	4852	3	Y	-0-			-0-
01	4898	X	4808	-0-	-90	-0-	12	1	4796	3	Y	-0-			-0-
02	4582	X	4447	-0-	-135	-0-	11	1	4436	3	Y	-0-			-0-
03	4867	X	4735	-0-	-132	-0-	12	1	4723	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
10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	13	1	5023	3	Y	-0-			-0-
11	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	13	1	4824	3	Y	-0-			-0-
12	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	13	1	4947	3	Y	-0-			-0-
01	4960	X	4959	-0-	-1	-0-	13	1	4946	3	Y	-0-			-0-
02	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	11	1	4706	3	Y	-0-			-0-
*03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	12	1	5004	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
10	3534	X	3393	-0-	-141	-0-	9	1	3384	3	Y	-0-			-0-
11	3420	X	2794	-0-	-626	-0-	8	1	2786	3	Y	-0-			-0-
12	3503	X	2886	-0-	-617	-0-	7	1	2879	3	Y	-0-			-0-
01	3503	X	3290	-0-	-213	-0-	8	1	3282	3	Y	-0-			-0-
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	8	1	3323	3	Y	-0-			-0-
*03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	8	1	3409	3	Y	-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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

10	5177	X	4932	-0-	-245	-0-	13	1	4919	3	N	-0-					-0-
11	5010	X	4804	-0-	-206	-0-	13	1	4791	3	N	-0-					-0-
12	4960	X	4907	-0-	-53	-0-	12	1	4895	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	4856	-0-	-104	-0-	12	1	4844	3	N	-0-					-0-
02	4640	X	4484	-0-	-156	-0-	11	1	4473	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4701	-0-	-259	-0-	12	1	4689	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	4123	X	3803	-0-	-320	-0-	10	1	3789	3	Y	4					22
							4	9									
11	3990	X	3609	-0-	-381	-0-	10	1	3598	3	Y	1					23
							1	9									
12	3782	X	3627	-0-	-155	-0-	9	1	3616	3	Y	2	21	1			4
							2	9									
01	3782	X	3691	-0-	-91	-0-	9	1	3676	3	Y	5	2	1			7
							6	9									
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	9	1	3734	3	Y	-0-					7
*03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	10	1	3949	3	Y	13					20
							14	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	5	1	1886	3	Y	-0-					-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	5	1	1847	3	Y	-0-					-0-
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	5	1	1906	3	Y	-0-					-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	5	1	1899	3	Y	-0-					-0-
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	4	1	1754	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	5	1	1844	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 #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 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
10	5332	X	5112	-0-	-220	-0-	185	1	4927	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4859	-0-	-151	-0-	177	1	4682	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4930	-0-	-247	-0-	180	1	4750	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	5025	-0-	-90	-0-	163	1	4862	2	N	-0-					-0-
02	4785	X	4614	-0-	-171	-0-	168	1	4446	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4862	-0-	-253	-0-	158	1	4704	2	N	-0-					-0-

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
10	4247	X	3549	-0-	-698	-0-	129	1	3420	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3227	-0-	-883	-0-	118	1	3109	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3618	-0-	-567	-0-	132	1	3486	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3470	-0-	-715	-0-	126	1	3344	2	N	-0-					-0-
02	3915	X	3357	-0-	-558	-0-	122	1	3235	2	N	-0-					-0-
*03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	146	1	3504	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
10	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	5	1	1942	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	5	1	1865	3	Y	1					1
							1	9									
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	5	1	1925	3	Y	-0-					1
01	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	5	1	1912	3	Y	-0-					1
02	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	4	1	1786	3	Y	-0-					1
03	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	5	1	1899	3	Y	-0-					1

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
10	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	5	1	1732	3	Y	13					27
							14	9									
11	1770	N	1542	-0-	-228	-0-	4	1	1538	3	Y	-0-					27
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	4	1	1448	3	Y	27	50	1			4
							30	9									
01	1705	N	1328	-0-	-377	-0-	3	1	1321	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	1479	N	1251	-0-	-228	-0-	3	1	1223	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
03	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	3	1	1369	3	Y	14	1	1			17
							15	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
10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	102	1	2717	2	N	-0-					-0-
11	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	99	1	2610	2	N	-0-					-0-
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	99	1	2619	2	N	-0-					-0-
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	89	1	2651	2	N	-0-					-0-
02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	91	1	2425	2	N	-0-					-0-
*03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	91	1	2735	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
10	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	9	1	2495	3	Y	-0-					-0-
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	6	1	2195	3	Y	-0-					-0-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	6	1	2356	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2312	-0-	-199	-0-	6	1	2306	3	Y	-0-					-0-
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	7	1	2168	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	6	1	2249	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 #: 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
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	5	1	1694	3	Y	2					7
							2	9									
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	5	1	1699	3	Y	-0-					7
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	4	1	1732	3	Y	1					8
							1	9									
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	4	1	1727	3	Y	-0-					8
02	1653	N	1524	-0-	-129	-0-	4	1	1520	3	Y	-0-					8
03	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	4	1	1630	3	Y	-0-					8

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

10	3627	X	3444	-0-	-183	-0-	125	1	3319	2	N	-0-					-0-
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	129	1	3397	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3323	-0-	-242	-0-	122	1	3201	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3387	-0-	-54	-0-	111	1	3276	2	N	-0-					-0-
02	3393	X	3080	-0-	-313	-0-	112	1	2968	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3257	-0-	-370	-0-	106	1	3151	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

10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	3	1	921	3	Y	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	3	1	929	3	Y	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	2	1	876	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	859	-0-	-71	-0-	2	1	857	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	665	-0-	-234	-0-	2	1	663	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	666	-0-	-202	-0-	2	1	664	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

10	3255	X	3251	-0-	-4	-0-	9	1	3242	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	3145	-0-	-5	-0-	9	1	3136	3	Y	-0-					-0-
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	8	1	3246	3	Y	-0-					-0-
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	8	1	3220	3	Y	-0-					-0-
02	3016	X	2981	-0-	-35	-0-	7	1	2974	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3197	-0-	-27	-0-	8	1	3189	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

10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	8	1	3086	3	N	-0-					-0-
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	9	1	3086	3	N	-0-					-0-
12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	8	1	3173	3	N	-0-					-0-
01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	8	1	3067	3	N	-0-					-0-
02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	7	1	2867	3	N	-0-					-0-
*03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	8	1	3046	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

10	4123	X	4040	-0-	-83	-0-	146	1	3894	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3870	-0-	-90	-0-	141	1	3729	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3937	-0-	-124	-0-	144	1	3793	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3920	-0-	-110	-0-	128	1	3792	2	Y	-0-					-0-
02	3770	X	3629	-0-	-141	-0-	132	1	3497	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	125	1	3742	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
10	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	157	1	4188	2	N	-0-					-0-
11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	154	1	4068	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4179	-0-	-99	-0-	153	1	4026	2	N	-0-					-0-
01	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	159	1	4220	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	3814	-0-	-275	-0-	139	1	3675	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3730	-0-	-641	-0-	149	1	3581	2	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
10	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	4	1	1486	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1424	-0-	-106	-0-	4	1	1420	3	Y	-0-					-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	4	1	1459	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	4	1	1439	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1317	-0-	-46	-0-	3	1	1314	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	3	1	1371	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
10	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	5	1	2023	3	N	-0-					-0-
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	5	1	1942	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	5	1	1856	3	N	-0-					-0-
01	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	5	1	1832	3	N	-0-					-0-
02	1885	N	1775	-0-	-110	-0-	4	1	1771	3	N	-0-					-0-
*03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	5	1	1965	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
10	3596	X	3575	-0-	-21	-0-	129	1	3446	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3442	-0-	-38	-0-	126	1	3316	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3542	-0-	-54	-0-	130	1	3412	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3519	-0-	-77	-0-	115	1	3404	2	N	-0-					-0-
02	3364	X	3278	-0-	-86	-0-	119	1	3159	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3485	-0-	-80	-0-	113	1	3372	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
10	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	22	1	8330	3	N	-0-					-0-
11	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	23	1	8487	3	N	-0-					-0-
12	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	18	1	7182	3	N	-0-					-0-
01	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	20	1	8047	3	N	-0-					-0-
02	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	17	1	6937	3	N	-0-					-0-
*03	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	19	1	7773	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
10	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	10	1	3640	3	N	-0-					-0-
11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	10	1	3592	3	N	-0-					-0-
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	10	1	3833	3	N	-0-					-0-
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	9	1	3581	3	N	-0-					-0-
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	8	1	3407	3	N	-0-					-0-
*03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	9	1	3496	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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
10	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1286	3	15	9	Y	14	21	1			8
11	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	1263	3	8	9	Y	7	15	1			-0-
12	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1256	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1249	3	23	9	Y	21	1	1			20
03	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1327	3	1	9	Y	1	21	1			-0-

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 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
10	3286	X	3008	-0-	-278	-0-	8 24	1 9	2976	3	Y	22					177
11	3180	X	2937	-0-	-243	-0-	8 29	1 9	2900	3	Y	26	175	1			28
12	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	7 28	1 9	2680	3	Y	25					53
01	3441	X	2319	-0-	-1122	-0-	6 20	1 9	2293	3	Y	18					71
02	2842	X	2327	-0-	-515	-0-	6 17	1 9	2304	3	Y	15					86
03	3038	X	2559	-0-	-479	-0-	6 18	1 9	2535	3	Y	16					102

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 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
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	1	1	502	3	Y	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	1	1	464	3	Y	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	1	1	547	3	Y	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	1	1	555	3	Y	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	1	1	519	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	1	1	557	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 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
10	744	N	543	-0-	-201	-0-	50	1	493	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	518	-0-	-142	-0-	52	1	466	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	526	-0-	-125	-0-	46	1	480	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	444	-0-	-114	-0-	39	1	405	2	Y	-0-					-0-
*02	493	N	450	-0-	-43	-0-	38	1	412	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	44	1	483	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		11	-0-	11	11	1	1	10	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	135	1	1324	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	138	1	1242	2	Y	-0-					-0-
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	135	1	1396	2	Y	-0-					-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	161	1	1660	2	Y	-0-					-0-
*02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	134	1	1434	2	Y	-0-					-0-
*03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	136	1	1485	2	Y	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 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
10	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	43	1	1073	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	45	1	1054	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	48	1	1054	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	50	1	1159	2	N	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	50	1	1147	2	N	-0-					-0-
*03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	55	1	1285	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 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
10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	158	1	3893	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3817	-0-	-23	-0-	154	1	3663	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3838	-0-	-99	-0-	152	1	3686	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3675	-0-	-386	-0-	148	1	3527	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	3564	-0-	-235	-0-	150	1	3414	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3723	-0-	-338	-0-	152	1	3571	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 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
10	2232	N	1496	-0-	-736	-0-	56	1	1440	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	1567	-0-	-593	-0-	62	1	1505	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1774	-0-	-272	-0-	63	1	1711	2	N	-0-					-0-
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	64	1	1784	2	N	-0-					-0-
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	66	1	1638	2	N	-0-					-0-
*03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	288	1	1875	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 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
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	129	1	3325	2	N	-0-					-0-
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	124	1	3048	2	N	-0-					-0-
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	124	1	2923	2	N	-0-					-0-
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	130	1	3073	2	N	-0-					-0-
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	121	1	2853	2	N	-0-					-0-
*03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	127	1	2951	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	9	1	3175	3	N	-0-					-0-
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	8	1	3067	3	N	-0-					-0-
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	8	1	3162	3	N	-0-					-0-
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	8	1	3147	3	N	-0-					-0-
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	7	1	2920	3	N	-0-					-0-
*03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	8	1	3104	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
10	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	3			Y	-0-	6	1			-0-
11	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	730	3	13	9	Y	12					12
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-	12	1			-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	766	3	10	9	Y	9	1	1			8
*03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	837	3	7	9	Y	6	14	1			-0-

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
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1052	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
12	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1081	3	20	9	Y	18	1	1			17
01	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1041	3	1	9	Y	1	18	1			-0-
02	1044	N	997	-0-	-47	-0-	996	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-

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
10	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	132	1	3522	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3510	-0-	-60	-0-	128	1	3382	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3581	-0-	-77	-0-	131	1	3450	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	116	1	3440	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	3308	-0-	-114	-0-	120	1	3188	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	114	1	3382	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
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	77	1	2062	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1897	-0-	-83	-0-	69	1	1828	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	79	1	2072	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	76	1	2020	2	N	-0-					-0-
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	71	1	1874	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1933	-0-	-206	-0-	77	1	1856	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
10	4402	X	4256	-0-	-146	-0-	11	1	4245	3	Y	-0-					-0-
11	4140	X	4122	-0-	-18	-0-	11	1	4111	3	Y	-0-					-0-
12	4216	X	4190	-0-	-26	-0-	11	1	4179	3	Y	-0-					-0-
01	4247	X	4094	-0-	-153	-0-	10	1	4084	3	Y	-0-					-0-
02	3973	X	3817	-0-	-156	-0-	9	1	3795	3	Y	12					12
							13	9									
03	4247	X	4029	-0-	-218	-0-	10	1	4010	3	Y	8	20	1			-0-
							9	9									

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
10	1147	N	669	-0-	-478	-0-	2	1	667	3	N	-0-					-0-
11	840	N	573	-0-	-267	-0-	2	1	571	3	N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	2	1	726	3	N	-0-					-0-
01	682	N	190	-0-	-492	-0-	1	1	189	3	N	-0-					-0-
02	551	N	183	-0-	-368	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	713	N	290	-0-	-423	-0-	1	1	289	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
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	84	1	2229	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1942	-0-	-128	-0-	71	1	1871	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2098	-0-	-41	-0-	77	1	2021	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	67	1	1980	2	N	-0-					-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	69	1	1828	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1913	-0-	-195	-0-	63	1	1850	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
10	4588	X	3956	-0-	-632	-0-	143	1	3813	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3955	-0-	-335	-0-	144	1	3811	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3975	-0-	-365	-0-	145	1	3830	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3906	-0-	-434	-0-	127	1	3779	2	N	-0-					-0-
02	3915	X	3405	-0-	-510	-0-	124	1	3281	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3578	-0-	-514	-0-	116	1	3462	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
10	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	4	1	1529	3	Y	-0-					5
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	4	1	1503	3	Y	-0-					5
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	4	1	1544	3	Y	-0-					5
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	4	1	1528	3	Y	2					7
							2	9									
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	3	1	1433	3	Y	-0-					7
03	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	4	1	1495	3	Y	-0-					7

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
10	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	4	1	1444	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	4	1	1405	3	Y	-0-					-0-
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	4	1	1442	3	Y	-0-					-0-
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	4	1	1426	3	Y	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	3	1	1337	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	4	1	1417	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 #: 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
10	1891	N	1689	-0-	-202	-0-	5	1	1684	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1546	-0-	-224	-0-	4	1	1542	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	4	1	1602	3	N	-0-					-0-
01	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	4	1	1589	3	N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	4	1	1571	3	N	-0-					-0-
*03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	4	1	1662	3	N	3					3
							3	9									

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
10	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	214	1	5709	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5515	-0-	-155	-0-	201	1	5314	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5558	-0-	-239	-0-	203	1	5355	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5505	-0-	-416	-0-	200	1	5305	2	N	-0-					-0-
02	5539	X	5194	-0-	-345	-0-	189	1	5005	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5493	-0-	-428	-0-	219	1	5274	2	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	4	1	1529	3	Y	-0-					-0-
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	4	1	1478	3	Y	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	4	1	1524	3	Y	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	4	1	1519	3	Y	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	3	1	1423	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	4	1	1515	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 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
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	136	1	3613	2	N	-0-					-0-
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	131	1	3452	2	N	-0-					-0-
12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	133	1	3504	2	N	-0-					-0-
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	117	1	3473	2	N	-0-					-0-
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	113	1	2986	2	N	-0-					-0-
*03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	110	1	3258	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 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
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	6	1	2237	3	Y	-0-					-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	6	1	2181	3	Y	-0-					-0-
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	6	1	2241	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	6	1	2185	3	Y	-0-					-0-
02	2059	N	1995	-0-	-64	-0-	5	1	1990	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2117	-0-	-84	-0-	5	1	2112	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 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
10	3813	X	3133	-0-	-680	-0-	8	1	3125	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	3106	-0-	-524	-0-	9	1	3097	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	3224	-0-	-465	-0-	8	1	3216	3	N	-0-					-0-
01	3658	X	3510	-0-	-148	-0-	9	1	3501	3	N	-0-					-0-
02	3393	X	3363	-0-	-30	-0-	8	1	3355	3	N	-0-					-0-
*03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	9	1	3607	3	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 #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 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
10	961	N	894	-0-	-67	-0-	2	1	892	3	Y	-0-					2
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	3	1	898	3	Y	1					3
							1	9									
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	2	1	927	3	Y	3					6
							3	9									
01	899	N	832	-0-	-67	-0-	2	1	829	3	Y	1					7
							1	9									
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	2	1	877	3	Y	-0-					7
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	2	1	898	3	Y	-0-					7

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 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
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	128	1	3408	2	N	-0-					-0-
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	127	1	3345	2	N	-0-					-0-
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	125	1	3296	2	N	-0-					-0-
01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	113	1	3348	2	N	-0-					-0-
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	106	1	2815	2	N	-0-					-0-
*03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	103	1	3079	2	N	-0-					-0-

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
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	4	1	1580	3	Y	-0-					12
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	4	1	1558	3	Y	-0-					12
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	4	1	1611	3	Y	-0-					12
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	4	1	1610	3	Y	-0-					12
02	1508	N	1503	-0-	-5	-0-	4	1	1499	3	Y	-0-					12
03	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	4	1	1584	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
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	4	1	1477	3	Y	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	4	1	1403	3	Y	-0-					-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	4	1	1438	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	4	1	1411	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1329	-0-	-34	-0-	3	1	1326	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	3	1	1386	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
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	109	1	2891	2	N	-0-					-0-
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	106	1	2805	2	N	-0-					-0-
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	110	1	2891	2	N	-0-					-0-
01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	96	1	2850	2	N	-0-					-0-
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	98	1	2608	2	N	-0-					-0-
*03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	92	1	2754	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
10	3286	X	3135	-0-	-151	-0-	114	1	3021	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	3004	-0-	-146	-0-	110	1	2894	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	109	1	2877	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	3005	-0-	-126	-0-	98	1	2907	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2812	-0-	-117	-0-	102	1	2710	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2953	-0-	-178	-0-	95	1	2858	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 #: 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
10	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	85	1	2248	2	N	-0-			-0-
11	2310	N	2233	-0-	-77	-0-	82	1	2151	2	N	-0-			-0-
12	2387	N	2234	-0-	-153	-0-	82	1	2152	2	N	-0-			-0-
01	2325	N	2192	-0-	-133	-0-	71	1	2121	2	N	-0-			-0-
02	2146	N	1998	-0-	-148	-0-	73	1	1925	2	N	-0-			-0-
03	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	68	1	2014	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

10	3875	X	3773	-0-	-102	-0-	137	1	3636	2	N	-0-			-0-
11	3750	X	3599	-0-	-151	-0-	131	1	3468	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	3703	-0-	-172	-0-	135	1	3568	2	N	-0-			-0-
01	3844	X	3698	-0-	-146	-0-	121	1	3577	2	N	-0-			-0-
02	3538	X	3434	-0-	-104	-0-	125	1	3309	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	3655	-0-	-127	-0-	119	1	3536	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

10	3844	X	3762	-0-	-82	-0-	136	1	3626	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	3662	-0-	-58	-0-	134	1	3528	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	3751	-0-	-93	-0-	137	1	3614	2	N	-0-			-0-
01	3844	X	3755	-0-	-89	-0-	137	1	3618	2	N	-0-			-0-
02	3538	X	3430	-0-	-108	-0-	125	1	3305	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	3651	-0-	-131	-0-	119	1	3532	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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 #: 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
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	1	1	417	3	Y	-0-					15
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	1	1	396	3	Y	-0-					15
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	1	1	413	3	Y	-0-					15
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	Y	-0-					15
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	1	1	378	3	Y	-0-					15
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	1	1	394	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
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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	10	1	3669	3	N	-0-					-0-
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	10	1	3579	3	N	-0-					-0-
12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	9	1	3672	3	N	-0-					-0-
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	9	1	3588	3	N	-0-					-0-
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	8	1	3398	3	N	-0-					-0-
*03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	9	1	3628	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
10	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	5	1	1700	3	Y	-0-					-0-
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	5	1	1731	3	Y	-0-					-0-
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	5	1	1796	3	Y	-0-					-0-
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	5	1	1770	3	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1644	-0-	-38	-0-	4	1	1640	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	4	1	1717	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
10	3751	X	3715	-0-	-36	-0-	10	1	3705	3	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3583	-0-	-47	-0-	10	1	3573	3	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3671	-0-	-173	-0-	9	1	3662	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3624	-0-	-158	-0-	9	1	3615	3	Y	-0-					-0-
02	3509	X	3338	-0-	-171	-0-	8	1	3330	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	9	1	3609	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
10	3162	X	3030	-0-	-132	-0-	8	1	3022	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2923	-0-	-77	-0-	8	1	2915	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	3020	-0-	-80	-0-	8	1	3012	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	8	1	2987	3	Y	-0-					-0-
02	2871	X	2551	-0-	-320	-0-	6	1	2545	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	7	1	2956	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
10	5239	X	5092	-0-	-147	-0-	14	1	5078	3	Y	-0-					-0-
11	5010	X	4862	-0-	-148	-0-	13	1	4849	3	Y	-0-					-0-
12	5146	X	5071	-0-	-75	-0-	13	1	5058	3	Y	-0-					-0-
01	5146	X	5056	-0-	-90	-0-	13	1	5043	3	Y	-0-					-0-
02	4814	X	4692	-0-	-122	-0-	11	1	4681	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4995	-0-	-89	-0-	12	1	4983	3	Y	-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 #: 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
10	3844	X	3524	-0-	-320	-0-	9	1	3515	3	N	-0-					-0-
11	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	9	1	3420	3	N	-0-					-0-
12	3658	X	3555	-0-	-103	-0-	9	1	3546	3	N	-0-					-0-
01	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	9	1	3521	3	N	-0-					-0-
02	3335	X	3231	-0-	-104	-0-	8	1	3223	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3458	-0-	-107	-0-	9	1	3449	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6882	X	3415	-0-	-3467	-0-	9	1	3398	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	6660	X	3348	-0-	-3312	-0-	9	1	3339	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3234	-0-	-238	-0-	8	1	3226	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	2996	-0-	-476	-0-	8	1	2957	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	3248	X	2727	-0-	-521	-0-	7	1	2719	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3472	X	2914	-0-	-558	-0-	7	1	2897	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 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
10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	178	1	4742	2	N	-0-					-0-
11	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	171	1	4503	2	N	-0-					-0-
12	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	172	1	4538	2	N	-0-					-0-
01	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	151	1	4493	2	N	-0-					-0-
02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	157	1	4157	2	N	-0-					-0-
*03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	151	1	4514	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 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
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	5	1	1716	3	Y	-0-					-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	5	1	1657	3	Y	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	4	1	1712	3	Y	-0-					-0-
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	4	1	1664	3	Y	-0-					-0-
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	4	1	1579	3	Y	-0-					-0-
*03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	4	1	1735	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 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
10	3689	X	3607	-0-	-82	-0-	10	1	3597	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3456	-0-	-54	-0-	10	1	3446	3	Y	-0-					-0-
12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	9	1	3596	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3521	-0-	-44	-0-	9	1	3512	3	Y	-0-					-0-
02	3335	X	3319	-0-	-16	-0-	8	1	3311	3	Y	-0-					-0-
*03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	9	1	3571	3	Y	-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 #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 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
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	5	1	1993	3	N	-0-			-0-
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	5	1	1874	3	N	-0-			-0-
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	5	1	1921	3	N	-0-			-0-
01	1984	N	1894	-0-	-90	-0-	5	1	1889	3	N	-0-			-0-
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	5	1	2057	3	N	-0-			-0-
*03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	5	1	2084	3	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 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
10	3937	X	3904	-0-	-33	-0-	141	1	3763	2	N	-0-			-0-
11	3750	X	3663	-0-	-87	-0-	134	1	3529	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	3648	-0-	-134	-0-	133	1	3515	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	3699	-0-	-207	-0-	121	1	3578	2	N	-0-			-0-
02	3654	X	3333	-0-	-321	-0-	121	1	3212	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3641	-0-	-265	-0-	118	1	3523	2	N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 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
10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	7	1	2543	3	N	-0-			-0-
11	2490	N	2408	-0-	-82	-0-	7	1	2401	3	N	-0-			-0-
12	2635	N	2487	-0-	-148	-0-	6	1	2481	3	N	-0-			-0-
01	2542	N	2453	-0-	-89	-0-	6	1	2447	3	N	-0-			-0-
02	2320	N	2283	-0-	-37	-0-	6	1	2277	3	N	-0-			-0-
03	2480	N	2373	-0-	-107	-0-	6	1	2367	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 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
10	930	N	921	-0-	-9	-0-	3	1	918	3	N	-0-			-0-
11	900	N	829	-0-	-71	-0-	2	1	827	3	N	-0-			-0-
12	961	N	884	-0-	-77	-0-	2	1	882	3	N	-0-			-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	2	1	954	3	N	-0-			-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	2	1	854	3	N	-0-			-0-
*03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	2	1	898	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 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
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	7	1	2554	3	N	-0-			-0-
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	6	1	2192	3	N	-0-			-0-
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	5	1	1769	3	N	-0-			-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	6	1	2165	3	N	-0-			-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	5	1	2009	3	N	-0-			-0-
*03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	5	1	1950	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 #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 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
10	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	8	1	2933	3	Y	-0-					-0-
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	8	1	2803	3	Y	-0-					-0-
12	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	7	1	2921	3	Y	-0-					-0-
01	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	7	1	2925	3	Y	-0-					-0-
02	2726	N	2705	-0-	-21	-0-	7	1	2698	3	Y	-0-					-0-
*03	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	7	1	2937	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3609	-0-	-80	-0-	10	1	3599	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3522	-0-	-18	-0-	10	1	3512	3	Y	-0-					-0-
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	9	1	3605	3	Y	-0-					-0-
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	9	1	3540	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	8	1	3268	3	Y	-0-					-0-
*03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	9	1	3495	3	Y	-0-					-0-

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
10	3162	X	3093	-0-	-69	-0-	8	1	3085	3	Y	-0-					-0-
11	3030	X	3002	-0-	-28	-0-	8	1	2994	3	Y	-0-					-0-
12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	8	1	3086	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	3074	-0-	-26	-0-	8	1	3066	3	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2876	-0-	-24	-0-	7	1	2869	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	8	1	3046	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 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
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	2	1	912	3	N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	2	1	777	3	N	-0-					-0-
12	868	N	787	-0-	-81	-0-	2	1	785	3	N	-0-					-0-
01	899	N	848	-0-	-51	-0-	2	1	846	3	N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	2	1	779	3	N	-0-					-0-
03	775	N	692	-0-	-83	-0-	2	1	690	3	N	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	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
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 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
10	1364	X	204	-0-	-1160	-0-	7	1	197	2	N	-0-					-0-
11	1260	X	805	-0-	-455	-0-	29	1	776	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	769	-0-	-409	-0-	28	1	741	2	N	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	53	1	1563	2	N	-0-					-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	81	1	2154	2	N	-0-					-0-
*03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	85	1	2518	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 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
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	3	1	1025	3	N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	3	1	993	3	N	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	3	1	1047	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	3	1	1014	3	N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	2	1	960	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	3	1	1017	3	N	-0-					-0-

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
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	5	1	1992	3	Y	-0-					-0-
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	5	1	1965	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	5	1	2026	3	Y	-0-					-0-
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	5	1	1991	3	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1859	-0-	-55	-0-	5	1	1854	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	5	1	1966	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
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	3	1	1149	3	N	-0-					-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	3	1	1124	3	N	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	3	1	1106	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	3	1	1122	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1065	-0-	-37	-0-	3	1	1062	3	N	-0-					-0-
*03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	3	1	1179	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
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	4	1	1468	3	Y	-0-					2
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	4	1	1407	3	Y	-0-					2
12	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	4	1	1367	3	Y	-0-					2
01	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	3	1	1344	3	Y	-0-					2
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	3	1	1384	3	Y	-0-					2
*03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	3	1	1383	3	Y	-0-					2

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
10	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	4	1	1660	3	Y	8					46
							9	9									
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	4	1	1601	3	Y	17	56	1			7
							19	9									
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	4	1	1668	3	Y	14	1	1			20
							15	9									
01	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	4	1	1608	3	Y	7					27
							8	9									
02	1566	N	1319	-0-	-247	-0-	3	1	1313	3	Y	3					30
							3	9									
*03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	4	1	1663	3	Y	21					51
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	90	1	2386	2	N	-0-					-0-
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	81	1	2129	2	N	-0-					-0-
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	84	1	2206	2	N	-0-					-0-
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	81	1	2396	2	N	-0-					-0-
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	82	1	2170	2	N	-0-					-0-
*03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	77	1	2303	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
10	4836	X	4752	-0-	-84	-0-	13	1	4739	3	Y	-0-					-0-
11	4650	X	4646	-0-	-4	-0-	13	1	4633	3	Y	-0-					-0-
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	12	1	4794	3	Y	-0-					-0-
01	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	12	1	4726	3	Y	-0-					-0-
02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	11	1	4398	3	Y	-0-					-0-
*03	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	12	1	4785	3	Y	-0-					-0-

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
10	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	10	1	3640	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3542	-0-	-58	-0-	10	1	3532	3	Y	-0-					-0-
12	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	9	1	3655	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3631	-0-	-27	-0-	9	1	3622	3	Y	-0-					-0-
02	3422	X	3384	-0-	-38	-0-	8	1	3376	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3635	-0-	-23	-0-	9	1	3626	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
10	744	N	388	-0-	-356	-0-	1	1	387	3	N	-0-					-0-
11	630	N	359	-0-	-271	-0-	1	1	358	3	N	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	378	1	444	3	N	-0-					-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	538	1	524	3	N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	1	1	529	3	N	-0-					-0-
03	806	N	678	-0-	-128	-0-	2	1	676	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
10	3379	X	3178	-0-	-201	-0-	9	1	3169	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2999	-0-	-151	-0-	8	1	2991	3	Y	-0-					-0-
12	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	8	1	3308	3	Y	-0-					-0-
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	8	1	3273	3	Y	-0-					-0-
02	2987	X	2937	-0-	-50	-0-	7	1	2930	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	8	1	3108	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
10	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	189	1	5033	2	N	-0-					-0-
11	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	180	1	4762	2	N	-0-					-0-
12	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	181	1	4760	2	N	-0-					-0-
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	159	1	4729	2	N	-0-					-0-
02	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	165	1	4380	2	N	-0-					-0-
*03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	154	1	4587	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
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	29	1	763	2	N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	27	1	705	2	N	-0-					-0-
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	27	1	712	2	N	-0-					-0-
01	775	N	714	-0-	-61	-0-	23	1	691	2	N	-0-					-0-
02	696	N	578	-0-	-118	-0-	21	1	557	2	N	-0-					-0-
03	744	N	578	-0-	-166	-0-	18	1	560	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 #: 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
10	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	65	1	1720	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	63	1	1653	2	N	-0-					-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	65	1	1716	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	58	1	1712	2	N	-0-					-0-
02	1653	N	1608	-0-	-45	-0-	58	1	1550	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1262	-0-	-505	-0-	41	1	1221	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
10	2728	N	2318	-0-	-410	-0-	84	1	2234	2	N	-0-					-0-
11	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	99	1	2614	2	N	-0-					-0-
12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	100	1	2631	2	N	-0-					-0-
01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	100	1	2661	2	N	-0-					-0-
02	2610	N	2525	-0-	-85	-0-	92	1	2433	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	2684	-0-	-44	-0-	87	1	2597	2	N	-0-					-0-

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
10	3534	X	3464	-0-	-70	-0-	125	1	3339	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3377	-0-	-13	-0-	123	1	3254	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3427	-0-	-45	-0-	125	1	3302	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	112	1	3306	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	3149	-0-	-128	-0-	114	1	3035	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3368	-0-	-135	-0-	109	1	3259	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
10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	13	1	4882	3	Y	-0-					-0-
11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	13	1	4628	3	Y	-0-					-0-
12	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	12	1	4713	3	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4578	-0-	-320	-0-	12	1	4566	3	Y	-0-					-0-
02	4582	X	4281	-0-	-301	-0-	10	1	4271	3	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4349	-0-	-549	-0-	11	1	4338	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
10	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	118	1	2784	2	N	-0-					-0-
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	124	1	2782	2	N	-0-					-0-
12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	129	1	2857	2	N	-0-					-0-
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	124	1	2777	2	N	-0-					-0-
02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	104	1	2309	2	N	-0-					-0-
*03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	124	1	2924	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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
10	3162	X	2648	-0-	-514	-0-	96	1	2552	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2754	-0-	-246	-0-	101	1	2653	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2860	-0-	-240	-0-	105	1	2755	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2826	-0-	-274	-0-	92	1	2734	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2637	-0-	-263	-0-	96	1	2541	2	N	-0-					-0-
*03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	92	1	2762	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

10	868	N	846	-0-	-22	-0-	2	1	844	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	736	-0-	-104	-0-	2	1	734	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	794	-0-	-136	-0-	2	1	792	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	767	-0-	-70	-0-	2	1	765	3	Y	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	2	1	739	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	800	-0-	-6	-0-	2	1	798	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

10	434	N	354	-0-	-80	-0-	1	1	353	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	297	-0-	-123	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	289	-0-	-114	-0-	1	1	288	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	1	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	241	-0-	-49	-0-	1	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	1	1	262	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

10	5301	X	5186	-0-	-115	-0-	14	1	5172	3	Y	-0-					-0-
11	5130	X	5047	-0-	-83	-0-	14	1	5033	3	Y	-0-					-0-
12	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	13	1	5267	3	Y	-0-					-0-
01	5208	X	5207	-0-	-1	-0-	13	1	5194	3	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4850	-0-	-22	-0-	12	1	4838	3	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4980	-0-	-290	-0-	12	1	4968	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

10	3441	X	2730	-0-	-711	-0-	7	1	2723	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2585	-0-	-415	-0-	7	1	2578	3	N	-0-					-0-
12	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	7	1	2831	3	N	-0-					-0-
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	9	1	3574	3	N	-0-					-0-
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	9	1	3902	3	N	-0-					-0-
*03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	9	1	3777	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	94	1	2496	2	Y	-0-					-0-
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	90	1	2386	2	Y	-0-					-0-
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	92	1	2429	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2489	-0-	-53	-0-	81	1	2408	2	Y	-0-					-0-
02	2378	N	2238	-0-	-140	-0-	81	1	2157	2	Y	-0-					-0-
*03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	82	1	2444	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	4	1	1415	3	Y	2					23
							2	9									
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	4	1	1357	3	Y	1					24
							1	9									
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	4	1	1492	3	Y	2					26
							2	9									
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	4	1	1396	3	Y	8					34
							9	9									
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	3	1	1269	3	Y	1					35
							1	9									
03	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	3	1	1281	3	Y	-0-					35

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	174	1	4641	2	N	-0-					-0-
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	166	1	4372	2	N	-0-					-0-
12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	169	1	4462	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	167	1	4421	2	N	-0-					-0-
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	155	1	4099	2	N	-0-					-0-
*03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	179	1	4314	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 "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 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
10	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	16	1	5992	3	N	-0-					-0-
11	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	16	1	5869	3	N	-0-					-0-
12	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	15	1	5986	3	N	-0-					-0-
01	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	15	1	6007	3	N	-0-					-0-
02	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	13	1	5517	3	N	-0-					-0-
*03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	14	1	5446	3	N	-0-					-0-

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
10	2697	N	2684	-0-	-13	-0-	7	1	2677	3	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2457	-0-	-183	-0-	7	1	2450	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2593	-0-	-197	-0-	7	1	2586	3	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2629	-0-	-68	-0-	7	1	2622	3	Y	-0-					-0-
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	6	1	2456	3	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	6	1	2588	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 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
10	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	104	1	2766	2	N	-0-					-0-
11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	90	1	2387	2	N	-0-					-0-
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	87	1	2279	2	N	-0-					-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	73	1	2176	2	N	-0-					-0-
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	76	1	2002	2	N	-0-					-0-
*03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	74	1	2216	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 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
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	4	1	1459	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1381	-0-	-89	-0-	4	1	1377	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1316	-0-	-172	-0-	3	1	1313	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	4	1	1448	3	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1329	-0-	-5	-0-	3	1	1326	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	3	1	1245	3	Y	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	42	1	1111	2	N	-0-					-0-
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	46	1	1219	2	N	-0-					-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	40	1	1044	2	N	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	24	1	721	2	N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	25	1	652	2	N	-0-					-0-
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	22	1	643	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 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
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	70	1	1865	2	N	-0-					-0-
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	67	1	1775	2	N	-0-					-0-
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	68	1	1781	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	62	1	1817	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	1738	-0-	-31	-0-	63	1	1675	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	60	1	1788	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 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
10	4030	X	3984	-0-	-46	-0-	11	1	3973	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3890	-0-	-10	-0-	11	1	3879	3	Y	-0-					-0-
12	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	10	1	4062	3	Y	-0-					-0-
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	10	1	3969	3	Y	-0-					-0-
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	9	1	3741	3	Y	-0-					-0-
*03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	10	1	3970	3	Y	-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 #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

10	4836	X	4661	-0-	-175	-0-	12	1	4649	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4480	-0-	-140	-0-	12	1	4468	3	Y	-0-					-0-
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	12	1	4586	3	Y	-0-					-0-
01	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	11	1	4513	3	Y	-0-					-0-
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	10	1	4289	3	Y	-0-					-0-
*03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	11	1	4542	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

10	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	215	1	5730	2	N	-0-					-0-
11	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	206	1	5435	2	N	-0-					-0-
12	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	208	1	5471	2	N	-0-					-0-
01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	183	1	5418	2	N	-0-					-0-
02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	189	1	5020	2	N	-0-					-0-
*03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	178	1	5325	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

10	2604	N	2597	-0-	-7	-0-	94	1	2503	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2479	-0-	-41	-0-	91	1	2388	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2518	-0-	-86	-0-	92	1	2426	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	84	1	2473	2	N	-0-					-0-
02	2407	N	2291	-0-	-116	-0-	83	1	2208	2	N	-0-					-0-
*03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	84	1	2481	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

10	1054	N	963	-0-	-91	-0-	35	1	928	2	N	-0-					-0-
11	960	N	904	-0-	-56	-0-	33	1	871	2	N	-0-					-0-
12	899	N	891	-0-	-8	-0-	33	1	858	2	N	-0-					-0-
01	961	N	833	-0-	-128	-0-	27	1	806	2	N	-0-					-0-
02	870	N	666	-0-	-204	-0-	24	1	642	2	N	-0-					-0-
03	899	N	894	-0-	-5	-0-	29	1	865	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	955	3	11	9	Y	10					10
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	3	1	9	Y	1	11	1			-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	829	3	9	9	Y	8					8
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	962	3	6	9	Y	5					13
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	729	3	4	9	Y	4					17
*03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	3	1	9	Y	1	18	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1006	3	19	9	Y	17					17
11	930	N	892	-0-	-38	-0-	870	3	22	9	Y	20	17	1			20
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					20
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	878	3	1	9	Y	1	21	1			-0-
*02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	975	3	28	9	Y	25	1	1			24
*03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-	24	1			-0-

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
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	762	3	2	9	Y	2					10
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	329	3	3	9	Y	3					13
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					13
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					13
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	311	3	17	9	Y	15	26	1			2
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	853	3	2	9	Y	2	1	1			3

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
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	12	1	4319	3	Y	-0-					-0-
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	11	1	4149	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	4250	-0-	-59	-0-	11	1	4239	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	11	1	4226	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3979	-0-	-81	-0-	10	1	3969	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4227	-0-	-113	-0-	10	1	4217	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
10	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	105	1	1028	2	Y	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	107	1	969	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	98	1	1013	2	Y	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	100	1	1036	2	Y	-0-					-0-
*02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	111	1	1196	2	Y	-0-					-0-
*03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	109	1	1189	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	4	1	1599	3	Y	-0-					-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	5	1	1672	3	Y	-0-					-0-
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	4	1	1725	3	Y	-0-					-0-
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	4	1	1653	3	Y	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	4	1	1554	3	Y	-0-					-0-
*03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	4	1	1690	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
10	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	4	1	1438	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	4	1	1419	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	4	1	1472	3	N	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	4	1	1487	3	N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	3	1	1399	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	4	1	1450	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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	5	1	1671	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	5	1	1623	3	N	-0-					-0-
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	4	1	1648	3	N	-0-					-0-
01	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	4	1	1645	3	N	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	4	1	1575	3	N	-0-					-0-
*03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	4	1	1646	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
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	3	1	1287	3	Y	-0-					3
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	3	1	1237	3	Y	-0-					3
12	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	3	1	1261	3	Y	-0-					3
01	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	3	1	1209	3	Y	-0-					3
02	1189	N	1127	-0-	-62	-0-	3	1	1124	3	Y	-0-					3
03	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	3	1	1152	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
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	5	1	2005	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1901	-0-	-49	-0-	5	1	1896	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	5	1	2004	3	N	-0-					-0-
01	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	5	1	2001	3	N	-0-					-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	5	1	1918	3	N	-0-					-0-
*03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	5	1	2058	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	55	1	1469	2	N	-0-					-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	52	1	1375	2	N	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	54	1	1423	2	N	-0-					-0-
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	46	1	1375	2	N	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	50	1	1326	2	N	-0-					-0-
*03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	45	1	1330	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
10	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	192	1	5122	2	N	-0-					-0-
11	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	186	1	4898	2	N	-0-					-0-
12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	190	1	4991	2	N	-0-					-0-
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	167	1	4957	2	N	-0-					-0-
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	172	1	4572	2	N	-0-					-0-
*03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	164	1	4883	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

10	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	209	1	5575	2	N	-0-					-0-
11	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	215	1	5674	2	N	-0-					-0-
12	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	208	1	5481	2	N	-0-					-0-
01	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	189	1	5616	2	N	-0-					-0-
02	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	188	1	4999	2	N	-0-					-0-
*03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	177	1	5269	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

10	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	32	1	1071	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	31	1	1040	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	32	1	1055	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	32	1	1047	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	993	-0-	-51	-0-	30	1	963	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	37	1	1012	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	85	1	1363	2	N	-0-					-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1179	-0-	-340	-0-	69	1	1110	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	73	1	1134	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1033	-0-	-243	-0-	66	1	967	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	67	1	1022	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	55	1	1373	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	55	1	1302	2	N	-0-					-0-
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	61	1	1422	2	N	-0-					-0-
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	59	1	1370	2	N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	58	1	1343	2	N	-0-					-0-
*03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	60	1	1394	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

10	2263	X	1986	-0-	-277	-0-	77	1	1909	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	1888	-0-	-302	-0-	76	1	1812	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	80	1	1948	2	N	-0-					-0-
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	84	1	1987	2	N	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	89	1	2009	2	N	-0-					-0-
*03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	87	1	2051	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
10	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	3	1	1140	3	Y	3					13
							3	9									
11	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	3	1	1204	3	Y	3					16
							3	9									
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	3	1	1250	3	Y	6					22
							7	9									
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	3	1	1281	3	Y	7					29
							8	9									
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	4	1	1580	3	Y	6	28	1			7
							7	9									
*03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	3	1	1206	3	Y	7	1	1			13
							8	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	984	-0-	984	984	66	1	918	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	897	-0-	897	1881	58	1	839	2	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

10	4061	X	3670	-0-	-391	-0-	10	1	3660	3	N	-0-					-0-
11	3720	X	3537	-0-	-183	-0-	10	1	3527	3	N	-0-					-0-
12	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	9	1	3678	3	N	-0-					-0-
01	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	9	1	3686	3	N	-0-					-0-
02	3480	X	3380	-0-	-100	-0-	8	1	3372	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3498	-0-	-191	-0-	9	1	3489	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	9	1	3519	3	N	-0-					-0-
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	9	1	3376	3	N	-0-					-0-
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	9	1	3513	3	N	-0-					-0-
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	9	1	3490	3	N	-0-					-0-
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	8	1	3325	3	N	-0-					-0-
*03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	9	1	3703	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

10	3503	X	3442	-0-	-61	-0-	9	1	3433	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3363	-0-	-57	-0-	9	1	3354	3	Y	-0-					-0-
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	9	1	3496	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3464	-0-	-8	-0-	9	1	3455	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3230	-0-	-18	-0-	8	1	3222	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3300	-0-	-172	-0-	8	1	3292	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

10	3224	X	3155	-0-	-69	-0-	8	1	3147	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2948	-0-	-172	-0-	8	1	2940	3	Y	-0-					-0-
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	8	1	3142	3	Y	-0-					-0-
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	8	1	2963	3	Y	-0-					-0-
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	7	1	2819	3	Y	-0-					-0-
*03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	7	1	2940	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
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	4	1	1419	3	Y	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	4	1	1356	3	Y	-0-					-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	4	1	1398	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	3	1	1235	3	Y	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	3	1	1322	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	3	1	1341	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
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	12	1	4350	3	Y	-0-					-0-
11	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	12	1	4241	3	Y	-0-					-0-
12	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	11	1	4425	3	Y	-0-					-0-
01	4433	X	4364	-0-	-69	-0-	11	1	4353	3	Y	-0-					-0-
02	4147	X	4080	-0-	-67	-0-	10	1	4070	3	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4385	-0-	-48	-0-	11	1	4374	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
10	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	96	1	2279	2	N	-0-					-0-
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	92	1	2206	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	95	1	2238	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2241	-0-	-146	-0-	95	1	2146	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2095	-0-	-138	-0-	87	1	2008	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	96	1	2133	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
10	5084	X	4938	-0-	-146	-0-	13	1	4925	3	Y	-0-					12
11	4920	X	4835	-0-	-85	-0-	13	1	4822	3	Y	-0-					12
12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	12	1	4900	3	Y	-0-					12
01	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	13	1	4939	3	Y	-0-					12
02	4582	X	4571	-0-	-11	-0-	11	1	4560	3	Y	-0-					12
*03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	12	1	4901	3	Y	2					14
							2	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
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	4	1	1587	3	Y	-0-					10
11	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	4	1	1526	3	Y	2					12
							2	9									
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	4	1	1580	3	Y	-0-	12	1			-0-
01	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	4	1	1544	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1479	N	1304	-0-	-175	-0-	3	1	1301	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	4	1	1539	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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	32	-0-	32	32	1	1	31	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2914	X	2051	-0-	-863	-0-	6	1	2045	3	Y	-0-					-0-
11	2550	X	1892	-0-	-658	-0-	5	1	1887	3	Y	-0-					-0-
12	2263	X	1901	-0-	-362	-0-	5	1	1896	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1857	-0-	-189	-0-	5	1	1852	3	Y	-0-					-0-
02	1827	N	1590	-0-	-237	-0-	4	1	1586	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	4	1	1759	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
10	341	N	234	-0-	-107	-0-	1	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	198	-0-	-81	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	1	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	1	1	536	3	Y	-0-					-0-
*03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	2	1	741	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
10	589	N	463	-0-	-126	-0-	17	1	446	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	313	-0-	-107	-0-	11	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		333	-0-	333	333	12	1	321	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		252	-0-	252	585	9	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		172	-0-	172	757	6	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		333	-0-	333	1090	13	1	320	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 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
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 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
10	2914	N	2855	-0-	-59	-0-	103	1	2752	2	Y	-0-					-0-
11	2790	N	2743	-0-	-47	-0-	100	1	2643	2	Y	-0-					-0-
12	2914	N	2814	-0-	-100	-0-	103	1	2711	2	Y	-0-					-0-
01	2852	N	2775	-0-	-77	-0-	91	1	2684	2	Y	-0-					-0-
02	2639	N	2554	-0-	-85	-0-	93	1	2461	2	Y	-0-					-0-
03	2821	N	2672	-0-	-149	-0-	87	1	2585	2	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 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
10	775	N	654	-0-	-121	-0-	654	3			Y	-0-					7
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1510	3	9	9	Y	8					15
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	977	3	6	9	Y	5					20
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	811	3	6	9	Y	5					25
02	754	N	697	-0-	-57	-0-	697	3			Y	-0-	16	1			9
03	806	N	742	-0-	-64	-0-	740	3	2	9	Y	2	1	1			10

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 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
10	1147	N	889	-0-	-258	-0-	2	1	887	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	775	-0-	-215	-0-	2	1	773	3	Y	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	2	1	888	3	Y	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	2	1	918	3	Y	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	2	1	816	3	Y	-0-					-0-
*03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	2	1	849	3	Y	-0-					-0-

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
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	111	1	2941	2	N	-0-					-0-
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	106	1	2796	2	N	-0-					-0-
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	113	1	2974	2	N	-0-					-0-
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	101	1	3009	2	N	-0-					-0-
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	104	1	2762	2	N	-0-					-0-
*03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	97	1	2917	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
10	3503	X	3397	-0-	-106	-0-	123	1	3274	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3084	-0-	-336	-0-	113	1	2971	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3079	-0-	-455	-0-	113	1	2966	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3080	-0-	-454	-0-	100	1	2980	2	N	-0-					-0-
02	3219	X	2992	-0-	-227	-0-	109	1	2883	2	N	-0-					-0-
*03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	111	1	3308	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 #: 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
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	68	1	1797	2	N	-0-					-0-
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	66	1	1752	2	N	-0-					-0-
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	69	1	1826	2	N	-0-					-0-
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	67	1	1965	2	N	-0-					-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	69	1	1830	2	N	-0-					-0-
*03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	67	1	1979	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	1	1	254	3	Y	-0-					19
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	1	1	245	3	Y	-0-					19
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	3	Y	-0-					19
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					19
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	3	Y	-0-					19
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	1	1	231	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
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	5	1	1974	3	Y	-0-					-0-
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	5	1	1923	3	Y	-0-					-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	5	1	1993	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	5	1	1887	3	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1789	-0-	-67	-0-	4	1	1785	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	5	1	1979	3	Y	-0-					-0-

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
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	3	1	1148	3	N	-0-					-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	3	1	1134	3	N	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	3	1	1169	3	N	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	3	1	1162	3	N	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	3	1	1109	3	N	-0-					-0-
*03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	3	1	1179	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
10	2883	N	2876	-0-	-7	-0-	8	1	2868	3	Y	-0-					-0-
11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	8	1	2791	3	Y	-0-					-0-
12	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	7	1	2903	3	Y	-0-					-0-
01	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	7	1	2865	3	Y	-0-					-0-
02	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	6	1	2635	3	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2782	-0-	-8	-0-	7	1	2775	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
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	4	1	1407	3	Y	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	4	1	1335	3	Y	-0-					-0-
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	3	1	1279	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	3	1	1233	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1179	-0-	-126	-0-	3	1	1176	3	Y	-0-					-0-
*03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	3	1	1330	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	3	Y	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	1	1	486	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	1	1	433	3	Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	1	1	497	3	Y	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	1	455	3	Y	-0-					-0-
*03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	489	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

10	5425	X	4997	-0-	-428	-0-	13	1	4984	3	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4812	-0-	-348	-0-	13	1	4799	3	Y	-0-					-0-
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	12	1	4901	3	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4931	-0-	-153	-0-	13	1	4918	3	Y	-0-					-0-
02	4698	X	4688	-0-	-10	-0-	11	1	4677	3	Y	-0-					-0-
*03	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	12	1	5001	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

10	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	203	1	5404	2	N	-0-					-0-
11	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	197	1	5208	2	N	-0-					-0-
12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	199	1	5238	2	N	-0-					-0-
01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	175	1	5187	2	N	-0-					-0-
02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	180	1	4785	2	N	-0-					-0-
*03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	171	1	5088	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

10	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	6	1	2325	3	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2190	-0-	-90	-0-	6	1	2184	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	6	1	2291	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2260	-0-	-65	-0-	6	1	2254	3	Y	-0-					-0-
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	5	1	2217	3	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2248	-0-	-46	-0-	6	1	2242	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

10	4991	X	4843	-0-	-148	-0-	13	1	4830	3	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4663	-0-	-77	-0-	13	1	4650	3	Y	-0-					-0-
12	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	12	1	4859	3	Y	-0-					-0-
01	4805	X	4780	-0-	-25	-0-	12	1	4768	3	Y	-0-					-0-
02	4495	X	4422	-0-	-73	-0-	11	1	4411	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4664	-0-	-141	-0-	12	1	4652	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	171	1	4555	2	N	-0-					-0-
11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	164	1	4339	2	N	-0-					-0-
12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	166	1	4380	2	N	-0-					-0-
01	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	150	1	4457	2	N	-0-					-0-
02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	152	1	4038	2	N	-0-					-0-
*03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	146	1	4360	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 #: 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
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	9	1	2615	3	Y	-0-					-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	7	1	1760	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
12	2542	N	2326	-0-	-216	-0-	8	1	2317	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2542	N	2317	-0-	-225	-0-	8	1	2309	3	Y	-0-					-0-
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	7	1	2194	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	8	1	2306	3	Y	1					1
							1	9									

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
10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	155	1	4135	2	N	-0-					-0-
11	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	150	1	3969	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	158	1	4151	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4237	-0-	-41	-0-	138	1	4099	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	3863	-0-	-139	-0-	140	1	3723	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3974	-0-	-335	-0-	129	1	3845	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
10	4588	X	4406	-0-	-182	-0-	160	1	4246	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4194	-0-	-246	-0-	153	1	4041	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4258	-0-	-268	-0-	156	1	4102	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4232	-0-	-170	-0-	138	1	4094	2	N	-0-					-0-
02	4118	X	3910	-0-	-208	-0-	142	1	3768	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3719	-0-	-683	-0-	121	1	3598	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
10	4123	X	3317	-0-	-806	-0-	9	1	3308	3	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3299	-0-	-691	-0-	9	1	3290	3	Y	-0-					-0-
12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	9	1	3538	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3254	-0-	-125	-0-	8	1	3246	3	Y	-0-					-0-
02	3161	X	3056	-0-	-105	-0-	7	1	3049	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3040	-0-	-339	-0-	8	1	3032	3	Y	-0-					-0-

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
10	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	188	1	5016	2	N	-0-					-0-
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	181	1	4775	2	N	-0-					-0-
12	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	184	1	4851	2	N	-0-					-0-
01	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	169	1	5020	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	4456	-0-	-39	-0-	162	1	4294	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4771	-0-	-34	-0-	155	1	4616	2	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 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
10	7936	X	7514	-0-	-422	-0-	20	1	7494	3	N	-0-					-0-
11	7410	X	7264	-0-	-146	-0-	20	1	7244	3	N	-0-					-0-
12	7595	X	7330	-0-	-265	-0-	19	1	7311	3	N	-0-					-0-
01	7533	X	7243	-0-	-290	-0-	18	1	7225	3	N	-0-					-0-
02	7018	X	6713	-0-	-305	-0-	16	1	6697	3	N	-0-					-0-
03	7502	X	7152	-0-	-350	-0-	18	1	7134	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 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
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	3	1	1252	3	Y	-0-			-0-
11	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	3	1	1099	3	Y	-0-			-0-
12	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	3	1	1116	3	Y	-0-			-0-
01	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	3	1	1147	3	Y	-0-			-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	3	1	1075	3	Y	-0-			-0-
*03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	3	1	1156	3	Y	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	294	3	Y	-0-			-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	Y	-0-			-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	Y	-0-			-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	1	1	296	3	Y	-0-			-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	294	3	Y	-0-			-0-
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	286	3	Y	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

10	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	3	1	1245	3	Y	-0-			-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	3	1	1251	3	Y	-0-			-0-
12	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	3	1	1221	3	Y	-0-			-0-
01	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	3	1	1083	3	Y	-0-			-0-
02	1160	N	1155	-0-	-5	-0-	3	1	1152	3	Y	-0-			-0-
*03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	3	1	1335	3	Y	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	4	1	1465	3	Y	-0-			-0-
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	4	1	1447	3	Y	-0-			-0-
12	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	4	1	1545	3	Y	-0-			-0-
01	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	4	1	1435	3	Y	-0-			-0-
02	1392	N	1261	-0-	-131	-0-	3	1	1258	3	Y	-0-			-0-
03	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	4	1	1518	3	Y	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	6	1	2375	3	Y	-0-			-0-
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	5	1	1778	3	Y	-0-			-0-
12	2759	X	1663	-0-	-1096	-0-	4	1	1659	3	Y	-0-			-0-
01	2759	X	1685	-0-	-1074	-0-	4	1	1681	3	Y	-0-			-0-
02	2581	X	1569	-0-	-1012	-0-	4	1	1565	3	Y	-0-			-0-
03	2387	X	1799	-0-	-588	-0-	4	1	1795	3	Y	-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 #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	322	-0-	-19	-0-	1	1	321	3	Y	-0-			-0-
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	1	1	299	3	Y	-0-			-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	-0-			-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	1	1	301	3	Y	-0-			-0-
02	290	N	275	-0-	-15	-0-	1	1	274	3	Y	-0-			-0-
*03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	1	1	367	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	5	1	1776	3	Y	-0-			-0-
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	5	1	1736	3	Y	-0-			-0-
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	5	1	1773	3	Y	-0-			-0-
01	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	4	1	1736	3	Y	1			1
							1	9							
02	1653	N	1625	-0-	-28	-0-	4	1	1610	3	Y	10			11
							11	9							
03	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	4	1	1694	3	Y	8			19
							9	9							

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 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
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	10	1	3787	3	N	-0-			-0-
11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	10	1	3726	3	N	-0-			-0-
12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	10	1	3863	3	N	-0-			-0-
01	3813	X	3731	-0-	-82	-0-	9	1	3722	3	N	-0-			-0-
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	9	1	3625	3	N	-0-			-0-
*03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	10	1	3886	3	N	-0-			-0-

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
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	4	1	1643	3	N	-0-			-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	5	1	1624	3	N	-0-			-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	4	1	1691	3	N	-0-			-0-
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	4	1	1677	3	N	-0-			-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	4	1	1620	3	N	-0-			-0-
*03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	4	1	1707	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
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	6	1	2372	3	Y	-0-			-0-
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	6	1	2303	3	Y	-0-			-0-
12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	6	1	2496	3	Y	-0-			-0-
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	6	1	2447	3	Y	-0-			-0-
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	5	1	2239	3	Y	-0-			-0-
03	2480	N	2196	-0-	-284	-0-	5	1	2191	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
10	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	10	1	3556	3	Y	-0-			-0-
11	3480	X	3479	-0-	-1	-0-	10	1	3469	3	Y	-0-			-0-
12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	10	1	3876	3	Y	-0-			-0-
01	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	10	1	3774	3	Y	-0-			-0-
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	8	1	3480	3	Y	-0-			-0-
*03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	9	1	3708	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-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	6	1	2205	3	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2114	-0-	-16	-0-	6	1	2108	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	6	1	2184	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	6	1	2158	3	Y	-0-					-0-
02	2030	N	2001	-0-	-29	-0-	5	1	1996	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	5	1	2127	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
10	6045	X	5606	-0-	-439	-0-	203	1	5403	2	Y	-0-					-0-
11	5670	X	5414	-0-	-256	-0-	198	1	5216	2	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5509	-0-	-288	-0-	202	1	5307	2	Y	-0-					-0-
01	5766	X	5391	-0-	-375	-0-	175	1	5216	2	Y	-0-					-0-
02	5336	X	5103	-0-	-233	-0-	185	1	4918	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5472	-0-	-139	-0-	178	1	5294	2	Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	7	1	2609	3	Y	2	42	1			2
							2	9									
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	7	1	2501	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	7	1	2574	3	Y	9	2	1			8
							10	9									
01	2604	N	2556	-0-	-48	-0-	6	1	2478	3	Y	65	71	1			2
							72	9									
02	2436	N	2383	-0-	-53	-0-	6	1	2373	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	2604	N	2586	-0-	-18	-0-	6	1	2515	3	Y	59	59	1			2
							65	9									

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	2	1	626	3	Y	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	2	1	650	3	Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	1	1	570	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	450	-0-	-170	-0-	1	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	383	-0-	-226	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	470	-0-	-88	-0-	1	1	469	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 #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

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
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	3	1	1254	3	Y	1					1
							1	9									
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	3	1	1188	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	3	1	1221	3	Y	1					2
							1	9									
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	3	1	1187	3	Y	-0-					2
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	3	1	1140	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	3	1	1233	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

10	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	4	1	460	2	Y	-0-					-0-
							1405	3									
11	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	4	1	443	2	Y	-0-					-0-
							1359	3									
12	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	3	1	437	2	Y	-0-					-0-
							1347	3									
01	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	3	1	440	2	Y	-0-					-0-
							1339	3									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	3	1	440	2	Y	-0-					-0-
							1336	3									
03	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	3	1	427	2	Y	-0-					-0-
							1302	3									

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	8	1	2822	3	Y	-0-					-0-
11	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	7	1	2450	3	Y	-0-					-0-
12	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	6	1	2349	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2244	-0-	-918	-0-	6	1	2238	3	Y	-0-					-0-
02	2871	X	2026	-0-	-845	-0-	5	1	2021	3	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2098	-0-	-723	-0-	5	1	2093	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

10	1147	N	962	-0-	-185	-0-	3	1	959	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	3	1	1045	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	3	1	1008	3	N	-0-					-0-
01	961	N	885	-0-	-76	-0-	2	1	883	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	750	-0-	-265	-0-	2	1	748	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	831	-0-	-192	-0-	2	1	829	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

10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	7	1	2429	3	Y	-0-					-0-
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	6	1	2344	3	Y	-0-					-0-
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	6	1	2480	3	Y	-0-					-0-
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	6	1	2438	3	Y	-0-					-0-
02	2233	N	2142	-0-	-91	-0-	5	1	2137	3	Y	-0-					-0-
*03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	6	1	2485	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-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
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	1	1	511	3	Y	-0-			-0-
11	630	N	451	-0-	-179	-0-	1	1	450	3	Y	-0-			-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	1	1	551	3	Y	-0-			-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	1	1	572	3	Y	-0-			-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	1	1	476	3	Y	-0-			-0-
*03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	622	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
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	4	1	1434	3	Y	-0-			-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	4	1	1329	3	Y	-0-			-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	4	1	1394	3	Y	-0-			-0-
01	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	4	1	1410	3	Y	-0-			-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	3	1	1321	3	Y	-0-			-0-
*03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	4	1	1435	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
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	45	1	1110	2	N	-0-			-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	N	-0-			-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	22	1	538	2	N	-0-			-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	48	1	1132	2	N	-0-			-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	35	1	800	2	N	-0-			-0-
*03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	39	1	932	2	N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 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
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	22	1	533	2	N	-0-			-0-
11	600	N	557	-0-	-43	-0-	22	1	535	2	N	-0-			-0-
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	23	1	546	2	N	-0-			-0-
01	558	N	519	-0-	-39	-0-	21	1	498	2	N	-0-			-0-
02	551	N	543	-0-	-8	-0-	23	1	520	2	N	-0-			-0-
*03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	537	2	N	-0-			-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 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
10	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	55	1	1192	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1203	-0-	-117	-0-	62	1	1141	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	64	1	1182	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	62	1	1172	2	N	-0-			-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	58	1	1280	2	N	-0-			-0-
*03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	62	1	1227	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 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
10	3162	X	2646	-0-	-516	-0-	97	1	2549	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2406	-0-	-594	-0-	89	1	2317	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	2530	-0-	-384	-0-	94	1	2436	2	N	-0-			-0-
01	2697	X	2543	-0-	-154	-0-	97	1	2446	2	N	-0-			-0-
02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	107	1	2459	2	N	-0-			-0-
*03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	104	1	2600	2	N	-0-			-0-

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
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	32	1	778	2	N	-0-			-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	813	2	N	-0-			-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	32	1	930	2	N	-0-			-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	39	1	959	2	N	-0-			-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	48	1	966	2	N	-0-			-0-
*03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	51	1	1156	2	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
10	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	97	1	2379	2	N	-0-			-0-
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	93	1	2326	2	N	-0-			-0-
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	95	1	2366	2	N	-0-			-0-
01	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	94	1	2362	2	N	-0-			-0-
02	2349	N	2259	-0-	-90	-0-	88	1	2171	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	94	1	2297	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
10	5983	X	5705	-0-	-278	-0-	527	1	5178	2	N	-0-			-0-
11	5790	X	5411	-0-	-379	-0-	540	1	4871	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	5257	-0-	-726	-0-	463	1	4794	2	N	-0-			-0-
01	5766	X	5533	-0-	-233	-0-	489	1	5044	2	N	-0-			-0-
*02	5336	X	5215	-0-	-121	-0-	445	1	4770	2	N	-0-			-0-
03	5704	X	5479	-0-	-225	-0-	460	1	5019	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
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	57	1	1391	2	N	-0-			-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	63	1	1495	2	N	-0-			-0-
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	64	1	1541	2	N	-0-			-0-
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	60	1	1412	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	64	1	1476	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	63	1	1498	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
10	341	X	-0-	-0-	-341	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	732	1	1673	2	N	-0-			-0-
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	688	1	1726	2	N	-0-			-0-
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	688	1	1940	2	N	-0-			-0-
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	686	1	1852	2	N	-0-			-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	652	1	1601	2	N	-0-			-0-
*03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	614	1	1438	2	N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 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
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	127	1	2982	2	N	-0-			-0-
11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	115	1	2756	2	N	-0-			-0-
12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	160	1	4069	2	N	-0-			-0-
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	167	1	4071	2	N	-0-			-0-
02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	160	1	3681	2	N	-0-			-0-
*03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	154	1	3638	2	N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 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
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	7	1	2445	3	Y	-0-			-0-
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	7	1	2398	3	Y	-0-			-0-
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	6	1	2504	3	Y	-0-			-0-
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	6	1	2521	3	Y	-0-			-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	6	1	2374	3	Y	-0-			-0-
*03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	6	1	2506	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, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 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
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	3	1	1240	3	Y	-0-					2
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	3	1	1204	3	Y	-0-					2
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	3	1	1221	3	Y	17	19	1			-0-
							19	9									
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	3	1	1250	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	3	1	1168	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	3	1	1210	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 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
10	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	3	1	1286	3	Y	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	4	1	1273	3	Y	-0-					-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	3	1	1314	3	Y	-0-					-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	3	1	1305	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	3	1	1285	3	Y	-0-					-0-
*03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	4	1	1403	3	Y	-0-					-0-

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
10	682	N	635	-0-	-47	-0-	2	1	633	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	621	-0-	-39	-0-	2	1	619	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	641	-0-	-41	-0-	2	1	639	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	2	1	617	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	394	-0-	-215	-0-	1	1	393	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	2	1	615	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
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	5	1	1842	3	Y	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	5	1	1839	3	Y	-0-					-0-
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	5	1	2055	3	Y	-0-					-0-
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	5	1	1912	3	Y	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	4	1	1718	3	Y	-0-					-0-
*03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	5	1	1860	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
10	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	6	1	2078	3	Y	-0-					-0-
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	6	1	2087	3	Y	-0-					-0-
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	5	1	2140	3	Y	-0-					-0-
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	5	1	2126	3	Y	-0-					-0-
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	5	1	1988	3	Y	-0-					-0-
*03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	5	1	2113	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
10	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	4	1	1520	3	Y	-0-					-0-
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	4	1	1454	3	Y	-0-					-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	4	1	1537	3	Y	-0-					-0-
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	4	1	1513	3	Y	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	4	1	1545	3	Y	-0-					-0-
*03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	4	1	1608	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	3937	X	3576	-0-	-361	-0-	10	1	3566	3	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3428	-0-	-292	-0-	9	1	3419	3	Y	-0-					-0-
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	9	1	3643	3	Y	-0-					-0-
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	10	1	3777	3	Y	-0-					-0-
02	3451	X	3357	-0-	-94	-0-	8	1	3349	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	9	1	3534	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
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	2	1	609	3	Y	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	2	1	586	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	2	1	593	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	2	1	590	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	558	-0-	-22	-0-	1	1	557	3	Y	-0-					-0-
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	2	1	590	3	Y	-0-					-0-

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
10	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	5 7	1 9	1884	3	Y	6	6	1			-0-
11	2010	N	1568	-0-	-442	-0-	4	1	1564	3	Y	-0-					-0-
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	5	1	1865	3	Y	-0-					-0-
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	5	1	2106	3	Y	-0-					-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	4	1	1822	3	Y	-0-					-0-
*03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	5	1	1975	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
10	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	982	-0-	-188	-0-	982	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	3			N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			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
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	1	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	1	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	198	-0-	-34	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	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
10	682	N	477	-0-	-205	-0-	1	1	476	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	388	-0-	-92	-0-	1	1	387	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	386	-0-	-141	-0-	1	1	385	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	1	1	455	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	1	1	463	3	Y	-0-					-0-
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	2	1	591	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 #: 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
10	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	469	1	1501	3	N	-0-					-0-
11	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	454	1	1544	3	N	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	469	1	1409	3	N	-0-					-0-
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	469	1	1553	3	N	-0-					-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	438	1	1332	3	N	-0-					-0-
*03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	469	1	1448	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
10	4340	X	4261	-0-	-79	-0-	11	1	4250	3	Y	-0-					-0-
11	4200	X	4116	-0-	-84	-0-	11	1	4105	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	4260	-0-	-49	-0-	11	1	4249	3	Y	-0-					-0-
01	4309	X	4176	-0-	-133	-0-	11	1	4165	3	Y	-0-					-0-
02	4002	X	3855	-0-	-147	-0-	9	1	3846	3	Y	-0-					-0-
03	4247	X	4209	-0-	-38	-0-	10	1	4199	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
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	4	1	1554	3	Y	-0-					-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	4	1	1518	3	Y	-0-					-0-
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	4	1	1542	3	Y	-0-					-0-
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	4	1	1566	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	4	1	1480	3	Y	-0-					-0-
*03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	4	1	1606	3	Y	-0-					-0-

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
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	323	3	Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	294	3	Y	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	1	1	297	3	Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	1	303	3	Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	3	Y	-0-					-0-
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	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
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	1	364	3	Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	1	1	346	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	1	1	355	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	1	1	345	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	321	-0-	-27	-0-	1	1	320	3	Y	-0-					-0-
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	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
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	2	1	791	3	Y	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	2	1	832	3	Y	-0-					-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	2	1	1009	3	Y	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	2	1	889	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	778	-0-	-5	-0-	2	1	776	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	818	-0-	-19	-0-	2	1	816	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
10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	11	1	4153	3	Y	-0-					-0-
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	11	1	4167	3	Y	-0-					-0-
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	11	1	4421	3	Y	-0-					-0-
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	11	1	4263	3	Y	-0-					-0-
02	4002	X	3994	-0-	-8	-0-	10	1	3984	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4128	-0-	-150	-0-	10	1	4118	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, 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

10	7254	X	7175	-0-	-79	-0-	260	1	6915	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6942	-0-	-78	-0-	253	1	6689	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	7027	-0-	-227	-0-	257	1	6770	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6959	-0-	-202	-0-	253	1	6706	2	N	-0-					-0-
02	6699	X	6440	-0-	-259	-0-	234	1	6206	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6806	-0-	-355	-0-	272	1	6534	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	3	1	1223	3	Y	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	3	1	1235	3	Y	-0-					-0-
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	3	1	1198	3	Y	-0-					-0-
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	3	1	1294	3	Y	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	3	1	1200	3	Y	-0-					-0-
*03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	3	1	1225	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

10	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	225	1	5976	2	N	-0-					-0-
11	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	220	1	5816	2	N	-0-					-0-
12	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	220	1	5796	2	N	-0-					-0-
01	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	185	1	5486	2	N	-0-					-0-
02	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	187	1	4957	2	N	-0-					-0-
*03	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	181	1	5418	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	117	1	3118	2	N	-0-					-0-
11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	109	1	2873	2	N	-0-					-0-
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	114	1	2993	2	N	-0-					-0-
01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	97	1	2882	2	N	-0-					-0-
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	101	1	2676	2	N	-0-					-0-
*03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	100	1	2985	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	4	1	1299	3	Y	-0-					-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	4	1	1257	3	Y	-0-					-0-
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	3	1	1298	3	Y	-0-					-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	3	1	1257	3	Y	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	3	1	1178	3	Y	-0-					-0-
*03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	3	1	1261	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

10	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	3	1	1032	3	Y	2					5
							2	9									
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	3	1	1009	3	Y	7					12
							8	9									
12	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	3	1	1011	3	Y	4					16
							4	9									
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	3	1	1010	3	Y	-0-	16	1			-0-
02	986	N	843	-0-	-143	-0-	2	1	826	3	Y	14	1	1			13
							15	9									
*03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	3	1	1053	3	Y	2	12	1			3
							2	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	3	1	1152	3	Y	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	3	1	1086	3	Y	-0-					-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	3	1	1079	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	3	1	1045	3	Y	-0-					-0-
02	1044	N	910	-0-	-134	-0-	2	1	908	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	711	-0-	-374	-0-	2	1	709	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	2883	N	2698	-0-	-185	-0-	7	1	2691	3	Y	-0-					-0-
11	2790	N	2475	-0-	-315	-0-	7	1	2468	3	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	6	1	2481	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
01	2697	N	2371	-0-	-326	-0-	6	1	2363	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	6	1	2441	3	Y	-0-					-0-
*03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	7	1	2666	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
10	1705	N	1266	-0-	-439	-0-	3	1	1263	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1436	-0-	-184	-0-	4	1	1432	3	Y	-0-					-0-
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	4	1	1721	3	Y	-0-					-0-
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	4	1	1640	3	Y	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	3	1	1356	3	Y	-0-					-0-
*03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	4	1	1497	3	Y	-0-					-0-

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
10	4061	X	3810	-0-	-251	-0-	10	1	3749	3	Y	46	46	1			27
							51	9									
11	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	10	1	3591	3	Y	48	48	1			27
							53	9									
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	9	1	3717	3	Y	3	3	1			27
							3	9									
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	9	1	3567	3	Y	102	103	1			26
							112	9									
02	3422	X	3280	-0-	-142	-0-	8	1	3265	3	Y	6	5	1			27
							7	9									
03	3658	X	3547	-0-	-111	-0-	9	1	3483	3	Y	50	50	1			27
							55	9									

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 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
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	4	1	1477	3	Y	-0-					7
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	4	1	1435	3	Y	-0-					7
12	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	4	1	1407	3	Y	-0-					7
*01	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	4	1	1444	3	Y	-0-					7
02	1392	N	1357	-0-	-35	-0-	3	1	1354	3	Y	-0-					7
03	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	4	1	1403	3	Y	-0-					7

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 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
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	62	1	1658	2	N	-0-					-0-
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	59	1	1565	2	N	-0-					-0-
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	49	1	1282	2	N	-0-					-0-
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	46	1	1357	2	N	-0-					-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	49	1	1299	2	N	-0-					-0-
*03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	41	1	1212	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 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
10	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	5	1	1725	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	5	1	1675	3	Y	-0-					-0-
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	5	1	1838	3	Y	-0-					-0-
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	4	1	1744	3	Y	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	4	1	1688	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	4	1	1737	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	651	N	475	-0-	-176	-0-	1	1	474	3	Y	-0-					18
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	2	1	598	3	Y	-0-					18
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	2	1	671	3	Y	10					28
							11	9									
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	Y	-0-					28
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	2	1	611	3	Y	-0-					28
*03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	2	1	651	3	Y	-0-					28

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	8	1	3150	3	N	-0-					-0-
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	9	1	3077	3	N	-0-					-0-
12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	8	1	3253	3	N	-0-					-0-
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	8	1	3214	3	N	-0-					-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	7	1	2949	3	N	-0-					-0-
*03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	8	1	3107	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 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
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	4	1	1597	3	Y	7	28	1			3
							8	9									
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	5	1	1631	3	Y	9	1	1			11
							10	9									
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	4	1	1666	3	Y	8					19
							9	9									
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	4	1	1672	3	Y	16					35
							18	9									
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	4	1	1570	3	Y	2	34	1			3
							2	9									
*03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	4	1	1660	3	Y	5	1	1			7
							6	9									

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
10	T. A.		1861	-0-	1861	7774	5	1	1856	3	Y	-0-					3
11	T. A.		1777	-0-	1777	9551	5	1	1726	3	Y	42	20	1			25
							46	9									
12	3100	N	1743	-0-	-1357	8194	4	1	1739	3	Y	-0-					25
01	3100	N	1698	-0-	-1402	6792	4	1	1679	3	Y	14	12	1			27
							15	9									
02	2900	N	1517	-0-	-1383	5409	4	1	1512	3	Y	1	1	1			27
							1	9									
*03	3100	N	1623	-0-	-1477	3932	4	1	1607	3	Y	11	11	1			27
							12	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
10	T. A.		3472	-0-	3472	24832	20	1	3452	3	Y	-0-	52	1			4
11	T. A.		3024	-0-	3024	27856	19	1	2999	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
12	30886	X	3030	-0-	-27856	-0-	19	1	3008	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
01	3689	X	2977	-0-	-712	-0-	7	1	2897	3	Y	66	56	1			16
							73	9									
02	3451	X	2590	-0-	-861	-0-	6	1	2581	3	Y	3	3	1			16
							3	9									
03	3472	X	2687	-0-	-785	-0-	7	1	2657	3	Y	21	34	1			3
							23	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
10	T. A.		603	-0-	603	3336	2	1	601	3	Y	-0-					5
11	T. A.		843	-0-	843	4179	2	1	841	3	Y	-0-					5
12	3100	N	840	-0-	-2260	1919	2	1	838	3	Y	-0-					5
01	2696	N	777	-0-	-1919	-0-	2	1	750	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	2	1	780	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
*03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	2	1	823	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

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
10	961	N	944	-0-	-17	-0-	3 7	1 9	934	3	Y	6					18
11	930	N	912	-0-	-18	-0-	3 24	1 9	885	3	Y	22	30	1			10
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	3 14	1 9	924	3	Y	13	1	1			22
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	3 14	1 9	898	3	Y	13	28	1			7
02	870	N	863	-0-	-7	-0-	3 15	1 9	845	3	Y	14	1	1			20
*03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	3 10	1 9	928	3	Y	9	18	1			11

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

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
10	4371	X	4292	-0-	-79	-0-	155	1	4137	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	4108	-0-	-92	-0-	150	1	3958	2	Y	-0-					-0-
12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	153	1	4019	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	4142	-0-	-12	-0-	151	1	3991	2	Y	-0-					-0-
02	3886	X	3746	-0-	-140	-0-	136	1	3610	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3981	-0-	-173	-0-	159	1	3822	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

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
10	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	4	1	1555	3	Y	-0-					2
11	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	4	1	1470	3	Y	-0-					2
12	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	4 18	1 9	1516	3	Y	16	18	1			-0-
01	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	4 1	1 9	1489	3	Y	1	1	1			-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	4	1	1545	3	Y	-0-					-0-
*03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	4	1	1689	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

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
10	589	N	365	-0-	-224	-0-	13	1	352	2	N	-0-					-0-
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	13	1	329	2	N	-0-					-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	13	1	333	2	N	-0-					-0-
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	11	1	327	2	N	-0-					-0-
02	319	N	312	-0-	-7	-0-	11	1	301	2	N	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	11	1	320	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

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
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	1	1	504	3	Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	1	1	468	3	Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	1	1	466	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	1	1	453	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	383	-0-	-81	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	205	-0-	-260	-0-	1	1	204	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 #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 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
10	5828	X	5583	-0-	-245	-0-	202	1	5381	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5340	-0-	-270	-0-	195	1	5145	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5395	-0-	-309	-0-	197	1	5198	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5432	-0-	-272	-0-	198	1	5234	2	N	-0-					-0-
02	5307	X	5017	-0-	-290	-0-	182	1	4835	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5326	-0-	-254	-0-	212	1	5114	2	N	-0-					-0-

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
10	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	15	1	5421	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	15	1	5433	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	16	1	6150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	14	1	5451	3	Y	-0-					-0-
02	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	12	1	5044	3	Y	-0-					-0-
*03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	14	1	5511	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
10	9548	X	8605	-0-	-943	-0-	312	1	8293	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	8044	-0-	-1166	-0-	294	1	7750	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	9130	-0-	-387	-0-	334	1	8796	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	8668	-0-	-849	-0-	315	1	8353	2	N	-0-					-0-
02	8294	X	7901	-0-	-393	-0-	287	1	7614	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	8503	-0-	-642	-0-	339	1	8164	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
10	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	4	1	1357	3	N	-0-					-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	4	1	1329	3	N	-0-					-0-
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	4	1	1412	3	N	-0-					-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	4	1	1389	3	N	-0-					-0-
02	1276	N	1269	-0-	-7	-0-	3	1	1266	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	3	1	1341	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
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	8	1	3123	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2890	-0-	-110	-0-	8	1	2882	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	8	1	2969	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	7	1	2906	3	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2642	-0-	-258	-0-	6	1	2636	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	7	1	3011	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
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	3	1	1159	3	Y	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	3	1	1129	3	Y	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	3	1	1162	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	3	1	1109	3	Y	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	3	1	1101	3	Y	-0-					-0-
*03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	3	1	1168	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. "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
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	1	1	480	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	1	1	527	3	Y	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	1	1	413	3	Y	-0-					-0-
*01	496	N	424	-0-	-72	-0-	1	1	423	3	Y	-0-					-0-
*02	493	N	370	-0-	-123	-0-	1	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	1	1	363	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	3	1	1269	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	3	1	1220	3	Y	-0-					-0-
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	3	1	1293	3	Y	-0-					-0-
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	3	1	1298	3	Y	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	3	1	1231	3	Y	-0-					-0-
*03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	3	1	1302	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

10	837	N	835	-0-	-2	-0-	2	1	833	3	N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	2	1	794	3	N	-0-					-0-
12	806	N	779	-0-	-27	-0-	2	1	777	3	N	-0-					-0-
01	837	N	787	-0-	-50	-0-	2	1	785	3	N	-0-					-0-
02	783	N	777	-0-	-6	-0-	2	1	775	3	N	-0-					-0-
*03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	2	1	878	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	738	2	Y	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	27	1	724	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	687	-0-	-88	-0-	25	1	662	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	26	1	694	2	Y	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	27	1	722	2	Y	-0-					-0-
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	28	1	681	2	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 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
10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	131	1	3497	2	N	-0-			-0-
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	128	1	3365	2	N	-0-			-0-
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	120	1	3169	2	N	-0-			-0-
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	114	1	3383	2	N	-0-			-0-
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	116	1	3080	2	N	-0-			-0-
*03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	110	1	3258	2	N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

10	7006	X	6810	-0-	-196	-0-	18	1	6792	3	Y	-0-			-0-
11	6690	X	6596	-0-	-94	-0-	18	1	6578	3	Y	-0-			-0-
12	6913	X	6817	-0-	-96	-0-	17	1	6800	3	Y	-0-			-0-
01	6913	X	6707	-0-	-206	-0-	17	1	6690	3	Y	-0-			-0-
02	6438	X	6346	-0-	-92	-0-	15	1	6331	3	Y	-0-			-0-
03	6820	X	6572	-0-	-248	-0-	16	1	6556	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	3	1	1045	3	Y	-0-			-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	3	1	1065	3	Y	-0-			-0-
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	3	1	1092	3	Y	-0-			-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	3	1	1082	3	Y	-0-			-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	2	1	998	3	Y	-0-			-0-
03	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	3	1	1032	3	Y	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

10	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	104	1	2776	2	N	-0-			-0-
11	2850	X	2541	-0-	-309	-0-	93	1	2448	2	N	-0-			-0-
12	2945	X	2677	-0-	-268	-0-	98	1	2579	2	N	-0-			-0-
01	2883	X	2797	-0-	-86	-0-	102	1	2695	2	N	-0-			-0-
02	2697	X	2645	-0-	-52	-0-	96	1	2549	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	2714	-0-	-169	-0-	108	1	2606	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	2	1	837	3	Y	-0-			-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	2	1	808	3	Y	-0-			-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	2	1	760	3	Y	-0-			-0-
01	806	N	765	-0-	-41	-0-	2	1	763	3	Y	-0-			-0-
02	754	N	673	-0-	-81	-0-	2	1	671	3	Y	-0-			-0-
03	775	N	684	-0-	-91	-0-	2	1	682	3	Y	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	2	1	779	3	Y	-0-			-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	2	1	750	3	Y	-0-			-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	2	1	773	3	Y	-0-			-0-
01	775	N	772	-0-	-3	-0-	2	1	770	3	Y	-0-			-0-
02	725	N	675	-0-	-50	-0-	2	1	673	3	Y	-0-			-0-
03	775	N	658	-0-	-117	-0-	2	1	656	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 #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 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
10	3224	X	3144	-0-	-80	-0-	8	1	3136	3	Y	-0-					-0-
11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	9	1	3168	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	8	1	3247	3	Y	-0-					-0-
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	8	1	3253	3	Y	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	7	1	3069	3	Y	-0-					-0-
*03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	8	1	3146	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 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
10	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	3	1	1129	3	Y	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	3	1	1157	3	Y	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	3	1	1181	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	3	1	1142	3	Y	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	3	1	1102	3	Y	-0-					-0-
*03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	3	1	1230	3	Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 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
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	127	1	3384	2	N	-0-					-0-
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	124	1	3271	2	N	-0-					-0-
12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	127	1	3336	2	N	-0-					-0-
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	108	1	3216	2	N	-0-					-0-
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	117	1	3095	2	N	-0-					-0-
*03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	111	1	3332	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	72	1	1910	2	N	-0-					-0-
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	72	1	1900	2	N	-0-					-0-
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	73	1	1923	2	N	-0-					-0-
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	65	1	1925	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1832	-0-	-82	-0-	67	1	1765	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	62	1	1833	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
10	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	5	1	1814	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1736	-0-	-94	-0-	5	1	1731	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	5	1	1799	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	5	1	1776	3	N	-0-					-0-
02	1682	N	1642	-0-	-40	-0-	4	1	1638	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	4	1	1745	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	2480	N	749	-0-	-1731	-0-	2	1	747	3	Y	-0-					5
11	2340	N	1226	-0-	-1114	-0-	3	1	1211	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	4	1	1571	3	Y	-0-					5
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	5	1	1843	3	Y	-0-					5
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	5	1	1970	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
*03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	4	1	1678	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
10	3565	X	3452	-0-	-113	-0-	9	1	3443	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3330	-0-	-30	-0-	9	1	3321	3	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3403	-0-	-38	-0-	9	1	3394	3	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3399	-0-	-42	-0-	9	1	3390	3	Y	-0-					-0-
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	8	1	3223	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	8	1	3368	3	Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		940	-0-	940	4757	3	1	937	3	Y	-0-					3
11	T. A.		896	-0-	896	5653	3	1	893	3	Y	-0-					3
12	3100	N	940	-0-	-2160	3493	2	1	938	3	Y	-0-					3
01	3100	N	934	-0-	-2166	1327	2	1	932	3	Y	-0-					3
02	2174	N	847	-0-	-1327	-0-	2	1	845	3	Y	-0-					3
03	930	N	907	-0-	-23	-0-	2	1	905	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
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	434	3	N	-0-					2
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	1	1	419	3	N	-0-					2
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	1	1	432	3	N	-0-					2
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	1	1	430	3	N	-0-					2
02	406	N	400	-0-	-6	-0-	1	1	399	3	N	-0-					2
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	1	1	429	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
10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	133	1	3540	2	N	-0-					-0-
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	129	1	3415	2	N	-0-					-0-
12	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	131	1	3456	2	N	-0-					-0-
01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	116	1	3427	2	N	-0-					-0-
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	119	1	3153	2	N	-0-					-0-
*03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	109	1	3268	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
10	2573	N	2321	-0-	-252	-0-	84	1	2237	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2133	-0-	-327	-0-	78	1	2055	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2146	-0-	-241	-0-	79	1	2067	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2157	-0-	-168	-0-	70	1	2087	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	1969	-0-	-90	-0-	72	1	1897	2	N	-0-					-0-
*03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	73	1	2198	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 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
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	95	1	2538	2	Y	-0-					-0-
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	92	1	2439	2	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2584	-0-	-51	-0-	94	1	2490	2	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2556	-0-	-79	-0-	93	1	2463	2	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2301	-0-	-135	-0-	84	1	2217	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2437	-0-	-136	-0-	97	1	2340	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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	53	1	1413	2	N	-0-					-0-
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	51	1	1355	2	N	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	53	1	1403	2	N	-0-					-0-
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	48	1	1449	2	N	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	49	1	1305	2	N	-0-					-0-
*03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	47	1	1408	2	N	-0-					-0-

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
10	3875	X	3796	-0-	-79	-0-	10	1	3731	3	Y	50	170	1			40
							55	9									
11	3750	X	3579	-0-	-171	-0-	10	1	3569	3	Y	-0-					40
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	9	1	3681	3	Y	-0-					40
01	3782	X	3656	-0-	-126	-0-	9	1	3647	3	Y	-0-					40
02	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	8	1	3419	3	Y	219	177	1			82
							241	9									
03	3782	X	3746	-0-	-36	-0-	9	1	3658	3	Y	72					154
							79	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
10	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	6	1	2045	3	N	-0-					2
11	2040	N	2007	-0-	-33	-0-	6	1	2001	3	N	-0-					2
12	2077	N	2075	-0-	-2	-0-	5	1	2070	3	N	-0-					2
01	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	5	1	2036	3	N	-0-					2
02	1943	N	1924	-0-	-19	-0-	5	1	1919	3	N	-0-					2
03	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	5	1	2026	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
10	4247	X	4107	-0-	-140	-0-	149	1	3958	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3974	-0-	-136	-0-	145	1	3829	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	4074	-0-	-142	-0-	149	1	3925	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	3936	-0-	-280	-0-	143	1	3793	2	Y	-0-					-0-
02	3915	X	3683	-0-	-232	-0-	134	1	3549	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3905	-0-	-187	-0-	156	1	3749	2	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 #: 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
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	9	1	3289	3	Y	-0-					-0-
11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	9	1	3139	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	8	1	3247	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3264	-0-	-208	-0-	8	1	3256	3	Y	-0-					-0-
02	3132	X	3034	-0-	-98	-0-	7	1	3027	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3212	-0-	-74	-0-	8	1	3204	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
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	2	1	856	3	Y	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	2	1	888	3	Y	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	2	1	610	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	499	-0-	-183	-0-	1	1	498	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	403	-0-	-235	-0-	1	1	402	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	541	-0-	-79	-0-	1	1	540	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	2	1	579	3	Y	-0-					2
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	2	1	561	3	Y	-0-					2
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	2	1	606	3	Y	26	28	1			-0-
							29	9									
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	2	1	609	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	2	1	611	3	Y	-0-					-0-
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	2	1	663	3	Y	-0-					-0-

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
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	4	1	1338	3	Y	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	4	1	1345	3	Y	-0-					-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	4	1	1382	3	Y	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	4	1	1388	3	Y	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	3	1	1246	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	3	1	1193	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
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	1	1	306	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	1	1	273	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	1	1	264	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	1	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	1	1	275	3	Y	-0-					-0-
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	1	1	453	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 #: 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
10	4030	X	3713	-0-	-317	-0-	10	1	3703	3	Y	-0-					3
11	3600	X	3532	-0-	-68	-0-	10	1	3522	3	Y	-0-					3
12	3627	X	3334	-0-	-293	-0-	8	1	3326	3	Y	-0-					3
01	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	9	1	3411	3	Y	-0-					3
02	3393	X	3139	-0-	-254	-0-	8	1	3131	3	Y	-0-					3
03	3627	X	3296	-0-	-331	-0-	8	1	3288	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
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	1	1	434	3	Y	30					70
							33	9									
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	1	1	407	3	Y	-0-	58	1			12
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	1	1	531	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
*01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	1	1	521	3	Y	-0-	11	1	1	5	-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	1	1	461	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	1	1	470	3	Y	-0-					-0-

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
10	3503	X	3355	-0-	-148	-0-	9	1	3346	3	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3157	-0-	-173	-0-	9	1	3148	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3330	-0-	-80	-0-	8	1	3322	3	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3168	-0-	-242	-0-	8	1	3160	3	Y	-0-					-0-
02	3190	X	2965	-0-	-225	-0-	7	1	2958	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	8	1	3053	3	Y	-0-					-0-

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
10	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	18	1	6581	3	Y	1					8
							1	9									
11	6300	X	6231	-0-	-69	-0-	17	1	6214	3	Y	-0-					8
12	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	16	1	6393	3	Y	-0-					8
01	6386	X	6274	-0-	-112	-0-	16	1	6258	3	Y	-0-					8
02	5974	X	5958	-0-	-16	-0-	14	1	5944	3	Y	-0-					8
03	6386	X	6318	-0-	-68	-0-	16	1	6302	3	Y	-0-					8

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
10	5146	X	4945	-0-	-201	-0-	13	1	4932	3	Y	-0-					10
11	4950	X	4754	-0-	-196	-0-	13	1	4741	3	Y	-0-					10
12	5022	X	4912	-0-	-110	-0-	12	1	4900	3	Y	-0-					10
01	5022	X	4850	-0-	-172	-0-	12	1	4838	3	Y	-0-					10
02	4669	X	4462	-0-	-207	-0-	11	1	4451	3	Y	-0-					10
03	4960	X	4764	-0-	-196	-0-	12	1	4752	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	N	312	-0-	-138	-0-	1	1	311	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		646	-0-	646	646	2	1	636	3	Y	7					7
							8	9									
01	T. A.		654	-0-	654	1300	2	1	652	3	Y	-0-					7
02	T. A.		565	-0-	565	1865	1	1	557	3	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
03	T. A.		498	-0-	498	2363	1	1	496	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	2	N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	11	1	286	2	N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	11	1	332	2	N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	2	N	-0-					-0-
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	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
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	4	1	1586	3	Y	-0-					-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	4	1	1497	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	4	1	1513	3	Y	-0-					-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	4	1	1553	3	Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	3	1	1430	3	Y	-0-					-0-
*03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	4	1	1662	3	Y	-0-					-0-

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
10	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	3	1	1237	3	Y	-0-					17
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	3	1	1198	3	Y	-0-					17
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	3	1	1241	3	Y	-0-					17
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	3	1	1251	3	Y	8					25
							9	9									
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	3	1	1177	3	Y	3					28
							3	9									
*03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	3	1	1269	3	Y	51	61	1			18
							56	9									

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
10	2852	N	2769	-0-	-83	-0-	7	1	2762	3	Y	-0-					-0-
11	2790	N	2689	-0-	-101	-0-	7	1	2682	3	Y	-0-					-0-
12	2821	N	2806	-0-	-15	-0-	7	1	2799	3	Y	-0-					-0-
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	7	1	2775	3	Y	-0-					-0-
02	2610	N	2601	-0-	-9	-0-	6	1	2595	3	Y	-0-					-0-
03	2821	N	2793	-0-	-28	-0-	7	1	2786	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
10	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	13	1	4845	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	13	1	4633	3	Y	39	39	1			2
							43	9									
12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	13	1	5126	3	Y	11	3	1			10
							12	9									
01	4898	X	4808	-0-	-90	-0-	12	1	4726	3	Y	64	71	1			3
							70	9									
02	4582	X	4548	-0-	-34	-0-	11	1	4530	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
03	4991	X	4952	-0-	-39	-0-	12	1	4884	3	Y	51	54	1			2
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	6	1	2111	3	Y	-0-					7
11	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	5	1	1886	3	Y	-0-					7
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	5	1	2062	3	Y	-0-					7
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	5	1	2128	3	Y	30	30	1			7
							33	9									
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	5	1	2000	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
*03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	6	1	2355	3	Y	-0-					7

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
10	4619	X	3699	-0-	-920	-0-	10	1	3658	3	Y	28	28	1			2
							31	9									
11	4320	X	3624	-0-	-696	-0-	10	1	3590	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
12	3875	X	3639	-0-	-236	-0-	9	1	3623	3	Y	6	2	1			7
							7	9									
01	3875	X	3470	-0-	-405	-0-	9	1	3438	3	Y	21	26	1			2
							23	9									
02	3625	X	3024	-0-	-601	-0-	7	1	3016	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	9	1	3775	3	Y	19	19	1			2
							21	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	7	1	2586	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	7	1	2545	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	7	1	2651	3	Y	-0-					-0-
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	7	1	2644	3	Y	-0-					-0-
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	6	1	2389	3	Y	-0-					-0-
*03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	6	1	2416	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 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
10	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	11	1	4010	3	Y	-0-					-0-
11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	11	1	3865	3	Y	-0-					-0-
12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	10	1	3875	3	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3771	-0-	-290	-0-	10	1	3761	3	Y	-0-					-0-
02	3770	X	3476	-0-	-294	-0-	8	1	3468	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	9	1	3771	3	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 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
10	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	3	1	1026	3	Y	-0-			-0-
11	1050	N	940	-0-	-110	-0-	3	1	937	3	Y	-0-			-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	2	1	865	3	Y	-0-			-0-
01	1023	N	811	-0-	-212	-0-	2	1	809	3	Y	-0-			-0-
02	899	N	723	-0-	-176	-0-	2	1	721	3	Y	-0-			-0-
03	868	N	751	-0-	-117	-0-	2	1	749	3	Y	-0-			-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

10	1209	N	988	-0-	-221	-0-	3	1	985	3	N	-0-			-0-
11	960	N	649	-0-	-311	-0-	2	1	647	3	N	-0-			-0-
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	3	1	1276	3	N	-0-			-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	3	1	1046	3	N	-0-			-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	3	1	1093	3	N	-0-			-0-
03	1240	N	964	-0-	-276	-0-	2	1	962	3	N	-0-			-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

10	527	N	514	-0-	-13	-0-	1	1	513	3	Y	-0-			-0-
11	570	N	382	-0-	-188	-0-	1	1	381	3	Y	-0-			-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	1	1	456	3	Y	-0-			-0-
01	527	N	223	-0-	-304	-0-	1	1	222	3	Y	-0-			-0-
02	377	N	268	-0-	-109	-0-	1	1	267	3	Y	-0-			-0-
03	465	N	264	-0-	-201	-0-	1	1	263	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

10	13578	X	13062	-0-	-516	-0-	35	1	13027	3	N	-0-			-0-
11	13140	X	12361	-0-	-779	-0-	34	1	12327	3	N	-0-			-0-
12	13764	X	13233	-0-	-531	-0-	33	1	13200	3	N	-0-			-0-
01	13764	X	12415	-0-	-1349	-0-	31	1	12384	3	N	-0-			-0-
02	12876	X	11712	-0-	-1164	-0-	28	1	11684	3	N	-0-			-0-
03	13237	X	12455	-0-	-782	-0-	31	1	12424	3	N	-0-			-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	5	1	2006	3	Y	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	5	1	1970	3	Y	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	5	1	2043	3	Y	-0-					-0-
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	5	1	2014	3	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1904	-0-	-10	-0-	5	1	1899	3	Y	-0-					-0-
*03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	5	1	2050	3	Y	-0-					-0-

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
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	3	1	943	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	885	-0-	-15	-0-	2	1	883	3	Y	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	2	1	912	3	Y	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	2	1	912	3	Y	5					5
							6	9									
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	2	1	917	3	Y	3					8
							3	9									
*03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	2	1	889	3	Y	19	27	1			-0-
							21	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 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
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5735	X	5479	-0-	-256	-0-	198	1	5281	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	5260	-0-	-260	-0-	192	1	5068	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5397	-0-	-245	-0-	197	1	5200	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5341	-0-	-177	-0-	194	1	5147	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	4947	-0-	-186	-0-	180	1	4767	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4996	-0-	-491	-0-	199	1	4797	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	116	1	3087	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	3006	-0-	-84	-0-	110	1	2896	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	113	1	2977	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2920	-0-	-335	-0-	106	1	2814	2	Y	-0-					-0-
02	3045	X	2721	-0-	-324	-0-	99	1	2622	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2948	-0-	-245	-0-	118	1	2830	2	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 #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 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
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	149	1	3955	2	N	-0-			-0-
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	142	1	3753	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3824	-0-	-144	-0-	140	1	3684	2	N	-0-			-0-
01	4092	X	3589	-0-	-503	-0-	131	1	3458	2	N	-0-			-0-
02	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	275	1	7285	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	3823	-0-	-269	-0-	153	1	3670	2	N	-0-			-0-

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
10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	179	1	4753	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	4617	-0-	-123	-0-	169	1	4448	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	4421	-0-	-477	-0-	162	1	4259	2	N	-0-			-0-
01	4929	X	4264	-0-	-665	-0-	155	1	4109	2	N	-0-			-0-
02	4611	X	3993	-0-	-618	-0-	145	1	3848	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4200	-0-	-729	-0-	168	1	4032	2	N	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	51	1	1363	2	N	-0-			-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	49	1	1279	2	N	-0-			-0-
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	50	1	1311	2	N	-0-			-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	45	1	1198	2	N	-0-			-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	42	1	1114	2	N	-0-			-0-
*03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	44	1	1067	2	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 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
10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	135	1	3588	2	N	-0-			-0-
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	137	1	3615	2	N	-0-			-0-
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	137	1	3618	2	N	-0-			-0-
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	134	1	3561	2	N	-0-			-0-
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	124	1	3299	2	N	-0-			-0-
*03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	143	1	3452	2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 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
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	11	1	4077	3	Y	-0-			-0-
11	3960	X	3931	-0-	-29	-0-	11	1	3920	3	Y	-0-			-0-
12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	11	1	4186	3	Y	-0-			-0-
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	11	1	4132	3	Y	-0-			-0-
02	3828	X	3568	-0-	-260	-0-	9	1	3559	3	Y	-0-			-0-
03	4154	X	3770	-0-	-384	-0-	9	1	3761	3	Y	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 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
10	3937	X	3913	-0-	-24	-0-	10	1	3903	3	Y	-0-			-0-
11	3810	X	3584	-0-	-226	-0-	10	1	3574	3	Y	-0-			-0-
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	10	1	3861	3	Y	-0-			-0-
01	3813	X	3805	-0-	-8	-0-	10	1	3795	3	Y	-0-			-0-
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	9	1	3686	3	Y	-0-			-0-
03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	9	1	3804	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 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 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
10	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	118	1	2884	2	N	-0-			-0-
11	3060	X	2873	-0-	-187	-0-	115	1	2758	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	2727	-0-	-342	-0-	113	1	2614	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	2760	-0-	-278	-0-	111	1	2649	2	N	-0-			-0-
02	2813	X	2637	-0-	-176	-0-	112	1	2525	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	117	1	2746	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

10	3968	X	3943	-0-	-25	-0-	156	1	3787	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3819	-0-	-21	-0-	154	1	3665	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	3910	-0-	-27	-0-	161	1	3749	2	N	-0-			-0-
01	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	156	1	3713	2	N	-0-			-0-
02	3683	X	3657	-0-	-26	-0-	156	1	3501	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	3155	-0-	-782	-0-	128	1	3027	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	28	1	683	2	N	-0-			-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	28	1	675	2	N	-0-			-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	30	1	690	2	N	-0-			-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	29	1	689	2	N	-0-			-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	28	1	632	2	N	-0-			-0-
*03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	29	1	682	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-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

10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	116	1	2861	2	N	-0-			-0-
11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	110	1	2638	2	N	-0-			-0-
12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	110	1	2696	2	N	-0-			-0-
01	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	112	1	2654	2	N	-0-			-0-
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	115	1	2613	2	N	-0-			-0-
*03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	119	1	2827	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

10	2945	N	2476	-0-	-469	-0-	102	1	2374	2	N	-0-			-0-
11	2730	N	2517	-0-	-213	-0-	102	1	2415	2	N	-0-			-0-
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	103	1	2463	2	N	-0-			-0-
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	104	1	2431	2	N	-0-			-0-
02	2436	N	2332	-0-	-104	-0-	101	1	2231	2	N	-0-			-0-
03	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	103	1	2405	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	50	1	1170	2	N	-0-			-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	46	1	1093	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	44	1	1040	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	969	-0-	-240	-0-	40	1	929	2	N	-0-			-0-
02	1102	N	1002	-0-	-100	-0-	43	1	959	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	43	1	1011	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 #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	125	1	2874	2	N	-0-					-0-
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	120	1	2879	2	N	-0-					-0-
12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	124	1	2956	2	N	-0-					-0-
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	124	1	2973	2	N	-0-					-0-
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	116	1	2760	2	N	-0-					-0-
*03	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	124	1	2911	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 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
10	4092	X	3898	-0-	-194	-0-	158	1	3740	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3765	-0-	-165	-0-	151	1	3614	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3834	-0-	-103	-0-	156	1	3678	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3798	-0-	-139	-0-	157	1	3641	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3497	-0-	-186	-0-	148	1	3349	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3680	-0-	-226	-0-	157	1	3523	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 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
10	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	219	1	5313	2	N	-0-					-0-
11	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	206	1	4951	2	N	-0-					-0-
12	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	192	1	4628	2	N	-0-					-0-
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	214	1	5075	2	N	-0-					-0-
02	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	228	1	5153	2	N	-0-					-0-
*03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	199	1	4391	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 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
10	3782	X	3747	-0-	-35	-0-	146	1	3601	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3628	-0-	-32	-0-	143	1	3485	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3721	-0-	-61	-0-	146	1	3575	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3676	-0-	-106	-0-	147	1	3529	2	N	-0-					-0-
02	3538	X	3420	-0-	-118	-0-	146	1	3274	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	148	1	3461	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 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
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	94	1	919	2	Y	-0-					13
11	1110	N	925	-0-	-185	-0-	92	1	833	2	Y	-0-					13
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	96	1	988	2	Y	-0-					13
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	96	1	989	2	Y	-0-					13
*02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	84	1	900	2	Y	-0-					13
03	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	88	1	960	2	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	59	1	1581	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	62	1	1595	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	64	1	1638	2	N	-0-					-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	64	1	1597	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1408	-0-	-187	-0-	54	1	1354	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	64	1	1579	2	N	-0-					-0-

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
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	1	1	490	3	Y	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	1	1	475	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	1	1	473	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	460	-0-	-36	-0-	1	1	459	3	Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	1	1	473	3	Y	-0-					-0-
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	2	1	628	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
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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
10	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	88	1	2348	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2299	-0-	-101	-0-	84	1	2215	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2261	-0-	-188	-0-	83	1	2178	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2315	-0-	-134	-0-	84	1	2231	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2144	-0-	-89	-0-	78	1	2066	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	88	1	2119	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
10	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	4	1	1481	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	4	1	1351	3	Y	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	4	1	1559	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	4	1	1464	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1247	-0-	-58	-0-	3	1	1244	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	4	1	1466	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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	3	1	1066	3	Y	-0-					2
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	3	1	1051	3	Y	-0-					2
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	3	1	1109	3	Y	-0-					2
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	3	1	1060	3	Y	-0-					2
02	1015	N	977	-0-	-38	-0-	2	1	975	3	Y	-0-					2
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	3	1	1051	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	2	1	640	3	Y	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	1	1	454	3	Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	1	1	406	3	Y	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	2	1	734	3	Y	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	1	1	540	3	Y	-0-					-0-
*03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	1	1	582	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	4	1	1649	3	Y	-0-					8
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	4	1	1599	3	Y	-0-					8
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	4	1	1687	3	Y	12					20
							13	9									
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	4	1	1724	3	Y	25	35	1			10
							28	9									
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	5	1	2188	3	Y	3	2	1			11
							3	9									
*03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	6	1	2389	3	Y	1					12
							1	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	3	1	918	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	881	-0-	-19	-0-	2	1	879	3	Y	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	2	1	906	3	Y	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	2	1	875	3	Y	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	2	1	823	3	Y	-0-					-0-
*03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	2	1	900	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
10	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	163	1	4326	2	N	-0-					-0-
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	160	1	4213	2	N	-0-					-0-
12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	160	1	4224	2	N	-0-					-0-
01	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	156	1	4146	2	N	-0-					-0-
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	144	1	3813	2	N	-0-					-0-
*03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	167	1	4028	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
10	5332	X	5216	-0-	-116	-0-	189	1	5027	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4964	-0-	-196	-0-	181	1	4783	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	5053	-0-	-217	-0-	185	1	4868	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	5057	-0-	-151	-0-	184	1	4873	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4756	-0-	-116	-0-	173	1	4583	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4968	-0-	-240	-0-	198	1	4770	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
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	144	1	3821	2	N	-0-					-0-
11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	140	1	3702	2	N	-0-					-0-
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	139	1	3649	2	N	-0-					-0-
01	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	135	1	3574	2	N	-0-					-0-
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	124	1	3288	2	N	-0-					-0-
*03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	142	1	3411	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	48	1	1110	2	N	-0-					-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	48	1	1130	2	N	-0-					-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	48	1	1145	2	N	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	51	1	1198	2	N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	49	1	1088	2	N	-0-					-0-
*03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	66	1	1549	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
10	7006	X	6505	-0-	-501	-0-	256	1	6249	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6241	-0-	-419	-0-	250	1	5991	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	6406	-0-	-228	-0-	264	1	6142	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6262	-0-	-372	-0-	253	1	6009	2	N	-0-					-0-
02	6090	X	5705	-0-	-385	-0-	242	1	5463	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5992	-0-	-518	-0-	244	1	5748	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
10	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	58	1	1519	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	61	1	1612	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	63	1	1638	2	N	-0-					-0-
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	61	1	1577	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1563	-0-	-61	-0-	59	1	1504	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	63	1	1583	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 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
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	107	1	2702	2	N	-0-					-0-
11	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	95	1	2563	2	N	-0-					-0-
12	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	97	1	2581	2	N	-0-					-0-
01	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	95	1	2417	2	N	-0-					-0-
02	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	89	1	2193	2	N	-0-					-0-
*03	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	94	1	2140	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 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
10	2542	N	2488	-0-	-54	-0-	95	1	2393	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2280	-0-	-210	-0-	87	1	2193	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	89	1	2367	2	N	-0-					-0-
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	94	1	2418	2	N	-0-					-0-
02	2204	N	2121	-0-	-83	-0-	86	1	2035	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2252	-0-	-197	-0-	93	1	2159	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 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
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	2	1	892	2	N	-0-					8
							16	3									
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	3	1	879	2	N	-0-					8
							19	3									
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	2	1	904	2	N	1					9
							20	3	1	9							
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	2	1	884	2	N	-0-					9
							12	3									
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	2	1	823	2	N	-0-					9
							7	3									
*03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	2	1	848	2	N	-0-					9
							10	3									

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 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
10	5983	X	5470	-0-	-513	-0-	218	1	5252	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5236	-0-	-374	-0-	206	1	5030	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5468	-0-	-19	-0-	218	1	5250	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5424	-0-	-63	-0-	217	1	5207	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	4998	-0-	-135	-0-	202	1	4796	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5307	-0-	-149	-0-	217	1	5090	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	112	1	2815	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2824	-0-	-86	-0-	114	1	2710	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2841	-0-	-166	-0-	113	1	2728	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2806	-0-	-108	-0-	115	1	2691	2	N	-0-					-0-
02	2726	X	2568	-0-	-158	-0-	107	1	2461	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2671	-0-	-243	-0-	108	1	2563	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
10	4557	X	4071	-0-	-486	-0-	159	1	3912	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3963	-0-	-447	-0-	155	1	3808	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4134	-0-	-299	-0-	162	1	3972	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4098	-0-	-335	-0-	162	1	3936	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	3811	-0-	-278	-0-	163	1	3648	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	4096	-0-	-27	-0-	164	1	3932	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
10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	178	1	4750	2	N	-0-					-0-
11	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	184	1	4845	2	N	-0-					-0-
12	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	187	1	4936	2	N	-0-					-0-
01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	165	1	4910	2	N	-0-					-0-
02	4698	X	4144	-0-	-554	-0-	151	1	3993	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	3613	-0-	-1409	-0-	117	1	3496	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
10	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	181	1	4825	2	N	-0-					-0-
11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	175	1	4624	2	N	-0-					-0-
12	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	179	1	4707	2	N	-0-					-0-
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	175	1	4645	2	N	-0-					-0-
02	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	160	1	4248	2	N	-0-					-0-
*03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	185	1	4454	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	2914	X	2897	-0-	-17	-0-	105	1	2792	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2784	-0-	-36	-0-	102	1	2682	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2844	-0-	-8	-0-	104	1	2740	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	2833	-0-	-50	-0-	92	1	2741	2	N	-0-					-0-
02	2697	N	2622	-0-	-75	-0-	95	1	2527	2	N	-0-					-0-
03	2852	N	2834	-0-	-18	-0-	92	1	2742	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
10	3534	X	3461	-0-	-73	-0-	125	1	3336	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3285	-0-	-135	-0-	120	1	3165	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	122	1	3214	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3369	-0-	-103	-0-	110	1	3259	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3165	-0-	-83	-0-	115	1	3050	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3340	-0-	-132	-0-	109	1	3231	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
10	6944	X	6452	-0-	-492	-0-	234	1	6218	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5983	-0-	-557	-0-	218	1	5765	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	6269	-0-	-303	-0-	229	1	6040	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	6132	-0-	-316	-0-	200	1	5932	2	N	-0-					-0-
02	6032	X	5555	-0-	-477	-0-	202	1	5353	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5965	-0-	-483	-0-	194	1	5771	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

10	4185	X	3948	-0-	-237	-0-	143	1	3805	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	4002	-0-	-48	-0-	146	1	3856	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4001	-0-	-184	-0-	146	1	3855	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3905	-0-	-125	-0-	142	1	3763	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	3663	-0-	-194	-0-	133	1	3530	2	N	-0-					-0-
*03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	173	1	4163	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	111	1	2940	2	N	-0-					-0-
11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	99	1	2615	2	N	-0-					-0-
12	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	102	1	2682	2	N	-0-					-0-
01	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	103	1	2733	2	N	-0-					-0-
02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	95	1	2530	2	N	-0-					-0-
*03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	123	1	2971	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

10	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	56	1	1498	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1489	-0-	-41	-0-	54	1	1435	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	55	1	1441	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	55	1	1468	2	N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	53	1	1411	2	N	-0-					-0-
*03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	64	1	1529	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	60	1	1597	2	N	-0-					-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	58	1	1518	2	N	-0-					-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	58	1	1522	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	55	1	1446	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	1387	-0-	-121	-0-	50	1	1337	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	58	1	1404	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

10	7316	X	6933	-0-	-383	-0-	251	1	6682	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6624	-0-	-366	-0-	242	1	6382	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6951	-0-	-210	-0-	254	1	6697	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6785	-0-	-345	-0-	247	1	6538	2	N	-0-					-0-
02	6554	X	6406	-0-	-148	-0-	233	1	6173	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6763	-0-	-181	-0-	270	1	6493	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	3	1	1190	3	Y	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	3	1	1144	3	Y	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	3	1	1164	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	3	1	1089	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	999	-0-	-103	-0-	2	1	997	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	3	1	1073	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
10	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	5	1	1964	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1908	-0-	-42	-0-	5	1	1903	3	Y	-0-					-0-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	5	1	1963	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	5	1	1946	3	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1814	-0-	-42	-0-	4	1	1810	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	5	1	1925	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
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	154	1	4110	2	N	-0-					-0-
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	151	1	3971	2	N	-0-					-0-
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	155	1	4095	2	N	-0-					-0-
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	151	1	3992	2	N	-0-					-0-
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	139	1	3684	2	N	-0-					-0-
*03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	162	1	3887	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	3	1	1069	3	Y	-0-					-0-
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	3	1	1228	3	Y	-0-					-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	3	1	1227	3	Y	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	3	1	1226	3	Y	-0-					-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	5	1	2074	3	Y	-0-					-0-
*03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	5	1	1863	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	5	1	1852	3	Y	-0-			-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	5	1	1675	3	Y	-0-			-0-
12	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	4	1	1701	3	Y	-0-			-0-
01	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	4	1	1539	3	Y	-0-			-0-
02	1624	N	1483	-0-	-141	-0-	4	1	1479	3	Y	-0-			-0-
03	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	4	1	1698	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
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	6	1	2333	3	Y	-0-			-0-
11	2280	N	2249	-0-	-31	-0-	6	1	2243	3	Y	-0-			-0-
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	6	1	2337	3	Y	-0-			-0-
01	2325	N	2279	-0-	-46	-0-	6	1	2273	3	Y	-0-			-0-
02	2175	N	2155	-0-	-20	-0-	5	1	2150	3	Y	-0-			-0-
03	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	6	1	2232	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	4	1	1663	3	Y	-0-			-0-
11	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	5	1	1623	3	Y	-0-			-0-
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	4	1	1668	3	Y	-0-			-0-
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	4	1	1637	3	Y	-0-			-0-
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	4	1	1528	3	Y	-0-			-0-
*03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	4	1	1640	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
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	90	1	2407	2	N	-0-			-0-
11	2280	N	2220	-0-	-60	-0-	81	1	2139	2	N	-0-			-0-
12	2387	N	2117	-0-	-270	-0-	77	1	2040	2	N	-0-			-0-
01	2511	N	2233	-0-	-278	-0-	73	1	2160	2	N	-0-			-0-
02	2146	N	2120	-0-	-26	-0-	77	1	2043	2	N	-0-			-0-
*03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	76	1	2246	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
10	1178	N	820	-0-	-358	-0-	2	1	818	3	Y	-0-			-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	3	1	1145	3	Y	-0-			-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	3	1	1214	3	Y	-0-			-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	3	1	1203	3	Y	-0-			-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	3	1	1112	3	Y	-0-			-0-
*03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	3	1	1199	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
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	2	1	613	3	Y	-0-			-0-
11	630	N	557	-0-	-73	-0-	2	1	555	3	Y	-0-			-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	1	1	549	3	Y	-0-			-0-
01	620	N	522	-0-	-98	-0-	1	1	521	3	Y	-0-			-0-
02	551	N	474	-0-	-77	-0-	1	1	473	3	Y	-0-			-0-
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	1	1	475	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
10	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	103	1	2733	2	N	-0-					-0-
11	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	100	1	2626	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2645	-0-	-83	-0-	97	1	2548	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	2724	-0-	-4	-0-	99	1	2625	2	N	-0-					-0-
02	2552	N	2510	-0-	-42	-0-	91	1	2419	2	N	-0-					-0-
*03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	105	1	2534	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
10	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	217	1	5777	2	N	-0-					-0-
11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	204	1	5388	2	N	-0-					-0-
12	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	195	1	5131	2	N	-0-					-0-
01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	194	1	5153	2	N	-0-					-0-
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	170	1	4500	2	N	-0-					-0-
*03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	191	1	4600	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
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	35	1	937	2	N	-0-					-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	45	1	1190	2	N	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	52	1	1366	2	N	-0-					-0-
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	52	1	1368	2	N	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	48	1	1285	2	N	-0-					-0-
*03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	57	1	1379	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
10	20802	X	3587	-0-	-17215	-0-	10	1	3568	3	Y	8					56
							9	9									
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	9	1	3430	3	Y	19					75
							21	9									
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	9	1	3526	3	Y	22					97
							24	9									
01	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	9	1	3644	3	Y	14	56	1			55
							15	9									
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	9	1	3845	3	Y	26	3	1			78
							29	9									
*03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	10	1	4125	3	Y	9	26	1			61
							10	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
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	161	-0-	-109	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		62	-0-	62	178	62	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		800	-0-	800	978	362	1	438	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		269	-0-	269	1247	1	1	268	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
10	5766	X	5177	-0-	-589	-0-	187	1	4990	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5292	-0-	-108	-0-	193	1	5099	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5225	-0-	-231	-0-	191	1	5034	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5180	-0-	-152	-0-	188	1	4992	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4871	-0-	-233	-0-	177	1	4694	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4971	-0-	-485	-0-	198	1	4773	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
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	4	1	1309	3	Y	8	22	1			18
							9	9									
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	4	1	1259	3	Y	10	1	1			27
							11	9									
12	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	3	1	1302	3	Y	9	33	1			3
							10	9									
01	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	3	1	1304	3	Y	21	3	1			21
							23	9									
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	3	1	1214	3	Y	3	21	1			3
							3	9									
03	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	3	1	1266	3	Y	13	1	1			15
							14	9									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

10	5580	X	5173	-0-	-407	-0-	187	1	4986	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4954	-0-	-326	-0-	181	1	4773	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4982	-0-	-350	-0-	182	1	4800	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4867	-0-	-310	-0-	177	1	4690	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4509	-0-	-334	-0-	164	1	4345	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4689	-0-	-488	-0-	187	1	4502	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

10	930	N	715	-0-	-215	-0-	28	1	687	2	N	-0-					-0-
11	930	N	878	-0-	-52	-0-	30	1	848	2	N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	33	1	907	2	N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	80	1	908	2	N	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	851	2	N	-0-					-0-
*03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	32	1	930	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

10	1519	N	1171	-0-	-348	-0-	3	1	1168	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1058	-0-	-262	-0-	3	1	1055	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1047	-0-	-224	-0-	3	1	1044	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	3	1	1024	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	966	-0-	-49	-0-	2	1	964	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	977	-0-	-77	-0-	2	1	975	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	1	1	538	3	N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	1	1	522	3	N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	1	1	531	3	N	-0-					-0-
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	1	1	520	3	N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	1	1	502	3	N	-0-					-0-
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	1	1	529	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
10	899	N	374	-0-	-525	-0-	14	1	360	2	N	-0-			-0-
11	780	N	277	-0-	-503	-0-	10	1	267	2	N	-0-			-0-
12	713	N	273	-0-	-440	-0-	10	1	263	2	N	-0-			-0-
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	11	1	323	2	N	-0-			-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	11	1	286	2	N	-0-			-0-
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	17	1	516	2	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 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
10	5115	X	4878	-0-	-237	-0-	13	1	4865	3	N	-0-			-0-
11	4890	X	4698	-0-	-192	-0-	13	1	4685	3	N	-0-			-0-
12	5053	X	4759	-0-	-294	-0-	12	1	4747	3	N	-0-			-0-
01	4929	X	4683	-0-	-246	-0-	12	1	4671	3	N	-0-			-0-
02	4553	X	4259	-0-	-294	-0-	10	1	4249	3	N	-0-			-0-
03	4867	X	4488	-0-	-379	-0-	11	1	4477	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	179	1	4757	2	N	-0-			-0-
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	171	1	4518	2	N	-0-			-0-
12	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	172	1	4528	2	N	-0-			-0-
01	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	170	1	4499	2	N	-0-			-0-
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	157	1	4176	2	N	-0-			-0-
*03	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	185	1	4444	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 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
10	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	173	1	4594	2	N	-0-			-0-
11	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	178	1	4698	2	N	-0-			-0-
12	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	189	1	4970	2	N	-0-			-0-
01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	170	1	5048	2	N	-0-			-0-
02	3944	X	3691	-0-	-253	-0-	134	1	3557	2	N	-0-			-0-
*03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	170	1	5058	2	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 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
10	4929	X	4705	-0-	-224	-0-	13	1	4692	3	Y	-0-			-0-
11	4620	X	4406	-0-	-214	-0-	12	1	4394	3	Y	-0-			-0-
12	4681	X	4441	-0-	-240	-0-	11	1	4430	3	Y	-0-			-0-
01	4681	X	4398	-0-	-283	-0-	11	1	4387	3	Y	-0-			-0-
02	4379	X	4165	-0-	-214	-0-	10	1	4155	3	Y	-0-			-0-
03	4681	X	4264	-0-	-417	-0-	11	1	4253	3	Y	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 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
10	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	4	1	1384	3	N	-0-			-0-
11	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	4	1	1408	3	N	-0-			-0-
12	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	4	1	1486	3	N	-0-			-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	4	1	1445	3	N	-0-			-0-
02	1363	N	1285	-0-	-78	-0-	3	1	1282	3	N	-0-			-0-
03	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	4	1	1413	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 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
10	6324	X	5993	-0-	-331	-0-	16	1	5977	3	Y	-0-			-0-
11	5970	X	5828	-0-	-142	-0-	16	1	5812	3	Y	-0-			-0-
12	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	15	1	5984	3	Y	-0-			-0-
01	5983	X	5870	-0-	-113	-0-	15	1	5855	3	Y	-0-			-0-
02	5626	X	5463	-0-	-163	-0-	13	1	5450	3	Y	-0-			-0-
03	6014	X	5784	-0-	-230	-0-	14	1	5770	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
10	4247	X	3998	-0-	-249	-0-	11	1	3987	3	Y	-0-			-0-
11	3960	X	3864	-0-	-96	-0-	11	1	3853	3	Y	-0-			-0-
12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	10	1	3979	3	Y	-0-			-0-
01	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	10	1	3918	3	Y	-0-			-0-
02	3741	X	3644	-0-	-97	-0-	9	1	3635	3	Y	-0-			-0-
03	3999	X	3894	-0-	-105	-0-	10	1	3884	3	Y	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	5	1	1809	3	Y	-0-			-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	5	1	1748	3	Y	-0-			-0-
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	5	1	1828	3	Y	-0-			-0-
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	5	1	1824	3	Y	-0-			-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	4	1	1683	3	Y	-0-			-0-
*03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	4	1	1779	3	Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 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
10	868	N	801	-0-	-67	-0-	29	1	772	2	Y	-0-			-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	30	1	790	2	Y	-0-			-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	30	1	780	2	Y	-0-			-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	30	1	802	2	Y	-0-			-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	31	1	821	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	615	-0-	-160	-0-	25	1	590	2	Y	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 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
10	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	13	1	4828	3	N	-0-			-0-
11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	13	1	4640	3	N	-0-			-0-
12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	12	1	4770	3	N	-0-			-0-
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	12	1	4731	3	N	-0-			-0-
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	11	1	4402	3	N	-0-			-0-
*03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	12	1	4639	3	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 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
10	1054	N	822	-0-	-232	-0-	2	1	820	3	Y	-0-			-0-
11	1020	N	742	-0-	-278	-0-	2	1	740	3	Y	-0-			-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	3	1	1026	3	Y	-0-			-0-
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	3	1	970	3	Y	-0-			-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	2	1	891	3	Y	-0-			-0-
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	2	1	860	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
10	775	N	764	-0-	-11	-0-	2	1	762	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	2	1	730	3	Y	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	2	1	741	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	728	-0-	-47	-0-	2	1	726	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	637	-0-	-59	-0-	2	1	635	3	Y	-0-					-0-
*03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	2	1	770	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
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	10	1	254	2	N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	10	1	270	2	N	-0-					-0-
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	8	1	216	2	N	-0-					-0-
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	7	1	194	2	N	-0-					-0-
02	261	N	199	-0-	-62	-0-	7	1	192	2	N	-0-					-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	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
10	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	6	1	2053	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1978	-0-	-32	-0-	5	1	1973	3	Y	-0-					-0-
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	5	1	2021	3	Y	-0-					-0-
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	5	1	2053	3	Y	-0-					-0-
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	5	1	1900	3	Y	-0-					-0-
*03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	5	1	2049	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
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	3	1	1192	3	Y	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	3	1	1203	3	Y	-0-					-0-
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	3	1	1242	3	Y	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	3	1	1210	3	Y	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	3	1	1106	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	3	1	1162	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	5	1	1673	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	4	1	1577	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	4	1	1599	3	N	-0-					-0-
01	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	4	1	1535	3	N	-0-					-0-
02	1537	N	1403	-0-	-134	-0-	3	1	1400	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	4	1	1570	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
10	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	3	1	1195	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	3	1	1211	3	Y	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	3	1	1202	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	3	1	1200	3	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1109	-0-	-51	-0-	3	1	1106	3	Y	-0-					-0-
*03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	3	1	1212	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
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	4	1	1559	3	Y	-0-			-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	4	1	1480	3	Y	-0-			-0-
12	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	4	1	1517	3	Y	-0-			-0-
01	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	4	1	1536	3	Y	-0-			-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	3	1	1429	3	Y	-0-			-0-
03	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	4	1	1483	3	Y	-0-			-0-

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
10	4216	X	4098	-0-	-118	-0-	11	1	4087	3	Y	-0-			-0-
11	4080	X	3975	-0-	-105	-0-	11	1	3964	3	Y	-0-			-0-
12	4154	X	4036	-0-	-118	-0-	10	1	4026	3	Y	-0-			-0-
01	4123	X	3998	-0-	-125	-0-	10	1	3988	3	Y	-0-			-0-
02	3857	X	3790	-0-	-67	-0-	9	1	3781	3	Y	-0-			-0-
03	4123	X	4071	-0-	-52	-0-	10	1	4061	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
10	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	278	1	7396	2	N	-0-			-0-
11	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	261	1	6878	2	N	-0-			-0-
12	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	262	1	6892	2	N	-0-			-0-
01	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	233	1	6939	2	N	-0-			-0-
02	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	243	1	6457	2	N	-0-			-0-
*03	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	229	1	6808	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
10	3100	N	3288	-0-	188	188	9	1	3279	3	Y	-0-			-0-
11	3109	X	2921	-0-	-188	-0-	8	1	2913	3	Y	-0-			-0-
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	8	1	3075	3	Y	-0-			-0-
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	7	1	2905	3	Y	-0-			-0-
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	8	1	3218	3	Y	-0-			-0-
*03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	6	1	2555	3	Y	-0-			-0-

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
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	3	1	1224	3	N	-0-			-0-
11	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	3	1	1173	3	N	-0-			-0-
12	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	3	1	1214	3	N	-0-			-0-
01	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	3	1	1205	3	N	-0-			-0-
02	1131	N	1128	-0-	-3	-0-	3	1	1125	3	N	-0-			-0-
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	3	1	1201	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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	2	1	721	3	N	-0-			-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	2	1	682	3	N	-0-			-0-
12	744	N	602	-0-	-142	-0-	2	1	600	3	N	-0-			-0-
01	713	N	522	-0-	-191	-0-	1	1	521	3	N	-0-			-0-
02	667	N	484	-0-	-183	-0-	1	1	483	3	N	-0-			-0-
03	589	N	514	-0-	-75	-0-	1	1	513	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
10	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	15	1	5525	3	Y	-0-			-0-
11	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	15	1	5543	3	Y	-0-			-0-
12	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	14	1	5669	3	Y	-0-			-0-
01	5673	X	5546	-0-	-127	-0-	14	1	5532	3	Y	-0-			-0-
02	5365	X	5226	-0-	-139	-0-	13	1	5213	3	Y	-0-			-0-
03	5735	X	5574	-0-	-161	-0-	14	1	5560	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
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	9	1	3220	3	N	-0-			-0-
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	8	1	2767	3	N	-0-			-0-
12	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	7	1	2825	3	N	-0-			-0-
01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	7	1	2780	3	N	-0-			-0-
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	6	1	2593	3	N	-0-			-0-
*03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	7	1	2802	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
10	5766	X	5622	-0-	-144	-0-	15	1	5607	3	Y	-0-			-0-
11	5400	X	5197	-0-	-203	-0-	14	1	5183	3	Y	-0-			-0-
12	5301	X	5257	-0-	-44	-0-	13	1	5244	3	Y	-0-			-0-
01	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	14	1	5468	3	Y	-0-			-0-
02	4959	X	4924	-0-	-35	-0-	12	1	4912	3	Y	-0-			-0-
*03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	13	1	5306	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
10	4433	X	4350	-0-	-83	-0-	12	1	4338	3	Y	-0-			-0-
11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	12	1	4274	3	Y	-0-			-0-
12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	12	1	4771	3	Y	-0-			-0-
01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	12	1	4650	3	Y	-0-			-0-
02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	10	1	4264	3	Y	-0-			-0-
*03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	11	1	4491	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
10	465	X	-0-	-0-	-465	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3069	X	3062	-0-	-7	-0-	8	1	3054	3	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2858	-0-	-112	-0-	8	1	2850	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2946	-0-	-61	-0-	7	1	2939	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2889	-0-	-118	-0-	7	1	2882	3	Y	-0-					-0-
02	2813	X	2609	-0-	-204	-0-	6	1	2603	3	Y	-0-					-0-
*03	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	8	1	3040	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

10	310	N	296	-0-	-14	-0-	1	1	295	3	N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	1	1	244	3	N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	1	1	255	3	N	-0-					-0-
01	310	N	251	-0-	-59	-0-	1	1	250	3	N	-0-					-0-
02	232	N	223	-0-	-9	-0-	1	1	222	3	N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	1	1	230	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	5611	X	3432	-0-	-2179	-0-	9	1	3423	3	Y	-0-					-0-
11	4920	X	3220	-0-	-1700	-0-	9	1	3211	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3270	-0-	-202	-0-	8	1	3262	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	8	1	3163	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2799	-0-	-449	-0-	7	1	2792	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3133	-0-	-308	-0-	8	1	3125	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

10	558	N	426	-0-	-132	-0-	1	1	425	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	378	-0-	-162	-0-	1	1	377	3	Y	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	1	1	459	3	Y	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	1	1	511	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	362	-0-	-15	-0-	1	1	361	3	Y	-0-					-0-
*03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	1	1	499	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

10	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	3	1	1157	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	3	1	1122	3	Y	-0-					-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	3	1	1216	3	Y	-0-					-0-
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	3	1	1262	3	Y	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	3	1	1071	3	Y	-0-					-0-
*03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	3	1	1181	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-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
10	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	8	1	2848	3	N	-0-			-0-
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	7	1	2701	3	N	-0-			-0-
12	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	7	1	2804	3	N	-0-			-0-
01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	7	1	2694	3	N	-0-			-0-
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	6	1	2467	3	N	-0-			-0-
03	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	6	1	2584	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
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	4	1	1540	3	N	-0-			-0-
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	4	1	1545	3	N	-0-			-0-
12	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	4	1	1499	3	N	-0-			-0-
01	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	4	1	1541	3	N	-0-			-0-
02	1508	N	1455	-0-	-53	-0-	4	1	1451	3	N	-0-			-0-
*03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	4	1	1530	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
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	3	1	931	3	Y	-0-			-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	2	1	867	3	Y	-0-			-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	2	1	688	3	Y	-0-			-0-
01	930	N	638	-0-	-292	-0-	2	1	636	3	Y	-0-			-0-
02	841	N	462	-0-	-379	-0-	1	1	461	3	Y	-0-			-0-
03	682	N	418	-0-	-264	-0-	1	1	417	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
10	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	142	1	1394	2	Y	-0-			-0-
11	1500	N	1464	-0-	-36	-0-	146	1	1318	2	Y	-0-			-0-
12	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	134	1	1383	2	Y	-0-			-0-
01	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	133	1	1377	2	Y	-0-			-0-
*02	1421	N	1409	-0-	-12	-0-	120	1	1289	2	Y	-0-			-0-
03	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	126	1	1369	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
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	357	1	3507	2	Y	-0-			-0-
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	369	1	3328	2	Y	-0-			-0-
12	3875	X	3797	-0-	-78	-0-	335	1	3462	2	Y	-0-			-0-
01	3875	X	3789	-0-	-86	-0-	335	1	3454	2	Y	-0-			-0-
*02	3625	X	3434	-0-	-191	-0-	293	1	3141	2	Y	-0-			-0-
03	3875	X	3800	-0-	-75	-0-	319	1	3481	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
10	3627	X	3285	-0-	-342	-0-	9	1	3276	3	Y	-0-			-0-
11	3510	X	3219	-0-	-291	-0-	9	1	3210	3	Y	-0-			-0-
12	3379	X	3279	-0-	-100	-0-	8	1	3271	3	Y	-0-			-0-
01	3379	X	3251	-0-	-128	-0-	8	1	3243	3	Y	-0-			-0-
02	3161	X	2935	-0-	-226	-0-	7	1	2928	3	Y	-0-			-0-
03	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	8	1	3217	3	Y	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 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
10	6944	X	5952	-0-	-992	-0-	665	1	5287	3	Y	-0-					-0-
11	6720	X	5749	-0-	-971	-0-	644	1	5105	3	Y	-0-					-0-
12	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	665	1	5330	3	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5928	-0-	-24	-0-	664	1	5264	3	Y	-0-					-0-
02	5568	X	5532	-0-	-36	-0-	621	1	4911	3	Y	-0-					-0-
*03	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	664	1	5357	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 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
10	3627	X	3529	-0-	-98	-0-	9	1	3520	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3405	-0-	-105	-0-	9	1	3396	3	Y	-0-					-0-
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	9	1	3460	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3467	-0-	-5	-0-	9	1	3458	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3226	-0-	-22	-0-	8	1	3218	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3460	-0-	-12	-0-	9	1	3451	3	Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 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
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	1	1	302	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	1	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	1	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	Y	-0-					-0-
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	1	303	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 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
10	775	N	635	-0-	-140	-0-	2	1	633	3	N	-0-					-0-
11	750	N	629	-0-	-121	-0-	2	1	627	3	N	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	2	1	665	3	N	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	2	1	658	3	N	-0-					-0-
02	609	N	607	-0-	-2	-0-	2	1	605	3	N	-0-					-0-
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	2	1	657	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 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
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	2	1	698	3	N	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	2	1	827	3	N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	2	1	724	3	N	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	2	1	812	3	N	-0-					-0-
02	667	N	573	-0-	-94	-0-	1	1	572	3	N	-0-					-0-
03	713	N	455	-0-	-258	-0-	1	1	454	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 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
10	3751	X	3335	-0-	-416	-0-	380	1	2955	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	3152	-0-	-478	-0-	368	1	2784	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	3336	-0-	-415	-0-	380	1	2956	3	N	-0-					-0-
01	3348	X	3327	-0-	-21	-0-	380	1	2947	3	N	-0-					-0-
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	355	1	2880	3	N	-0-					-0-
*03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	380	1	3276	3	N	-0-					-0-

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
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	2	1	867	3	Y	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	2	1	888	3	Y	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	2	1	900	3	Y	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	2	1	913	3	Y	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	2	1	863	3	Y	-0-					-0-
*03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	2	1	923	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 #: 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
10	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	199	1	2503	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2151	-0-	-549	-0-	170	1	1981	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2281	-0-	-416	-0-	184	1	2097	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	198	1	2344	2	N	-0-					-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	186	1	2134	2	N	-0-					-0-
*03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	190	1	2235	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
10	2015	X	1381	-0-	-634	-0-	102	1	1279	2	N	-0-					-0-
11	1530	X	1212	-0-	-318	-0-	96	1	1116	2	N	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	94	1	1079	2	N	-0-					-0-
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	84	1	987	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	956	-0-	-204	-0-	76	1	880	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	872	-0-	-306	-0-	68	1	804	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
10	15345	X	12597	-0-	-2748	-0-	34	1	12563	3	Y	-0-					-0-
11	14130	X	12095	-0-	-2035	-0-	33	1	12062	3	Y	-0-					-0-
12	13547	X	12152	-0-	-1395	-0-	31	1	12121	3	Y	-0-					-0-
01	13361	X	11842	-0-	-1519	-0-	30	1	11812	3	Y	-0-					-0-
02	12151	X	10690	-0-	-1461	-0-	26	1	10664	3	Y	-0-					-0-
03	12586	X	11244	-0-	-1342	-0-	28	1	11216	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
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	56	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	841	1	423	3	Y	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	421	1	435	3	Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	1	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	383	-0-	-835	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	409	-0-	-459	-0-	1	1	408	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	3317	X	3127	-0-	-190	-0-	125	1	3002	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3063	-0-	-147	-0-	124	1	2939	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	128	1	2999	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3102	-0-	-122	-0-	128	1	2974	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	2823	-0-	-193	-0-	117	1	2706	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3064	-0-	-98	-0-	128	1	2936	2	N	-0-					-0-

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
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	9	1	3502	3	Y	-0-					-0-
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	9	1	3390	3	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3119	-0-	-198	-0-	8	1	3111	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3157	-0-	-315	-0-	8	1	3149	3	Y	-0-					-0-
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	8	1	3253	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3022	-0-	-450	-0-	8	1	3014	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 #: 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
10	3069	X	2806	-0-	-263	-0-	102	1	2704	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	2702	-0-	-208	-0-	99	1	2603	2	N	-0-			-0-
12	2976	X	2814	-0-	-162	-0-	103	1	2711	2	N	-0-			-0-
01	2914	X	2760	-0-	-154	-0-	90	1	2670	2	N	-0-			-0-
02	2697	X	2556	-0-	-141	-0-	93	1	2463	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	2709	-0-	-112	-0-	88	1	2621	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
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	15	1	389	2	N	-0-			-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	378	2	N	-0-			-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	15	1	390	2	N	-0-			-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	2	N	-0-			-0-
02	377	N	332	-0-	-45	-0-	12	1	320	2	N	-0-			-0-
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	15	1	422	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
10	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	9	1	3217	3	Y	-0-			-0-
11	3270	X	3163	-0-	-107	-0-	9	1	3154	3	Y	-0-			-0-
12	3317	X	3298	-0-	-19	-0-	8	1	3290	3	Y	-0-			-0-
01	3317	X	3247	-0-	-70	-0-	8	1	3239	3	Y	-0-			-0-
02	3103	X	3031	-0-	-72	-0-	7	1	3024	3	Y	-0-			-0-
03	3286	X	3249	-0-	-37	-0-	8	1	3241	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
10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	11	1	4033	3	Y	-0-			-0-
11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	11	1	3919	3	Y	-0-			-0-
12	4123	X	4034	-0-	-89	-0-	10	1	4024	3	Y	-0-			-0-
01	4123	X	3993	-0-	-130	-0-	10	1	3983	3	Y	-0-			-0-
02	3828	X	3779	-0-	-49	-0-	9	1	3770	3	Y	-0-			-0-
*03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	10	1	4053	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
10	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	66	1	1755	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	64	1	1696	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	65	1	1724	2	N	-0-			-0-
01	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	56	1	1653	2	N	-0-			-0-
02	1711	N	1683	-0-	-28	-0-	61	1	1622	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	58	1	1736	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
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	2	1	744	3	Y	-0-			-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	2	1	878	3	Y	-0-			-0-
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	2	1	625	3	Y	-0-			-0-
01	682	N	550	-0-	-132	-0-	1	1	549	3	Y	-0-			-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	2	1	780	3	Y	-0-			-0-
*03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	2	1	787	3	Y	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		116	-0-	116	116	116	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		42	-0-	42	158	42	3			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		28	-0-	28	186	28	3			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		26	-0-	26	212	26	3			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 #: 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
10	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	13	1	4814	3	N	-0-					-0-
11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	12	1	4507	3	N	-0-					-0-
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	12	1	4647	3	N	-0-					-0-
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	12	1	4625	3	N	-0-					-0-
02	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	11	1	4443	3	N	-0-					-0-
*03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	12	1	4748	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
10	3038	X	2949	-0-	-89	-0-	8	1	2941	3	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2841	-0-	-69	-0-	8	1	2833	3	Y	-0-					-0-
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	7	1	2923	3	Y	-0-					-0-
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	8	1	2997	3	Y	-0-					-0-
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	7	1	2787	3	Y	-0-					-0-
*03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	8	1	3186	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
10	5456	X	5373	-0-	-83	-0-	14	1	5359	3	Y	-0-					-0-
11	5250	X	5197	-0-	-53	-0-	14	1	5183	3	Y	-0-					-0-
12	5425	X	5338	-0-	-87	-0-	13	1	5325	3	Y	-0-					-0-
01	5425	X	5232	-0-	-193	-0-	13	1	5219	3	Y	-0-					-0-
02	5046	X	4929	-0-	-117	-0-	12	1	4917	3	Y	-0-					-0-
03	5363	X	5243	-0-	-120	-0-	13	1	5230	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
10	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	6	1	2324	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2222	-0-	-88	-0-	6	1	2216	3	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2297	-0-	-59	-0-	6	1	2291	3	Y	-0-					-0-
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	6	1	2348	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	5	1	2151	3	Y	-0-					-0-
*03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	6	1	2311	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
10	2821	X	2299	-0-	-522	-0-	6	1	2293	3	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2216	-0-	-514	-0-	6	1	2210	3	Y	-0-					-0-
12	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	6	1	2409	3	Y	-0-					-0-
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	7	1	2666	3	Y	-0-					-0-
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	5	1	2238	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	6	1	2336	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
10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	218	1	5804	2	N	-0-					-0-
11	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	206	1	5427	2	N	-0-					-0-
12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	212	1	5578	2	N	-0-					-0-
01	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	193	1	5729	2	N	-0-					-0-
02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	193	1	5107	2	N	-0-					-0-
*03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	184	1	5481	2	N	-0-					-0-

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
10	5239	X	5167	-0-	-72	-0-	14	1	5153	3	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4940	-0-	-100	-0-	14	1	4926	3	Y	-0-					-0-
12	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	13	1	5122	3	Y	-0-					-0-
01	5146	X	5110	-0-	-36	-0-	13	1	5097	3	Y	-0-					-0-
02	4814	X	4724	-0-	-90	-0-	11	1	4713	3	Y	-0-					-0-
03	5146	X	5062	-0-	-84	-0-	13	1	5049	3	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 #: 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
10	3472	X	3369	-0-	-103	-0-	122	1	3247	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3201	-0-	-129	-0-	117	1	3084	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3079	-0-	-362	-0-	113	1	2966	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3075	-0-	-366	-0-	112	1	2963	2	N	-0-					-0-
02	3190	X	2929	-0-	-261	-0-	106	1	2823	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3129	-0-	-250	-0-	125	1	3004	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
10	2604	N	2522	-0-	-82	-0-	7	1	2515	3	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2523	-0-	-57	-0-	7	1	2516	3	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2481	-0-	-92	-0-	6	1	2475	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2479	-0-	-32	-0-	6	1	2473	3	Y	-0-					-0-
02	2407	N	2278	-0-	-129	-0-	6	1	2272	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2451	-0-	-29	-0-	6	1	2445	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
10	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	61	1	1621	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1534	-0-	-176	-0-	56	1	1478	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1448	-0-	-288	-0-	53	1	1395	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1333	-0-	-341	-0-	49	1	1284	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1239	-0-	-240	-0-	45	1	1194	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	55	1	1325	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
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	134	1	3578	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3021	-0-	-819	-0-	110	1	2911	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3937	-0-	-31	-0-	144	1	3793	2	N	-0-					-0-
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	150	1	3987	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3367	-0-	-113	-0-	122	1	3245	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3463	-0-	-474	-0-	138	1	3325	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
10	3255	X	2887	-0-	-368	-0-	105	1	2782	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	2555	-0-	-565	-0-	93	1	2462	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2731	-0-	-493	-0-	100	1	2631	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	117	1	3107	2	N	-0-					-0-
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	105	1	2789	2	N	-0-					-0-
*03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	120	1	2891	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
10	3596	X	3102	-0-	-494	-0-	112	1	2990	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3039	-0-	-441	-0-	111	1	2928	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3105	-0-	-491	-0-	114	1	2991	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	3006	-0-	-156	-0-	109	1	2897	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2885	-0-	-44	-0-	105	1	2780	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	3129	-0-	-2	-0-	125	1	3004	2	N	-0-					-0-

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
10	4309	X	4172	-0-	-137	-0-	11	1	4161	3	Y	-0-					-0-
11	4140	X	4025	-0-	-115	-0-	11	1	4014	3	Y	-0-					-0-
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	11	1	4199	3	Y	-0-					-0-
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	11	1	4180	3	Y	-0-					-0-
02	3915	X	3914	-0-	-1	-0-	9	1	3905	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4146	-0-	-39	-0-	10	1	4136	3	Y	-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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	98	1	2604	2	N	-0-			-0-
11	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	98	1	2594	2	N	-0-			-0-
12	2697	N	2558	-0-	-139	-0-	94	1	2464	2	N	-0-			-0-
01	2697	N	2523	-0-	-174	-0-	83	1	2440	2	N	-0-			-0-
02	2610	N	2308	-0-	-302	-0-	84	1	2224	2	N	-0-			-0-
03	2573	N	2271	-0-	-302	-0-	74	1	2197	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2369	-0-	-173	-0-	86	1	2283	2	N	-0-			-0-
11	2370	N	2144	-0-	-226	-0-	78	1	2066	2	N	-0-			-0-
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	86	1	2252	2	N	-0-			-0-
01	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	75	1	2253	2	N	-0-			-0-
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	76	1	2016	2	N	-0-			-0-
03	2325	N	2046	-0-	-279	-0-	67	1	1979	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	67	1	1790	2	N	-0-			1
11	1770	N	1692	-0-	-78	-0-	62	1	1630	2	N	-0-			1
12	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	65	1	1702	2	N	-0-			1
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	62	1	1850	2	N	1			2
							1	9							
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	66	1	1760	2	N	-0-			2
*03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	61	1	1789	2	N	-0-			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2774	-0-	-109	-0-	100	1	2674	2	N	-0-			-0-
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	103	1	2724	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2832	-0-	-51	-0-	104	1	2728	2	N	-0-			-0-
01	2883	X	2800	-0-	-83	-0-	92	1	2708	2	N	-0-			-0-
02	2726	X	2502	-0-	-224	-0-	91	1	2411	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	2441	-0-	-473	-0-	79	1	2362	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	6	1	2381	3	N	-0-			-0-
11	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	4	1	1519	3	N	-0-			-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	3	1	1080	3	N	-0-			-0-
01	775	N	657	-0-	-118	-0-	2	1	655	3	N	-0-			-0-
02	725	N	561	-0-	-164	-0-	1	1	560	3	N	-0-			-0-
03	775	N	632	-0-	-143	-0-	2	1	630	3	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	9	1	3507	3	Y	-0-			-0-
11	3540	X	3398	-0-	-142	-0-	9	1	3389	3	Y	-0-			-0-
12	3472	X	3436	-0-	-36	-0-	9	1	3427	3	Y	-0-			-0-
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	9	1	3552	3	Y	-0-			-0-
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	8	1	3303	3	Y	-0-			-0-
03	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	8	1	3372	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 #: 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
10	5890	X	5289	-0-	-601	-0-	14	1	5275	3	N	-0-			-0-
11	5520	X	5062	-0-	-458	-0-	14	1	5048	3	N	-0-			-0-
12	5642	X	5179	-0-	-463	-0-	13	1	5166	3	N	-0-			-0-
01	5518	X	5018	-0-	-500	-0-	13	1	5005	3	N	-0-			-0-
02	5017	X	4679	-0-	-338	-0-	11	1	4668	3	N	-0-			-0-
03	5301	X	4771	-0-	-530	-0-	12	1	4759	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	93	1	2223	2	N	-0-			-0-
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	93	1	2192	2	N	-0-			-0-
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	97	1	2264	2	N	-0-			-0-
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	96	1	2244	2	N	-0-			-0-
02	2204	N	2132	-0-	-72	-0-	87	1	2045	2	N	-0-			-0-
*03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	96	1	2351	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

10	1798	N	1546	-0-	-252	-0-	61	1	1485	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1353	-0-	-327	-0-	62	1	1291	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1574	-0-	-255	-0-	64	1	1510	2	N	-0-			-0-
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	64	1	1499	2	N	-0-			-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	58	1	1357	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	64	1	1507	2	N	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

10	3751	X	3664	-0-	-87	-0-	339	1	3325	2	Y	-0-			-0-
11	3630	X	3544	-0-	-86	-0-	354	1	3190	2	Y	-0-			-0-
12	3689	X	3633	-0-	-56	-0-	320	1	3313	2	Y	-0-			-0-
01	3689	X	3578	-0-	-111	-0-	316	1	3262	2	Y	-0-			-0-
*02	3451	X	3332	-0-	-119	-0-	284	1	3048	2	Y	-0-			-0-
03	3658	X	3633	-0-	-25	-0-	305	1	3328	2	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	183	1	1792	2	N	-0-			-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	188	1	1700	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	159	1	1640	2	N	-0-			-0-
01	1984	N	1707	-0-	-277	-0-	151	1	1556	2	N	-0-			-0-
*02	1827	N	1772	-0-	-55	-0-	151	1	1621	2	N	-0-			-0-
*03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	158	1	1727	2	N	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

10	4123	X	3924	-0-	-199	-0-	363	1	3561	2	Y	-0-			-0-
11	3990	X	3698	-0-	-292	-0-	369	1	3329	2	Y	-0-			-0-
12	3999	X	3824	-0-	-175	-0-	337	1	3487	2	Y	-0-			-0-
01	3999	X	3715	-0-	-284	-0-	328	1	3387	2	Y	-0-			-0-
*02	3712	X	3440	-0-	-272	-0-	293	1	3147	2	Y	-0-			-0-
03	3937	X	3740	-0-	-197	-0-	314	1	3426	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	32	1	468	2	N	-0-					-0-
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	31	1	450	2	N	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	32	1	444	2	N	-0-					-0-
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	32	1	438	2	N	-0-					-0-
02	464	N	352	-0-	-112	-0-	113	1	239	2	N	-0-					-0-
*03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	265	1	617	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
10	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	63	1	1792	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	62	1	1776	2	N	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	65	1	1834	2	N	-0-					-0-
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	65	1	1827	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	1718	-0-	-51	-0-	64	1	1654	2	N	-0-					-0-
*03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	88	1	1849	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
10	2914	X	2236	-0-	-678	-0-	93	1	2143	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2009	-0-	-661	-0-	81	1	1928	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2027	-0-	-608	-0-	81	1	1946	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	2048	-0-	-525	-0-	88	1	1960	2	N	-0-					-0-
02	2378	X	1660	-0-	-718	-0-	71	1	1589	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	2033	-0-	-199	-0-	93	1	1940	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
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	95	1	2338	2	N	-0-					-0-
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	93	1	2241	2	N	-0-					-0-
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	97	1	2358	2	N	-0-					-0-
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	97	1	2320	2	N	-0-					-0-
*02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	92	1	2078	2	N	-0-					-0-
*03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	94	1	2230	2	N	-0-					-0-

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
10	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	101	1	2508	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	108	1	2592	2	N	-0-					-0-
12	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	108	1	2662	2	N	-0-					-0-
01	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	113	1	2705	2	N	-0-					-0-
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	113	1	2566	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	109	1	2629	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
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	50	1	1320	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	45	1	1198	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	48	1	1263	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	44	1	1299	2	N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	45	1	1195	2	N	-0-					-0-
*03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	44	1	1319	2	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 #: 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
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	125	1	3317	2	N	-0-					-0-
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	127	1	3338	2	N	-0-					-0-
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	129	1	3399	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	127	1	3376	2	N	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	115	1	3054	2	N	-0-					-0-
*03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	135	1	3258	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
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	137	1	3634	2	N	-0-					-0-
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	133	1	3509	2	N	-0-					-0-
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	135	1	3565	2	N	-0-					-0-
01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	134	1	3540	2	N	-0-					-0-
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	120	1	3193	2	N	-0-					-0-
*03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	145	1	3487	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
10	775	N	625	-0-	-150	-0-	23	1	602	2	N	-0-					-0-
11	750	N	669	-0-	-81	-0-	24	1	645	2	N	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	27	1	700	2	N	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	26	1	693	2	N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	24	1	639	2	N	-0-					-0-
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	28	1	678	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
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	95	1	2529	2	N	-0-					-0-
11	2580	N	2525	-0-	-55	-0-	92	1	2433	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2488	-0-	-147	-0-	91	1	2397	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2313	-0-	-322	-0-	75	1	2238	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2303	-0-	-133	-0-	84	1	2219	2	N	-0-					-0-
*03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	82	1	2437	2	N	-0-					-0-

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
10	4836	X	4637	-0-	-199	-0-	168	1	4469	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4230	-0-	-300	-0-	154	1	4076	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	166	1	4371	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4496	-0-	-216	-0-	146	1	4350	2	N	-0-					-0-
02	4408	X	4201	-0-	-207	-0-	153	1	4048	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4500	-0-	-150	-0-	147	1	4353	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
10	4061	X	3752	-0-	-309	-0-	136	1	3616	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3396	-0-	-354	-0-	124	1	3272	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3815	-0-	-122	-0-	140	1	3675	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3774	-0-	-163	-0-	123	1	3651	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3547	-0-	-136	-0-	129	1	3418	2	N	-0-					-0-
*03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	124	1	3700	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
10	775	N	747	-0-	-28	-0-	27	1	720	2	N	-0-					-0-
11	780	N	772	-0-	-8	-0-	28	1	744	2	N	-0-					-0-
12	775	N	611	-0-	-164	-0-	22	1	589	2	N	-0-					-0-
01	744	N	665	-0-	-79	-0-	24	1	641	2	N	-0-					-0-
02	754	N	547	-0-	-207	-0-	20	1	527	2	N	-0-					-0-
*03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	26	1	620	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, 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
10	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	11	1	3931	3	N	-0-					-0-
11	3840	X	3718	-0-	-122	-0-	10	1	3708	3	N	-0-					-0-
12	3937	X	3917	-0-	-20	-0-	10	1	3907	3	N	-0-					-0-
01	3937	X	3785	-0-	-152	-0-	10	1	3775	3	N	-0-					-0-
02	3683	X	3487	-0-	-196	-0-	8	1	3479	3	N	-0-					-0-
03	3937	X	3696	-0-	-241	-0-	9	1	3687	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
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	3	1	1221	3	N	-0-					-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	3	1	1171	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	3	1	1168	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	3	1	1123	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1053	-0-	-78	-0-	3	1	1050	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	3	1	1100	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
10	992	N	971	-0-	-21	-0-	35	1	936	2	N	-0-					-0-
11	960	N	776	-0-	-184	-0-	28	1	748	2	N	-0-					-0-
12	961	N	883	-0-	-78	-0-	32	1	851	2	N	-0-					-0-
01	961	N	916	-0-	-45	-0-	30	1	886	2	N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	2	N	-0-					-0-
*03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	28	1	853	2	N	-0-					-0-

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
10	2933	N	2927	-0-	-6	-0-	413	1	2488	3	Y	24	1	1			23
							26	9									
11	3000	N	3568	-0-	568	568	360	1	3174	3	Y	31	34	1			20
							34	9									
12	T. A.		8345	-0-	8345	8913	924	1	7320	3	Y	92	1	1			111
							101	9									
01	T. A.		7520	-0-	7520	16433	777	1	6664	3	Y	72					183
							79	9									
02	T. A.		6433	-0-	6433	22866	396	1	5982	3	Y	50	189	1			44
							55	9									
03	T. A.		6839	-0-	6839	29705	362	1	6435	3	Y	38					82
							42	9									

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 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
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	118	1	3128	2	N	-0-					-0-
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	115	1	3044	2	N	-0-					-0-
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	120	1	3150	2	N	-0-					-0-
01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	117	1	3093	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	113	1	2995	2	N	-0-					-0-
*03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	127	1	3049	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 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
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	2	1	568	3	N	-0-					-0-
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	2	1	564	3	N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	2	1	601	3	N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	2	1	609	3	N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	1	1	559	3	N	-0-					-0-
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	2	1	588	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 #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 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
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	3	1	1066	3	N	-0-			-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	3	1	1029	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	3	1	1078	3	N	-0-			-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	3	1	1073	3	N	-0-			-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	2	1	1006	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	3	1	1077	3	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

10	589	N	538	-0-	-51	-0-	20	1	518	2	N	-0-			-0-
11	600	N	510	-0-	-90	-0-	19	1	491	2	N	-0-			-0-
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	19	1	503	2	N	-0-			-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	22	1	573	2	N	-0-			-0-
02	493	N	406	-0-	-87	-0-	15	1	391	2	N	-0-			-0-
03	527	N	340	-0-	-187	-0-	14	1	326	2	N	-0-			-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	3	1	1279	3	Y	-0-			-0-
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	3	1	1209	3	Y	-0-			-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	3	1	1269	3	Y	-0-			-0-
01	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	3	1	1240	3	Y	-0-			-0-
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	3	1	1250	3	Y	-0-			-0-
*03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	3	1	1330	3	Y	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	3	Y	-0-			7
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	1	1	486	3	Y	-0-			7
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	1	1	499	3	Y	-0-			7
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	1	1	490	3	Y	-0-			7
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	1	1	465	3	Y	-0-			7
*03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	495	3	Y	-0-			7

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

10	3255	X	3040	-0-	-215	-0-	110	1	2930	2	N	-0-			-0-
11	3150	X	2846	-0-	-304	-0-	104	1	2742	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	2895	-0-	-360	-0-	106	1	2789	2	N	-0-			-0-
01	3255	X	2857	-0-	-398	-0-	104	1	2753	2	N	-0-			-0-
02	2987	X	2466	-0-	-521	-0-	90	1	2376	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2852	-0-	-186	-0-	114	1	2738	2	N	-0-			-0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

10	3410	X	3185	-0-	-225	-0-	115	1	3070	2	Y	-0-			-0-
11	3300	X	3020	-0-	-280	-0-	110	1	2910	2	Y	-0-			-0-
12	3441	X	2910	-0-	-531	-0-	106	1	2804	2	Y	-0-			-0-
01	3410	X	2931	-0-	-479	-0-	107	1	2824	2	Y	-0-			-0-
02	3074	X	2786	-0-	-288	-0-	101	1	2685	2	Y	-0-			-0-
03	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	118	1	2836	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

10	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	105	1	2795	2	N	-0-			-0-
11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	100	1	2629	2	N	-0-			-0-
12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	103	1	2707	2	N	-0-			-0-
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	99	1	2621	2	N	-0-			-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	89	1	2357	2	N	-0-			-0-
*03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	108	1	2602	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 #: 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
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	2	1	777	3	N	-0-			-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	2	1	796	3	N	-0-			-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	2	1	849	3	N	-0-			-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	2	1	827	3	N	-0-			-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	2	1	698	3	N	-0-			-0-
*03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	2	1	786	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
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	3	1	1181	3	N	-0-			-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	2	1	864	3	N	-0-			-0-
12	930	N	843	-0-	-87	-0-	2	1	841	3	N	-0-			-0-
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	3	1	1156	3	N	-0-			-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	2	1	902	3	N	-0-			-0-
*03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	3	1	1016	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
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	75	1	1991	2	N	-0-			-0-
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	72	1	1900	2	N	-0-			-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	73	1	1910	2	N	-0-			-0-
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	71	1	1891	2	N	-0-			-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	68	1	1800	2	N	-0-			-0-
*03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	82	1	1970	2	N	-0-			-0-

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
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	23	1	611	2	N	-0-			-0-
11	840	N	796	-0-	-44	-0-	29	1	767	2	N	-0-			-0-
12	868	N	793	-0-	-75	-0-	29	1	764	2	N	-0-			-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	25	1	654	2	N	-0-			-0-
02	783	N	725	-0-	-58	-0-	26	1	699	2	N	-0-			-0-
03	806	N	640	-0-	-166	-0-	26	1	614	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
10	930	N	819	-0-	-111	-0-	2	1	817	3	N	-0-			-0-
11	870	N	778	-0-	-92	-0-	2	1	776	3	N	-0-			-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	3	1	1071	3	N	-0-			-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	2	1	918	3	N	-0-			-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	2	1	755	3	N	-0-			-0-
*03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	3	1	1059	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
10	18589	X	18589	-0-	-0-	-0-	50	1	18539	3	N	-0-			-0-
11	17747	X	17747	-0-	-0-	-0-	49	1	17698	3	N	-0-			-0-
12	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	45	1	17864	3	N	-0-			-0-
01	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	44	1	17530	3	N	-0-			-0-
02	16140	X	16140	-0-	-0-	-0-	39	1	16101	3	N	-0-			-0-
*03	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	41	1	16728	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
10	3844	X	3662	-0-	-182	-0-	10	1	3652	3	Y	-0-			-0-
11	3630	X	3600	-0-	-30	-0-	10	1	3590	3	Y	-0-			-0-
12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	9	1	3652	3	Y	-0-			-0-
01	3720	X	3670	-0-	-50	-0-	9	1	3661	3	Y	-0-			-0-
02	3480	X	3291	-0-	-189	-0-	8	1	3283	3	Y	-0-			-0-
03	3720	X	3415	-0-	-305	-0-	8	1	3407	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 #: 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
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	3	1	1176	3	Y	-0-			-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	3	1	1124	3	Y	-0-			-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	3	1	1102	3	Y	-0-			-0-
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	3	1	1187	3	Y	-0-			-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	3	1	1065	3	Y	-0-			-0-
03	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	3	1	1058	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
10	3844	X	3774	-0-	-70	-0-	10	1	3764	3	Y	-0-			-0-
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	10	1	3708	3	Y	-0-			-0-
12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	10	1	3838	3	Y	-0-			-0-
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	10	1	3797	3	Y	-0-			-0-
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	9	1	3537	3	Y	-0-			-0-
*03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	9	1	3740	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	7	1	2458	3	N	-0-			-0-
11	2400	N	2296	-0-	-104	-0-	6	1	2290	3	N	-0-			-0-
12	2542	N	2374	-0-	-168	-0-	6	1	2368	3	N	-0-			-0-
01	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	6	1	2338	3	N	-0-			-0-
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	5	1	2229	3	N	-0-			-0-
*03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	6	1	2419	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
10	6572	X	6266	-0-	-306	-0-	17	1	6249	3	Y	-0-			-0-
11	6360	X	6067	-0-	-293	-0-	17	1	6050	3	Y	-0-			-0-
12	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	17	1	6553	3	Y	-0-			-0-
01	6634	X	6008	-0-	-626	-0-	15	1	5993	3	Y	-0-			-0-
02	6119	X	5838	-0-	-281	-0-	14	1	5824	3	Y	-0-			-0-
03	6572	X	6176	-0-	-396	-0-	15	1	6161	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
10	5642	X	5026	-0-	-616	-0-	182	1	4844	2	N	-0-			-0-
11	5190	X	4940	-0-	-250	-0-	180	1	4760	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	4773	-0-	-94	-0-	175	1	4598	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	4847	-0-	-175	-0-	158	1	4689	2	N	-0-			-0-
02	4785	X	4698	-0-	-87	-0-	171	1	4527	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	4887	-0-	-228	-0-	159	1	4728	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
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	152	1	4054	2	N	-0-			-0-
11	4110	X	4033	-0-	-77	-0-	147	1	3886	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	4105	-0-	-142	-0-	150	1	3955	2	N	-0-			-0-
01	4247	X	3961	-0-	-286	-0-	129	1	3832	2	N	-0-			-0-
02	3944	X	3787	-0-	-157	-0-	138	1	3649	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	3756	-0-	-460	-0-	122	1	3634	2	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 #: 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
10	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	85	1	2257	2	N	-0-			-0-
11	2250	N	2207	-0-	-43	-0-	81	1	2126	2	N	-0-			-0-
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	86	1	2274	2	N	-0-			-0-
01	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	74	1	2187	2	N	-0-			-0-
02	2146	N	2111	-0-	-35	-0-	77	1	2034	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	73	1	2191	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
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	106	1	2828	2	N	-0-			-0-
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	102	1	2689	2	N	-0-			-0-
12	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	99	1	2606	2	N	-0-			-0-
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	99	1	2616	2	N	-0-			-0-
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	91	1	2421	2	N	-0-			-0-
*03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	102	1	2452	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
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	58	1	1532	2	N	-0-			-0-
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	60	1	1586	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	55	1	1447	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	51	1	1357	2	N	-0-			-0-
02	1450	N	1359	-0-	-91	-0-	49	1	1310	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	59	1	1416	2	N	-0-			-0-

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
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	60	1	1603	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1229	-0-	-571	-0-	45	1	1184	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	939	-0-	-611	-0-	34	1	905	2	N	-0-			-0-
01	1674	N	1237	-0-	-437	-0-	45	1	1192	2	N	-0-			-0-
02	1189	N	967	-0-	-222	-0-	35	1	932	2	N	-0-			-0-
*03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	55	1	1328	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
10	2542	X	2254	-0-	-288	-0-	82	1	2172	2	N	-0-			-0-
11	2310	X	2202	-0-	-108	-0-	80	1	2122	2	N	-0-			-0-
12	2294	X	2174	-0-	-120	-0-	80	1	2094	2	N	-0-			-0-
01	2263	X	2134	-0-	-129	-0-	78	1	2056	2	N	-0-			-0-
02	2117	X	1992	-0-	-125	-0-	72	1	1920	2	N	-0-			-0-
*03	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	95	1	2298	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
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	2	1	829	3	N	-0-			-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	2	1	838	3	N	-0-			-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	2	1	888	3	N	-0-			-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	2	1	851	3	N	-0-			-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	2	1	792	3	N	-0-			-0-
*03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	2	1	842	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
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	5	1	1698	3	Y	-0-			-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	5	1	1649	3	Y	-0-			-0-
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	4	1	1683	3	Y	-0-			-0-
01	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	4	1	1656	3	Y	-0-			-0-
02	1595	N	1582	-0-	-13	-0-	4	1	1578	3	Y	-0-			-0-
*03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	4	1	1672	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 "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
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	4	1	1316	3	Y	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	4	1	1276	3	Y	-0-					-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	3	1	1313	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	3	1	1290	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1215	-0-	-3	-0-	3	1	1212	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	3	1	1264	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
10	3100	N	2829	-0-	-271	953	8	1	2821	3	N	-0-					-0-
11	3774	X	2821	-0-	-953	-0-	8	1	2813	3	N	-0-					-0-
12	3007	X	2588	-0-	-419	-0-	7	1	2581	3	N	-0-					-0-
01	3007	X	2727	-0-	-280	-0-	7	1	2720	3	N	-0-					-0-
02	2813	X	2217	-0-	-596	-0-	5	1	2212	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2507	-0-	-407	-0-	6	1	2501	3	N	-0-					-0-

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
10	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	3	1	1236	3	Y	-0-					2
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	3	1	1173	3	Y	-0-					2
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	3	1	1199	3	Y	1					3
							1	9									
01	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	3	1	1178	3	Y	-0-					3
02	1131	N	1091	-0-	-40	-0-	3	1	1086	3	Y	2					5
							2	9									
03	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	3	1	1161	3	Y	3					8
							3	9									

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 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
10	9889	X	9548	-0-	-341	-0-	346	1	9202	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	9136	-0-	-314	-0-	334	1	8802	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	9383	-0-	-320	-0-	343	1	9040	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	9137	-0-	-566	-0-	297	1	8840	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	8447	-0-	-485	-0-	307	1	8140	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	8872	-0-	-676	-0-	288	1	8584	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 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
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	62	1	1639	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	59	1	1545	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	62	1	1619	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	54	1	1618	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1530	-0-	-7	-0-	56	1	1474	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	53	1	1571	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 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
10	2542	N	2532	-0-	-10	-0-	7	1	2525	3	N	-0-					-0-
11	2430	N	2410	-0-	-20	-0-	7	1	2403	3	N	-0-					-0-
12	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	6	1	2454	3	N	-0-					-0-
01	2542	N	2389	-0-	-153	-0-	6	1	2383	3	N	-0-					-0-
02	2320	N	2216	-0-	-104	-0-	5	1	2211	3	N	-0-					-0-
03	2449	N	2362	-0-	-87	-0-	6	1	2356	3	N	-0-					-0-

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
10	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	10	1	3597	3	N	-0-					-0-
11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	10	1	3503	3	N	-0-					-0-
12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	9	1	3526	3	N	-0-					-0-
01	3472	X	3387	-0-	-85	-0-	9	1	3378	3	N	-0-					-0-
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	8	1	3322	3	N	-0-					-0-
*03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	9	1	3605	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
10	3596	X	3475	-0-	-121	-0-	9	1	3466	3	Y	-0-					-0-
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	9	1	3390	3	Y	-0-					-0-
12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	9	1	3495	3	Y	-0-					-0-
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	9	1	3464	3	Y	-0-					-0-
02	3277	X	3165	-0-	-112	-0-	8	1	3157	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3017	-0-	-486	-0-	7	1	3010	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
10	4743	X	4543	-0-	-200	-0-	165	1	4378	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4416	-0-	-84	-0-	161	1	4255	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4417	-0-	-233	-0-	162	1	4255	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4366	-0-	-284	-0-	159	1	4207	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	4056	-0-	-265	-0-	147	1	3909	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4340	-0-	-217	-0-	173	1	4167	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
10	3627	X	3479	-0-	-148	-0-	136	1	3343	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3457	-0-	-53	-0-	137	1	3320	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3512	-0-	-84	-0-	138	1	3374	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3495	-0-	-39	-0-	142	1	3353	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	3237	-0-	-98	-0-	136	1	3101	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3497	-0-	-68	-0-	142	1	3355	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
10	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	59	1	1462	2	N	-0-					-0-
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	60	1	1435	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	61	1	1480	2	N	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	62	1	1461	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	61	1	1395	2	N	-0-					-0-
*03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	67	1	1584	2	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 #: 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
10	2325	N	2159	-0-	-166	-0-	6	1	2152	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2220	N	1804	-0-	-416	-0-	5	1	1799	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1734	-0-	-467	-0-	4	1	1705	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	5	1	2039	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1740	N	1547	-0-	-193	-0-	4	1	1543	3	Y	-0-					-0-
*03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	5	1	1931	3	Y	-0-					-0-

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
10	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	63	1	1545	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	63	1	1510	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	63	1	1537	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	65	1	1546	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	1488	-0-	-20	-0-	63	1	1425	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	65	1	1534	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
10	2573	X	2504	-0-	-69	-0-	94	1	2410	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2339	-0-	-151	-0-	89	1	2250	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	95	1	2312	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2394	-0-	-117	-0-	95	1	2299	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	89	1	2179	2	N	-0-					-0-
*03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	95	1	2330	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
10	3596	X	3134	-0-	-462	-0-	127	1	3007	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	124	1	2915	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3162	-0-	-341	-0-	127	1	3035	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3156	-0-	-347	-0-	127	1	3029	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	3065	-0-	-212	-0-	121	1	2944	2	N	-0-					-0-
*03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	128	1	3161	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
10	5859	X	5506	-0-	-353	-0-	15	1	5491	3	N	-0-					-0-
11	5580	X	5209	-0-	-371	-0-	14	1	5195	3	N	-0-					-0-
12	5673	X	5129	-0-	-544	-0-	13	1	5116	3	N	-0-					-0-
01	5549	X	4690	-0-	-859	-0-	12	1	4678	3	N	-0-					-0-
02	5191	X	4616	-0-	-575	-0-	11	1	4605	3	N	-0-					-0-
03	5518	X	5493	-0-	-25	-0-	14	1	5479	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
10	4588	X	4186	-0-	-402	-0-	11	1	4175	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	3974	-0-	-406	-0-	11	1	3963	3	Y	-0-					-0-
12	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	13	1	5247	3	Y	-0-					-0-
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	12	1	4534	3	Y	-0-					-0-
02	3915	X	3716	-0-	-199	-0-	9	1	3707	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4000	-0-	-185	-0-	10	1	3990	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-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
10	5146	X	5035	-0-	-111	-0-	182	1	4853	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4826	-0-	-94	-0-	176	1	4650	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4887	-0-	-197	-0-	179	1	4708	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4847	-0-	-206	-0-	176	1	4671	2	N	-0-					-0-
02	4727	X	4499	-0-	-228	-0-	163	1	4336	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4760	-0-	-262	-0-	190	1	4570	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
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	2	1	818	3	N	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	3	1	914	3	N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	2	1	804	3	N	-0-					-0-
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	2	1	795	3	N	-0-					-0-
02	899	N	689	-0-	-210	-0-	2	1	687	3	N	-0-					-0-
03	806	N	606	-0-	-200	-0-	2	1	604	3	N	-0-					-0-

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
10	2852	X	2399	-0-	-453	-0-	6	1	2393	3	N	-0-					-0-
11	2520	X	2278	-0-	-242	-0-	6	1	2272	3	N	-0-					-0-
12	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	7	1	2610	3	N	-0-					-0-
01	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	7	1	2604	3	N	-0-					-0-
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	6	1	2460	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	2088	-0-	-516	-0-	5	1	2083	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 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
10	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	14	1	5056	3	Y	17	33	1			12
							19	9									
11	4890	X	4741	-0-	-149	-0-	13	1	4698	3	Y	27	2	1			37
							30	9									
12	5022	X	4827	-0-	-195	-0-	12	1	4789	3	Y	24	50	1			11
							26	9									
01	5084	X	5074	-0-	-10	-0-	13	1	5022	3	Y	35	4	1			42
							39	9									
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	12	1	4808	3	Y	28	41	1			29
							31	9									
*03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	13	1	5278	3	Y	5	31	1			3
							6	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 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
10	3472	X	3290	-0-	-182	-0-	119	1	3171	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3142	-0-	-218	-0-	115	1	3027	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3240	-0-	-356	-0-	119	1	3121	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3297	-0-	-299	-0-	108	1	3189	2	N	-0-					-0-
02	3364	X	2934	-0-	-430	-0-	107	1	2827	2	N	-0-					-0-
*03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	108	1	3209	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

10	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	134	1	3315	2	N	-0-					-0-
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	146	1	3488	2	N	-0-					-0-
12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	174	1	4227	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	140	1	3315	2	N	-0-					-0-
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	153	1	3494	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	2694	-0-	-1491	-0-	109	1	2585	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

10	4960	X	4761	-0-	-199	-0-	185	1	4576	2	N	-0-					-0-
11	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	201	1	4819	2	N	-0-					-0-
12	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	241	1	5851	2	N	-0-					-0-
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	201	1	4747	2	N	-0-					-0-
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	215	1	4891	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4152	-0-	-1366	-0-	168	1	3984	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	88	1	2161	2	N	-0-					-0-
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	90	1	2182	2	N	-0-					-0-
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	91	1	2222	2	N	-0-					-0-
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	91	1	2146	2	N	-0-					-0-
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	87	1	1977	2	N	-0-					-0-
*03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	86	1	2033	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

10	465	N	458	-0-	-7	-0-	32	1	426	2	N	-0-					-0-
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	31	1	446	2	N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	454	2	N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	32	1	444	2	N	-0-					-0-
02	464	N	327	-0-	-137	-0-	14	1	313	2	N	-0-					-0-
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	31	1	432	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

10	5053	X	4761	-0-	-292	-0-	185	1	4576	2	N	-0-					-0-
11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	203	1	4853	2	N	-0-					-0-
12	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	243	1	5886	2	N	-0-					-0-
01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	197	1	4681	2	N	-0-					-0-
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	215	1	4891	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	3965	-0-	-1615	-0-	160	1	3805	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 #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

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
10	5456	X	5258	-0-	-198	-0-	486	1	4772	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	5019	-0-	-141	-0-	501	1	4518	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5194	-0-	-107	-0-	458	1	4736	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	5228	-0-	-73	-0-	462	1	4766	2	N	-0-					-0-
*02	4959	X	4765	-0-	-194	-0-	406	1	4359	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4940	-0-	-330	-0-	415	1	4525	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

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
10	3751	X	3560	-0-	-191	-0-	10	1	3550	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	3457	-0-	-173	-0-	10	1	3447	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	3427	-0-	-324	-0-	9	1	3418	3	N	-0-					-0-
01	3751	X	3460	-0-	-291	-0-	9	1	3451	3	N	-0-					-0-
02	3422	X	3279	-0-	-143	-0-	8	1	3271	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3556	-0-	-9	-0-	9	1	3547	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

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
10	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	3 2	1 9	1035	3	Y	2	24	1			5
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	3 11	1 9	1004	3	Y	10	1	1			14
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	3 9	1 9	1043	3	Y	8					22
01	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	3 1	1 9	1029	3	Y	1					23
02	986	N	972	-0-	-14	-0-	2	1	970	3	Y	-0-	20	1			3
03	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	2 10	1 9	998	3	Y	9	1	1			11

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

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
10	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	192	1	5123	2	N	-0-					-0-
11	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	186	1	4915	2	N	-0-					-0-
12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	189	1	4965	2	N	-0-					-0-
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	166	1	4932	2	N	-0-					-0-
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	172	1	4572	2	N	-0-					-0-
*03	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	163	1	4867	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

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
10	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	14	1	5279	3	N	-0-					-0-
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	15	1	5423	3	N	-0-					-0-
12	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	14	1	5487	3	N	-0-					-0-
01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	13	1	5300	3	N	-0-					-0-
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	12	1	4889	3	N	-0-					-0-
*03	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	13	1	5070	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

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
10	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	5	1	1941	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	5	1	1855	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	5	1	1905	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	5	1	1870	3	N	-0-					-0-
02	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	4	1	1732	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	5	1	1835	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 TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 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
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	7	1	2668	3	N	-0-					-0-
11	2610	N	2571	-0-	-39	-0-	7	1	2564	3	N	-0-					-0-
12	2697	N	2648	-0-	-49	-0-	7	1	2641	3	N	-0-					-0-
01	2666	N	2661	-0-	-5	-0-	7	1	2654	3	N	-0-					-0-
02	2494	N	2465	-0-	-29	-0-	6	1	2459	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	7	1	2608	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 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
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	5	1	1797	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	5	1	1885	3	N	-0-					-0-
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	5	1	1976	3	N	-0-					-0-
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	5	1	1890	3	N	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	4	1	1448	3	N	-0-					-0-
*03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	4	1	1462	3	N	-0-					-0-

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
10	25235	X	4439	-0-	-20796	-0-	352	1	4087	3	Y	-0-					-0-
11	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	343	1	4630	3	Y	-0-					-0-
12	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	356	1	5971	3	Y	-0-					-0-
01	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	359	1	7311	3	Y	-0-					-0-
02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	330	1	4978	3	Y	-0-					-0-
03	4774	X	4404	-0-	-370	-0-	351	1	4053	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 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
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	8	1	3088	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2996	-0-	-4	-0-	8	1	2988	3	Y	-0-					-0-
12	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	8	1	3079	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3136	-0-	36	36	8	1	3128	3	Y	-0-					-0-
02	2755	N	2713	-0-	-42	-0-	7	1	2706	3	Y	-0-					-0-
*03	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	8	1	3030	3	Y	-0-					-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 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
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	4	1	101	2	N	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	4	1	101	2	N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	2	N	-0-					-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 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
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	102	1	2724	2	N	-0-					-0-
11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	99	1	2617	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2754	-0-	-36	-0-	101	1	2653	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2672	-0-	-118	-0-	87	1	2585	2	N	-0-					-0-
*02	2610	N	2477	-0-	-133	-0-	90	1	2387	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2577	-0-	-182	-0-	84	1	2493	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 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
10	4743	X	4657	-0-	-86	-0-	169	1	4488	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4482	-0-	-48	-0-	164	1	4318	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4563	-0-	-87	-0-	167	1	4396	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4529	-0-	-121	-0-	148	1	4381	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	4186	-0-	-164	-0-	152	1	4034	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	144	1	4290	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 #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 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
10	434	N	190	-0-	-244	-0-	7	1	183	2	N	-0-			-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
12	496	N	11	-0-	-485	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	N	-0-			-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	2	N	-0-			-0-
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	15	1	435	2	N	-0-			-0-

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
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	146	1	3873	2	N	-0-			-0-
11	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	141	1	3728	2	N	-0-			-0-
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	143	1	3779	2	N	-0-			-0-
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	127	1	3777	2	N	-0-			-0-
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	130	1	3461	2	N	-0-			-0-
*03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	124	1	3694	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
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	116	1	3078	2	N	-0-			-0-
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	116	1	3049	2	N	-0-			-0-
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	118	1	3096	2	N	-0-			-0-
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	115	1	3045	2	N	-0-			-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	104	1	2769	2	N	-0-			-0-
*03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	118	1	2831	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
10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	100	1	2654	2	N	-0-			-0-
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	76	1	2009	2	N	-0-			-0-
12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	96	1	2526	2	N	-0-			-0-
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	65	1	1947	2	N	-0-			-0-
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	76	1	2028	2	N	-0-			-0-
*03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	62	1	1859	2	N	-0-			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	4	1	1388	3	N	-0-			-0-
11	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	4	1	1289	3	N	-0-			-0-
12	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	3	1	1354	3	N	-0-			-0-
01	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	3	1	1272	3	N	-0-			-0-
02	1247	N	1188	-0-	-59	-0-	3	1	1185	3	N	-0-			-0-
03	1364	N	1117	-0-	-247	-0-	3	1	1114	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
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	10	1	3669	3	Y	-0-			-0-
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	10	1	3585	3	Y	-0-			-0-
12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	9	1	3554	3	Y	-0-			-0-
01	3689	X	3662	-0-	-27	-0-	9	1	3653	3	Y	-0-			-0-
02	3480	X	3325	-0-	-155	-0-	8	1	3317	3	Y	-0-			-0-
03	3720	X	3352	-0-	-368	-0-	8	1	3344	3	Y	-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 #: 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
10	2666	X	1716	-0-	-950	-0-	62	1	1654	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	300	-0-	-2280	-0-	11	1	289	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	279	-0-	-2387	-0-	169	1	110	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	396	-0-	-2270	-0-	343	1	53	2	N	-0-					-0-
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	325	1	1334	2	N	-0-					-0-
*03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	381	1	1201	2	N	-0-					-0-

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
10	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	5	1	1960	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	5	1	1851	3	N	-0-					-0-
12	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	5	1	1873	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	5	1	1902	3	N	-0-					-0-
02	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	4	1	1789	3	N	-0-					-0-
*03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	5	1	1887	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	N	2308	-0-	-110	-0-	6	1	2302	3	N	-0-					-0-
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	6	1	2330	3	N	-0-					-0-
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	6	1	2459	3	N	-0-					-0-
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	7	1	2549	3	N	-0-					-0-
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	6	1	2403	3	N	-0-					-0-
*03	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	7	1	2684	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 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
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	2	1	593	3	Y	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	2	1	573	3	Y	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	2	1	597	3	Y	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	2	1	601	3	Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	1	1	563	3	Y	-0-					-0-
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	2	1	596	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 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
10	5053	X	5030	-0-	-23	-0-	182	1	4848	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4841	-0-	-49	-0-	177	1	4664	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4940	-0-	-82	-0-	181	1	4759	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4981	-0-	-41	-0-	181	1	4800	2	N	-0-					-0-
02	4698	X	4633	-0-	-65	-0-	168	1	4465	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4783	-0-	-239	-0-	191	1	4592	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3494	-0-	-195	-0-	9	1	3485	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3375	-0-	-165	-0-	9	1	3366	3	Y	-0-					-0-
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	9	1	3500	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	9	1	3447	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3220	-0-	-28	-0-	8	1	3212	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3391	-0-	-81	-0-	8	1	3383	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 #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	71	1	1893	2	N	-0-			-0-
11	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	70	1	1837	2	N	-0-			-0-
12	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	71	1	1857	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	62	1	1853	2	N	-0-			-0-
02	1856	N	1737	-0-	-119	-0-	63	1	1674	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	61	1	1825	2	N	-0-			-0-

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
10	6758	X	6624	-0-	-134	-0-	18	1	6606	3	N	-0-			-0-
11	6390	X	6164	-0-	-226	-0-	17	1	6147	3	N	-0-			-0-
12	6603	X	6419	-0-	-184	-0-	16	1	6403	3	N	-0-			-0-
01	6634	X	5788	-0-	-846	-0-	15	1	5773	3	N	-0-			-0-
02	6206	X	5844	-0-	-362	-0-	14	1	5830	3	N	-0-			-0-
03	6634	X	5922	-0-	-712	-0-	15	1	5907	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 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
10	2945	N	2867	-0-	-78	-0-	8	1	2859	3	Y	-0-			-0-
11	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	8	1	2762	3	Y	-0-			-0-
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	7	1	2755	3	Y	-0-			-0-
01	2852	N	2747	-0-	-105	-0-	7	1	2740	3	Y	-0-			-0-
02	2668	N	2556	-0-	-112	-0-	6	1	2550	3	Y	-0-			-0-
03	2759	N	2655	-0-	-104	-0-	7	1	2648	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	61	1	1630	2	N	-0-			-0-
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	58	1	1536	2	N	-0-			-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	61	1	1607	2	N	-0-			-0-
01	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	54	1	1587	2	N	-0-			-0-
02	1537	N	1481	-0-	-56	-0-	54	1	1427	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	50	1	1514	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7670 - 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
10	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	561	1	14943	2	N	-0-			-0-
11	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	538	1	14198	2	N	-0-			-0-
12	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	544	1	14325	2	N	-0-			-0-
01	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	483	1	14360	2	N	-0-			-0-
02	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	496	1	13154	2	N	-0-			-0-
*03	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	581	1	13974	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 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
10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	112	1	2978	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	107	1	2833	2	N	-0-			-0-
12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	111	1	2933	2	N	-0-			-0-
01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	98	1	2898	2	N	-0-			-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	99	1	2630	2	N	-0-			-0-
*03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	98	1	2918	2	N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 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
10	3379	X	2998	-0-	-381	-0-	8	1	2990	3	Y	-0-			-0-
11	3240	X	2860	-0-	-380	-0-	8	1	2852	3	Y	-0-			-0-
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	8	1	3150	3	Y	-0-			-0-
01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	8	1	3035	3	Y	-0-			-0-
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	7	1	3034	3	Y	-0-			-0-
03	2945	X	2941	-0-	-4	-0-	7	1	2934	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, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	5	1	1847	3	N	-0-			-0-
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	5	1	1632	3	N	-0-			-0-
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	5	1	1815	3	N	-0-			-0-
01	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	5	1	1801	3	N	-0-			-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	4	1	1626	3	N	-0-			-0-
03	1829	N	1724	-0-	-105	-0-	4	1	1720	3	N	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	5	1	1944	3	Y	-0-			-0-
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	5	1	1920	3	Y	-0-			-0-
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	5	1	1943	3	Y	-0-			-0-
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	5	1	1997	3	Y	-0-			-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	4	1	1831	3	Y	-0-			-0-
03	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	5	1	1903	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

10	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	26	1	9718	3	N	-0-			-0-
11	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	25	1	9126	3	N	-0-			-0-
12	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	24	1	9591	3	N	-0-			-0-
01	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	24	1	9311	3	N	-0-			-0-
02	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	19	1	7992	3	N	-0-			-0-
*03	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	20	1	8075	3	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7255 - 9803

10	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	366	1	9744	2	N	-0-			-0-
11	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	352	1	9288	2	N	-0-			-0-
12	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	354	1	9315	2	N	-0-			-0-
01	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-			-0-
02	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	317	1	8418	2	N	-0-			-0-
*03	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	184	1	9035	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

10	3565	X	3058	-0-	-507	-0-	111	1	2947	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	3027	-0-	-333	-0-	111	1	2916	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	2859	-0-	-551	-0-	105	1	2754	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	2872	-0-	-445	-0-	94	1	2778	2	N	-0-			-0-
02	3074	X	2626	-0-	-448	-0-	95	1	2531	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	2508	-0-	-623	-0-	81	1	2427	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

10	4154	X	4011	-0-	-143	-0-	145	1	3866	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	3924	-0-	-156	-0-	143	1	3781	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	3790	-0-	-426	-0-	139	1	3651	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	3627	-0-	-589	-0-	118	1	3509	2	N	-0-			-0-
02	3799	X	3392	-0-	-407	-0-	123	1	3269	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	3628	-0-	-433	-0-	118	1	3510	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 #: 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
10	3038	X	2997	-0-	-41	-0-	109	1	2888	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2869	-0-	-71	-0-	105	1	2764	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	106	1	2800	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	104	1	2766	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2771	-0-	-42	-0-	101	1	2670	2	N	-0-					-0-
*03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	60	1	2957	2	N	-0-					-0-

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
10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	115	1	3059	2	N	-0-					-0-
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	111	1	2934	2	N	-0-					-0-
12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	107	1	2825	2	N	-0-					-0-
01	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	93	1	2774	2	N	-0-					-0-
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	99	1	2632	2	N	-0-					-0-
*03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	96	1	2850	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
10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	168	1	4480	2	N	-0-					-0-
11	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	165	1	4366	2	N	-0-					-0-
12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	169	1	4447	2	N	-0-					-0-
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	152	1	4537	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	159	1	4209	2	N	-0-					-0-
*03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	153	1	4557	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
10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	140	1	3722	2	N	-0-					-0-
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	132	1	3474	2	N	-0-					-0-
12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	137	1	3595	2	N	-0-					-0-
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	120	1	3559	2	N	-0-					-0-
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	126	1	3339	2	N	-0-					-0-
*03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	119	1	3556	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
10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	145	1	3863	2	N	-0-					-0-
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	146	1	3856	2	N	-0-					-0-
12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	147	1	3863	2	N	-0-					-0-
01	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	129	1	3838	2	N	-0-					-0-
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	134	1	3554	2	N	-0-					-0-
*03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	129	1	3832	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
10	4960	X	4924	-0-	-36	-0-	178	1	4746	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4500	-0-	-210	-0-	164	1	4336	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4481	-0-	-417	-0-	164	1	4317	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4538	-0-	-391	-0-	165	1	4373	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	4156	-0-	-455	-0-	151	1	4005	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4632	-0-	-297	-0-	185	1	4447	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
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	98	1	2604	2	N	-0-					-0-
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	92	1	2430	2	N	-0-					-0-
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	93	1	2445	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2516	-0-	-181	-0-	92	1	2424	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2207	-0-	-229	-0-	80	1	2127	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2454	-0-	-88	-0-	98	1	2356	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	214	1	5708	2	N	-0-					-0-
11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	208	1	5475	2	N	-0-					-0-
12	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	211	1	5558	2	N	-0-					-0-
01	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	186	1	5520	2	N	-0-					-0-
02	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	187	1	4960	2	N	-0-					-0-
*03	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	184	1	5497	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

10	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	171	1	4558	2	N	-0-					-0-
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	174	1	4601	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4570	-0-	-142	-0-	167	1	4403	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4334	-0-	-409	-0-	141	1	4193	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	3848	-0-	-647	-0-	140	1	3708	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4745	-0-	-60	-0-	154	1	4591	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

10	3224	X	2734	-0-	-490	-0-	99	1	2635	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2558	-0-	-502	-0-	93	1	2465	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2605	-0-	-371	-0-	95	1	2510	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2632	-0-	-220	-0-	86	1	2546	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2362	-0-	-248	-0-	86	1	2276	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2441	-0-	-287	-0-	79	1	2362	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

10	6014	X	5638	-0-	-376	-0-	204	1	5434	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5821	-0-	-209	-0-	213	1	5608	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5777	-0-	-454	-0-	211	1	5566	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5682	-0-	-549	-0-	185	1	5497	2	N	-0-					-0-
02	5626	X	5194	-0-	-432	-0-	189	1	5005	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5479	-0-	-535	-0-	178	1	5301	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	37	1	986	2	N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	40	1	1045	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	37	1	969	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	983	-0-	-40	-0-	32	1	951	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	877	-0-	-167	-0-	32	1	845	2	N	-0-					-0-
03	992	N	912	-0-	-80	-0-	29	1	883	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

10	4588	X	4418	-0-	-170	-0-	12	1	4406	3	N	-0-					-0-
11	4440	X	4207	-0-	-233	-0-	12	1	4195	3	N	-0-					-0-
12	4588	X	4299	-0-	-289	-0-	11	1	4288	3	N	-0-					-0-
01	4433	X	4244	-0-	-189	-0-	11	1	4233	3	N	-0-					-0-
02	4147	X	3942	-0-	-205	-0-	10	1	3932	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	4177	-0-	-256	-0-	10	1	4167	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-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
10	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	4	1	1583	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	4	1	1515	3	Y	-0-					-0-
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	4	1	1561	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	4	1	1560	3	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1454	-0-	-25	-0-	4	1	1450	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	4	1	1508	3	Y	-0-					-0-

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
10	4185	X	3952	-0-	-233	-0-	11	1	3941	3	N	-0-					-0-
11	3990	X	3737	-0-	-253	-0-	10	1	3727	3	N	-0-					-0-
12	4123	X	3868	-0-	-255	-0-	10	1	3858	3	N	-0-					-0-
01	4061	X	3988	-0-	-73	-0-	10	1	3978	3	N	-0-					-0-
02	3770	X	3726	-0-	-44	-0-	9	1	3717	3	N	-0-					-0-
*03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	10	1	3939	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
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	10	1	3636	3	Y	-0-					-0-
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	10	1	3495	3	Y	-0-					-0-
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	9	1	3568	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3564	-0-	-94	-0-	9	1	3555	3	Y	-0-					-0-
02	3422	X	3281	-0-	-141	-0-	8	1	3273	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3456	-0-	-202	-0-	9	1	3447	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
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	3	1	1256	3	N	-0-					5
11	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	3	1	1191	3	N	-0-					5
12	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	3	1	1209	3	N	-0-					5
01	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	3	1	1157	3	N	-0-					5
02	1160	N	1111	-0-	-49	-0-	3	1	1108	3	N	-0-					5
03	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	3	1	1199	3	N	-0-					5

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
10	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	9	1	3332	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3098	-0-	-172	-0-	9	1	3089	3	Y	-0-					-0-
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	8	1	3210	3	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	8	1	3190	3	Y	-0-					-0-
02	3103	X	3095	-0-	-8	-0-	7	1	3088	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3264	-0-	-53	-0-	8	1	3256	3	Y	-0-					-0-

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
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	430	3	3	9	Y	3					7
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					7
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					7
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	Y	1					8
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					8
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			Y	-0-					8

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	146	1	2768	2	N	-0-					-0-
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	149	1	2660	2	N	-0-					-0-
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	144	1	2718	2	N	-0-					-0-
01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	123	1	2668	2	N	-0-					-0-
02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	129	1	2508	2	N	-0-					-0-
*03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	144	1	2652	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
10	3379	X	3361	-0-	-18	-0-	125	1	3236	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3209	-0-	-61	-0-	122	1	3087	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3194	-0-	-154	-0-	124	1	3070	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3119	-0-	-229	-0-	124	1	2995	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	2882	-0-	-250	-0-	117	1	2765	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2975	-0-	-373	-0-	125	1	2850	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
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	122	1	2880	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2894	-0-	-136	-0-	122	1	2772	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2870	-0-	-261	-0-	119	1	2751	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2890	-0-	-241	-0-	124	1	2766	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2652	-0-	-190	-0-	117	1	2535	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2656	-0-	-351	-0-	100	1	2556	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	5	1	1710	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1196	-0-	-274	-0-	3	1	1193	3	Y	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	3	1	1078	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1341	-0-	-302	-0-	3	1	1338	3	Y	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	4	1	1486	3	Y	-0-					-0-
*03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	4	1	1723	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
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	6	1	2280	3	N	-0-					-0-
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	6	1	2270	3	N	-0-					-0-
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	6	1	2293	3	N	-0-					-0-
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	6	1	2265	3	N	-0-					-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	5	1	2004	3	N	-0-					-0-
*03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	5	1	2076	3	N	-0-					-0-

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
10	10726	X	10283	-0-	-443	-0-	27	1	10256	3	N	-0-					-0-
11	10200	X	9873	-0-	-327	-0-	27	1	9846	3	N	-0-					-0-
12	10540	X	10084	-0-	-456	-0-	25	1	10059	3	N	-0-					-0-
01	10416	X	9944	-0-	-472	-0-	25	1	9919	3	N	-0-					-0-
02	9628	X	9255	-0-	-373	-0-	22	1	9233	3	N	-0-					-0-
03	10292	X	9827	-0-	-465	-0-	24	1	9803	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 #: 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
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	6	1	2094	3	N	-0-			-0-
11	2010	N	1885	-0-	-125	-0-	5	1	1880	3	N	-0-			-0-
12	2077	N	1353	-0-	-724	-0-	3	1	1350	3	N	-0-			-0-
01	2108	N	1262	-0-	-846	-0-	3	1	1259	3	N	-0-			-0-
02	1827	N	1802	-0-	-25	-0-	4	1	1798	3	N	-0-			-0-
*03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	5	1	1935	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
10	4526	X	4371	-0-	-155	-0-	12	1	4359	3	Y	-0-			-0-
11	4380	X	4209	-0-	-171	-0-	12	1	4197	3	Y	-0-			-0-
12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	11	1	4328	3	Y	-0-			-0-
01	4402	X	4307	-0-	-95	-0-	11	1	4296	3	Y	-0-			-0-
02	4089	X	4009	-0-	-80	-0-	10	1	3999	3	Y	-0-			-0-
03	4371	X	4277	-0-	-94	-0-	11	1	4266	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
10	3472	X	3356	-0-	-116	-0-	9	1	3347	3	Y	-0-			-0-
11	3360	X	3316	-0-	-44	-0-	9	1	3307	3	Y	-0-			-0-
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	9	1	3409	3	Y	-0-			-0-
01	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	9	1	3361	3	Y	-0-			-0-
02	3161	X	3116	-0-	-45	-0-	8	1	3108	3	Y	-0-			-0-
*03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	8	1	3396	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
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	148	1	3950	2	N	-0-			-0-
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	113	1	2974	2	N	-0-			-0-
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	127	1	3338	2	N	-0-			-0-
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	126	1	3350	2	N	-0-			-0-
02	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	103	1	2720	2	N	-0-			-0-
*03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	54	1	2672	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
10	3162	X	2959	-0-	-203	-0-	8	1	2951	3	N	-0-			-0-
11	3060	X	2877	-0-	-183	-0-	8	1	2869	3	N	-0-			-0-
12	3069	X	3016	-0-	-53	-0-	8	1	3008	3	N	-0-			-0-
01	2976	X	2937	-0-	-39	-0-	7	1	2930	3	N	-0-			-0-
02	2784	X	2768	-0-	-16	-0-	7	1	2761	3	N	-0-			-0-
03	3007	X	2945	-0-	-62	-0-	7	1	2938	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
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	2	1	669	3	Y	-0-			-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	2	1	629	3	Y	-0-			-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	2	1	680	3	Y	-0-			-0-
01	682	N	658	-0-	-24	-0-	2	1	656	3	Y	-0-			-0-
02	609	N	598	-0-	-11	-0-	1	1	597	3	Y	-0-			-0-
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	2	1	655	3	Y	-0-			-0-

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
10	930	N	917	-0-	-13	-0-	33	1	884	2	N	-0-			-0-
11	960	N	813	-0-	-147	-0-	30	1	783	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	961	-0-	-62	-0-	35	1	926	2	N	-0-			-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	32	1	955	2	N	-0-			-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	36	1	960	2	N	-0-			-0-
*03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	33	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

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
10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	11	1	4208	3	N	-0-					-0-
11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	11	1	4013	3	N	-0-					-0-
12	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	11	1	4281	3	N	-0-					-0-
01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	11	1	4238	3	N	-0-					-0-
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	10	1	3939	3	N	-0-					-0-
03	4278	X	4096	-0-	-182	-0-	10	1	4086	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
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	381	1	3363	3	Y	-0-					-0-
11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	368	1	2975	3	Y	-0-					-0-
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	380	1	3089	3	Y	-0-					-0-
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	380	1	3053	3	Y	-0-					-0-
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	355	1	2728	3	Y	-0-					-0-
*03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	379	1	2774	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
10	2666	N	2617	-0-	-49	-0-	242	1	2375	2	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2502	-0-	-138	-0-	250	1	2252	2	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2598	-0-	-68	-0-	229	1	2369	2	Y	-0-					-0-
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	236	1	2440	2	Y	-0-					-0-
*02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	208	1	2230	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2580	-0-	-24	-0-	217	1	2363	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
10	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	257	1	2527	2	N	-0-					-0-
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	268	1	2421	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2756	-0-	-34	-0-	243	1	2513	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2740	-0-	-50	-0-	242	1	2498	2	N	-0-					-0-
*02	2610	N	2541	-0-	-69	-0-	217	1	2324	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2722	-0-	-37	-0-	229	1	2493	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
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	77	1	754	2	Y	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	93	1	841	2	Y	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	77	1	795	2	Y	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	72	1	744	2	Y	-0-					-0-
*02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	67	1	717	2	Y	-0-					-0-
*03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	66	1	725	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
10	1798	N	1632	-0-	-166	-0-	4	1	1628	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	4	1	1563	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	4	1	1589	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	4	1	1592	3	N	-0-					-0-
02	1508	N	1457	-0-	-51	-0-	4	1	1453	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	4	1	1551	3	N	-0-					-0-

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
10	6572	X	6404	-0-	-168	-0-	596	1	5808	3	Y	-0-					-0-
11	6360	X	6203	-0-	-157	-0-	615	1	5588	3	Y	-0-					-0-
12	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	635	1	5843	3	Y	-0-					-0-
01	6262	X	6166	-0-	-96	-0-	627	1	5539	3	Y	-0-					-0-
02	5858	X	5299	-0-	-559	-0-	584	1	4715	3	Y	-0-					-0-
03	6262	X	5255	-0-	-1007	-0-	625	1	4630	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7174 - 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
10	17599	X	17599	-0-	-0-	-0-	637	1	16962	2	N	-0-					-0-
11	16570	X	16570	-0-	-0-	-0-	605	1	15965	2	N	-0-					-0-
12	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	607	1	15998	2	N	-0-					-0-
01	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	527	1	15654	2	N	-0-					-0-
02	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	539	1	14308	2	N	-0-					-0-
*03	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	511	1	15215	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

10	2728	N	2703	-0-	-25	-0-	98	1	2605	2	N	-0-					-0-
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	97	1	2566	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2623	-0-	-43	-0-	96	1	2527	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2595	-0-	-102	-0-	85	1	2510	2	N	-0-					-0-
02	2581	N	2448	-0-	-133	-0-	89	1	2359	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2559	-0-	-76	-0-	83	1	2476	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

10	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	70	1	1860	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	67	1	1778	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	68	1	1788	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	59	1	1756	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1685	-0-	-113	-0-	61	1	1624	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	57	1	1711	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502

10	775	N	761	-0-	-14	-0-	28	1	733	2	N	-0-					-0-
11	750	N	688	-0-	-62	-0-	25	1	663	2	N	-0-					-0-
12	775	N	694	-0-	-81	-0-	25	1	669	2	N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	28	1	736	2	N	-0-					-0-
*03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	26	1	782	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	46	1	1217	2	N	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	45	1	1179	2	N	-0-					-0-
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	46	1	1209	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	39	1	1156	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1115	-0-	-74	-0-	41	1	1074	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	38	1	1137	2	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

10	5208	X	5151	-0-	-57	-0-	14	1	5137	3	N	-0-					-0-
11	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	14	1	5084	3	N	-0-					-0-
12	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	14	1	5372	3	N	-0-					-0-
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	14	1	5428	3	N	-0-					-0-
02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	12	1	4980	3	N	-0-					-0-
*03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	13	1	5401	3	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 "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
10	5549	X	5079	-0-	-470	-0-	14	1	5065	3	Y	-0-					-0-
11	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	15	1	5331	3	Y	-0-					-0-
12	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	15	1	5738	3	Y	-0-					-0-
01	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	14	1	5549	3	Y	-0-					-0-
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	12	1	5170	3	Y	-0-					-0-
03	5177	X	5167	-0-	-10	-0-	13	1	5154	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
10	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	3	1	1122	3	Y	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	3	1	958	3	Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	2	1	584	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	627	-0-	-489	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	777	-0-	-151	-0-	2	1	775	3	Y	-0-					-0-
*03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	2	1	686	3	Y	-0-					-0-

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
10	4092	X	4011	-0-	-81	-0-	11	1	4000	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	3849	-0-	-51	-0-	11	1	3838	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	3905	-0-	-63	-0-	10	1	3895	3	N	-0-					-0-
01	3999	X	3812	-0-	-187	-0-	10	1	3802	3	N	-0-					-0-
02	3741	X	3512	-0-	-229	-0-	8	1	3504	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3699	-0-	-300	-0-	9	1	3690	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
10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	9	1	3262	3	N	-0-					-0-
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	9	1	3096	3	N	-0-					-0-
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	8	1	3178	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	3057	-0-	-43	-0-	8	1	3049	3	N	-0-					-0-
02	2900	X	2755	-0-	-145	-0-	7	1	2748	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	8	1	3019	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
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	1	1	435	3	Y	-0-					2
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					2
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	1	1	392	3	Y	-0-					2
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	1	1	399	3	Y	-0-					2
02	377	N	371	-0-	-6	-0-	1	1	370	3	Y	-0-					2
*03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	1	1	422	3	Y	-0-					2

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
10	1240	N	221	-0-	-1019	-0-	24	1	197	2	N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	53	1	456	2	N	-0-					-0-
12	248	N	11	-0-	-237	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	71	1	534	2	N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	88	1	594	2	N	-0-					-0-
*03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	91	1	717	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
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	275	1	2245	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3205	-0-	205	205	334	1	2871	2	N	-0-					-0-
12	2150	N	1945	-0-	-205	-0-	228	1	1717	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	1127	-0-	-1012	-0-	133	1	994	2	N	-0-					-0-
02	2001	X	855	-0-	-1146	-0-	110	1	745	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	701	-0-	-1438	-0-	79	1	622	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 #: 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
10	12276	X	12049	-0-	-227	-0-	32	1	12017	3	Y	-0-					-0-
11	11880	X	11540	-0-	-340	-0-	32	1	11508	3	Y	-0-					-0-
12	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	30	1	11781	3	Y	-0-					-0-
01	12121	X	11697	-0-	-424	-0-	30	1	11667	3	Y	-0-					-0-
02	11339	X	10932	-0-	-407	-0-	26	1	10840	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
03	12059	X	11537	-0-	-522	-0-	29	1	11506	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
10	6293	X	6084	-0-	-209	-0-	16	1	6068	3	N	-0-					-0-
11	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	17	1	6007	3	N	-0-					-0-
12	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	16	1	6446	3	N	-0-					-0-
01	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	16	1	6412	3	N	-0-					-0-
02	5829	X	5198	-0-	-631	-0-	13	1	5185	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5526	-0-	-922	-0-	14	1	5512	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
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	4	1	1584	3	N	-0-					-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	4	1	1535	3	N	-0-					-0-
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	4	1	1598	3	N	-0-					-0-
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	4	1	1633	3	N	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	4	1	1521	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1442	-0-	-170	-0-	4	1	1438	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
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	11	1	4018	3	N	-0-					-0-
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	11	1	3849	3	N	-0-					-0-
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	10	1	3913	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	3963	-0-	-67	-0-	10	1	3953	3	N	-0-					-0-
02	3770	X	3688	-0-	-82	-0-	9	1	3679	3	N	-0-					-0-
03	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	10	1	3932	3	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 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
10	2759	N	2366	-0-	-393	-0-	6	1	2360	3	N	-0-					-0-
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	7	1	2599	3	N	-0-					-0-
12	2697	N	2690	-0-	-7	-0-	7	1	2683	3	N	-0-					-0-
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	7	1	2680	3	N	-0-					-0-
02	2523	N	2478	-0-	-45	-0-	6	1	2472	3	N	-0-					-0-
03	2697	N	2580	-0-	-117	-0-	6	1	2574	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 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
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	9	1	3257	3	N	-0-			-0-
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	9	1	3105	3	N	-0-			-0-
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	8	1	3185	3	N	-0-			-0-
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	8	1	3129	3	N	-0-			-0-
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	7	1	2899	3	N	-0-			-0-
03	3100	X	3022	-0-	-78	-0-	8	1	3014	3	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 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
10	16523	X	15548	-0-	-975	-0-	563	1	14985	2	N	-0-			-0-
11	15600	X	14957	-0-	-643	-0-	546	1	14411	2	N	-0-			-0-
12	15903	X	15299	-0-	-604	-0-	560	1	14739	2	N	-0-			-0-
01	15717	X	15429	-0-	-288	-0-	502	1	14927	2	N	-0-			-0-
02	14558	X	14453	-0-	-105	-0-	525	1	13928	2	N	-0-			-0-
03	15562	X	15385	-0-	-177	-0-	614	1	14771	2	N	-0-			-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 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
10	5425	X	5275	-0-	-150	-0-	14	1	5261	3	Y	-0-			-0-
11	5190	X	5157	-0-	-33	-0-	14	1	5143	3	Y	-0-			-0-
12	5363	X	5332	-0-	-31	-0-	13	1	5319	3	Y	-0-			-0-
01	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	13	1	5295	3	Y	-0-			-0-
02	4988	X	4959	-0-	-29	-0-	12	1	4947	3	Y	-0-			-0-
03	5332	X	5271	-0-	-61	-0-	13	1	5258	3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	5	1	1911	3	N	-0-			-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	5	1	1864	3	N	-0-			-0-
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	5	1	1923	3	N	-0-			-0-
01	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	5	1	1891	3	N	-0-			-0-
02	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	4	1	1734	3	N	-0-			-0-
03	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	4	1	1785	3	N	-0-			-0-

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
10	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	3	1	1262	3	Y	-0-			12
11	1320	N	1175	-0-	-145	-0-	3	1	1172	3	Y	-0-			12
12	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	3	1	1171	3	Y	-0-			12
01	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	3	1	1102	3	Y	-0-			12
02	1131	N	918	-0-	-213	-0-	2	1	916	3	Y	-0-			12
03	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	3	1	1060	3	Y	-0-			12

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 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
10	3813	X	3634	-0-	-179	-0-	10	1	3624	3	Y	-0-			-0-
11	3660	X	3486	-0-	-174	-0-	10	1	3476	3	Y	-0-			-0-
12	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	9	1	3675	3	Y	-0-			-0-
01	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	9	1	3596	3	Y	-0-			-0-
02	3422	X	3313	-0-	-109	-0-	8	1	3305	3	Y	-0-			-0-
03	3658	X	3491	-0-	-167	-0-	9	1	3482	3	Y	-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 #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 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
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	8	1	2975	3	N	-0-			-0-
11	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	8	1	2819	3	N	-0-			-0-
12	2976	N	2936	-0-	-40	-0-	7	1	2929	3	N	-0-			-0-
01	2976	N	2920	-0-	-56	-0-	7	1	2913	3	N	-0-			-0-
02	2726	N	2679	-0-	-47	-0-	6	1	2673	3	N	-0-			-0-
03	2945	N	2746	-0-	-199	-0-	7	1	2739	3	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 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
10	651	N	407	-0-	-244	-0-	1	1	406	3	Y	-0-			-0-
11	480	N	373	-0-	-107	-0-	1	1	372	3	Y	-0-			-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	1	1	366	3	Y	-0-			-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	1	1	482	3	Y	-0-			-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	351	3	Y	-0-			-0-
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	1	1	336	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 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
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	6	1	2070	3	N	-0-			-0-
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	5	1	1950	3	N	-0-			-0-
12	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	4	1	1755	3	N	-0-			-0-
01	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	5	1	2045	3	N	-0-			-0-
02	1885	N	1636	-0-	-249	-0-	4	1	1632	3	N	-0-			-0-
03	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	4	1	1722	3	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 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
10	3348	X	3196	-0-	-152	-0-	9	1	3187	3	N	-0-			-0-
11	3240	X	2978	-0-	-262	-0-	8	1	2970	3	N	-0-			-0-
12	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	8	1	2974	3	N	-0-			-0-
01	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	8	1	3029	3	N	-0-			-0-
02	2987	X	2744	-0-	-243	-0-	7	1	2737	3	N	-0-			-0-
03	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	7	1	2950	3	N	-0-			-0-

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
10	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	5	1	1927	3	N	-0-			-0-
11	2160	N	1830	-0-	-330	-0-	5	1	1825	3	N	-0-			-0-
12	2077	N	1911	-0-	-166	-0-	5	1	1906	3	N	-0-			-0-
01	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	5	1	1776	3	N	-0-			-0-
02	1769	N	1700	-0-	-69	-0-	4	1	1696	3	N	-0-			-0-
03	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	4	1	1798	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
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	79	1	2104	2	N	-0-			-0-
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	77	1	2021	2	N	-0-			-0-
12	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	79	1	2071	2	N	-0-			-0-
01	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	73	1	1946	2	N	-0-			-0-
02	2030	N	1928	-0-	-102	-0-	70	1	1858	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	1962	-0-	-177	-0-	39	1	1923	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
10	3596	X	3316	-0-	-280	-0-	9	1	3307	3	N	-0-			-0-
11	3390	X	3175	-0-	-215	-0-	9	1	3166	3	N	-0-			-0-
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	9	1	3405	3	N	-0-			-0-
01	3410	X	3198	-0-	-212	-0-	8	1	3190	3	N	-0-			-0-
02	3103	X	3040	-0-	-63	-0-	7	1	3033	3	N	-0-			-0-
03	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	8	1	3220	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. "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
10	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	4	1	1461	3	N	-0-			-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	4	1	1423	3	N	-0-			-0-
12	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	4	1	1459	3	N	-0-			-0-
01	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	4	1	1449	3	N	-0-			-0-
02	1392	N	1346	-0-	-46	-0-	3	1	1343	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	4	1	1422	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
10	1612	N	1415	-0-	-197	-0-	4	1	1411	3	Y	-0-			-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	4	1	1394	3	Y	-0-			-0-
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	4	1	1381	3	Y	-0-			-0-
01	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	3	1	1295	3	Y	-0-			-0-
02	1218	N	1011	-0-	-207	-0-	2	1	1009	3	Y	-0-			-0-
03	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	3	1	1002	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
10	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	155	1	4114	2	N	-0-			-0-
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	142	1	3736	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	141	1	3703	2	N	-0-			-0-
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	139	1	3692	2	N	-0-			-0-
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	130	1	3447	2	N	-0-			-0-
*03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	75	1	3688	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
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	129	1	3114	2	N	-0-			-0-
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	125	1	3130	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3334	-0-	234	234	129	1	3205	2	N	-0-			-0-
01	3460	X	3226	-0-	-234	-0-	128	1	3098	2	N	-0-			-0-
02	2900	X	2664	-0-	-236	-0-	110	1	2554	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2839	-0-	-261	-0-	119	1	2720	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 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
10	19871	X	18996	-0-	-875	-0-	735	1	18261	2	N	-0-			-0-
11	18870	X	18196	-0-	-674	-0-	732	1	17464	2	N	-0-			-0-
12	19251	X	18569	-0-	-682	-0-	725	1	17844	2	N	-0-			-0-
01	19251	X	18368	-0-	-883	-0-	747	1	17621	2	N	-0-			-0-
02	17922	X	17023	-0-	-899	-0-	708	1	16315	2	N	-0-			-0-
03	19003	X	17979	-0-	-1024	-0-	724	1	17255	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	2	N	-0-			-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	73	1	547	2	N	-0-			-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	77	1	579	2	N	-0-			-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	89	1	600	2	N	-0-			-0-
*03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	84	1	659	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 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
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	907	1	3128	3	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
11	3840	X	3712	-0-	-128	-0-	807	1	2902	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	780	1	2936	3	Y	10	1	1			11
							11	9									
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	906	1	2814	3	Y	12					23
							13	9									
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	819	1	2619	3	Y	9	32	1			-0-
							10	9									
*03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	865	1	2834	3	Y	4	1	1			3
							4	9									

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

10	4898	X	4630	-0-	-268	-0-	428	1	4202	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4340	-0-	-430	-0-	433	1	3907	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4312	-0-	-617	-0-	380	1	3932	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4414	-0-	-515	-0-	390	1	4024	2	N	-0-					-0-
*02	4466	X	4017	-0-	-449	-0-	343	1	3674	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4263	-0-	-356	-0-	358	1	3905	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

10	868	N	742	-0-	-126	-0-	69	1	673	2	N	-0-					-0-
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	77	1	697	2	N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	64	1	667	2	N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	67	1	694	2	N	-0-					-0-
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	65	1	694	2	N	-0-					-0-
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	70	1	766	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	7	1	2644	3	Y	-0-					-0-
11	2490	N	2482	-0-	-8	-0-	7	1	2475	3	Y	-0-					-0-
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	6	1	2516	3	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2575	-0-	-91	-0-	7	1	2568	3	Y	-0-					-0-
02	2407	N	2336	-0-	-71	-0-	6	1	2330	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	6	1	2424	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	53	1	1410	2	N	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	44	1	1170	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	44	1	1154	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1197	-0-	-198	-0-	44	1	1153	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1103	-0-	-57	-0-	40	1	1063	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	46	1	1103	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	7595	X	7576	-0-	-19	-0-	20	1	7556	3	Y	-0-			-0-
11	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	21	1	7601	3	Y	-0-			-0-
12	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	20	1	7838	3	Y	-0-			-0-
01	7409	X	7340	-0-	-69	-0-	19	1	7321	3	Y	-0-			-0-
02	6931	X	6873	-0-	-58	-0-	17	1	6856	3	Y	-0-			-0-
03	7409	X	7306	-0-	-103	-0-	18	1	7288	3	Y	-0-			-0-

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

10	4898	X	4872	-0-	-26	-0-	13	1	4859	3	N	-0-			-0-
11	4770	X	4621	-0-	-149	-0-	13	1	4608	3	N	-0-			-0-
12	4929	X	4749	-0-	-180	-0-	12	1	4737	3	N	-0-			-0-
01	4929	X	4599	-0-	-330	-0-	12	1	4587	3	N	-0-			-0-
02	4553	X	4325	-0-	-228	-0-	10	1	4315	3	N	-0-			-0-
*03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	12	1	4902	3	N	-0-			-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

10	3472	X	3306	-0-	-166	-0-	120	1	3186	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	3164	-0-	-166	-0-	116	1	3048	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	3219	-0-	-222	-0-	118	1	3101	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	3134	-0-	-183	-0-	114	1	3020	2	N	-0-			-0-
02	3103	X	2850	-0-	-253	-0-	104	1	2746	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	3016	-0-	-301	-0-	120	1	2896	2	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	11	1	4122	3	N	-0-			-0-
11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	11	1	3961	3	N	-0-			-0-
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	10	1	4075	3	N	-0-			-0-
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	10	1	4054	3	N	-0-			-0-
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	9	1	3721	3	N	-0-			-0-
*03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	10	1	3895	3	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

10	3875	X	3735	-0-	-140	-0-	10	1	3725	3	N	-0-			-0-
11	3690	X	3601	-0-	-89	-0-	10	1	3591	3	N	-0-			-0-
12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	10	1	3793	3	N	-0-			-0-
01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	10	1	3890	3	N	-0-			-0-
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	9	1	3677	3	N	-0-			-0-
*03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	10	1	3835	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 #: 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
10	1116	N	985	-0-	-131	-0-	3	1	982	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	771	-0-	-279	-0-	2	1	769	3	Y	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	3	1	1003	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	981	-0-	-11	-0-	3	1	978	3	Y	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	2	1	893	3	Y	-0-					-0-
*03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	3	1	1011	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
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	3	1	1125	3	Y	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	3	1	1144	3	Y	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	3	1	1214	3	Y	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	3	1	1210	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	939	-0-	-163	-0-	2	1	937	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	3	1	1189	3	Y	-0-					-0-

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
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	4	1	515	2	Y	12	12	1			-0-
							1571	3	13	9							
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	4	1	488	2	Y	1	1	1			-0-
							1495	3	1	9							
12	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	4	1	506	2	Y	13					13
							1559	3	14	9							
01	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	4	1	508	2	Y	3	16	1			-0-
							1548	3	3	9							
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	4	1	480	2	Y	13	1	1			12
							1460	3	14	9							
03	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	4	1	509	2	Y	2	14	1			-0-
							1550	3	2	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
*04	14820	X	14288	-0-	-532	-0-	37	1	14251	3	Y	-0-					-0-
*05	15159	X	14533	-0-	-626	-0-	38	1	14495	3	Y	-0-					-0-
*06	14490	X	13938	-0-	-552	-0-	36	1	13902	3	Y	-0-					-0-
*07	14911	X	14744	-0-	-167	-0-	43	1	14701	3	Y	-0-					-0-
*08	14911	X	14634	-0-	-277	-0-	35	1	14599	3	Y	-0-					-0-
*09	14280	X	14022	-0-	-258	-0-	36	1	13986	3	Y	-0-					-0-
*10	14756	X	14483	-0-	-273	-0-	39	1	14444	3	Y	-0-					-0-
*11	14280	X	13982	-0-	-298	-0-	38	1	13944	3	Y	-0-					-0-
*12	14756	X	14346	-0-	-410	-0-	36	1	14310	3	Y	-0-					-0-
*01	14632	X	14341	-0-	-291	-0-	36	1	14305	3	Y	-0-					-0-
*02	13543	X	13308	-0-	-235	-0-	32	1	13276	3	Y	-0-					-0-
03	14477	X	14102	-0-	-375	-0-	35	1	14067	3	Y	-0-					-0-

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
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	3	1	394	2	Y	5	12	1			-0-
							1203	3	6	9							
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	3	1	378	2	Y	1	1	1			-0-
							1157	3	1	9							
12	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	3	1	385	2	Y	16					16
							1189	3	18	9							
*01	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	3	1	386	2	Y	-0-	15	1	1	5	-0-
							1176	3									
*02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	3	1	378	2	Y	16	1	1			15
							1150	3	18	9							
*03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	3	1	402	2	Y	-0-	15	1			-0-
							1225	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	3	1	367	2	Y	-0-	25	1			2
							1120	3									
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	3	1	355	2	Y	1	1	1			2
							1089	3	1	9							
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	3	1	372	2	Y	-0-					2
							1147	3									
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	3	1	359	2	Y	-0-					2
							1093	3									
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	3	1	371	2	Y	-0-					2
							1128	3									
*03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	3	1	364	2	Y	-0-					2
							1108	3									

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
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	4	1	424	2	Y	3					14
							1294	3	3	9							
11	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	3	1	386	2	Y	7					21
							1182	3	8	9							
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	3	1	399	2	Y	4					25
							1229	3	4	9							
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	3	1	397	2	Y	5					30
							1208	3	6	9							
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	3	1	390	2	Y	3					33
							1186	3	3	9							
*03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	3	1	401	2	Y	7					40
							1221	3	8	9							

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
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	10	1	3883	3	Y	54	100	1			44
							59	9									
11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	10	1	3728	3	Y	77	5	1			116
							85	9									
12	4154	X	3920	-0-	-234	-0-	10	1	3875	3	Y	32	114	1			34
							35	9									
01	4154	X	4041	-0-	-113	-0-	10	1	3953	3	Y	71	9	1			96
							78	9									
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	9	1	3759	3	Y	53	69	1			80
							58	9									
03	3937	X	3926	-0-	-11	-0-	10	1	3865	3	Y	46	68	1			58
							51	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
10	3441	X	3426	-0-	-15	-0-	9	1	3400	3	Y	15	38	1			6
							17	9									
11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	9	1	3375	3	Y	23	2	1			27
							25	9									
12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	9	1	3462	3	Y	35	53	1			9
							39	9									
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	9	1	3448	3	Y	28	4	1			33
							31	9									
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	8	1	3242	3	Y	21	45	1			9
							23	9									
*03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	9	1	3472	3	Y	34	2	1			41
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	20119	X	20110	-0-	-9	-0-	728	1	19382	2	N	-0-			-0-
11	19110	X	18953	-0-	-157	-0-	692	1	18261	2	N	-0-			-0-
12	20367	X	19038	-0-	-1329	-0-	696	1	18342	2	N	-0-			-0-
01	20367	X	12465	-0-	-7902	-0-	618	1	11847	2	N	-0-			-0-
02	19053	X	13714	-0-	-5339	-0-	919	1	12795	2	N	-0-			-0-
*03	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	1391	1	19307	2	N	-0-			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 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
10	5208	X	4973	-0-	-235	-0-	180	1	4793	2	N	-0-			-0-
11	4860	X	4816	-0-	-44	-0-	176	1	4640	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	4930	-0-	-92	-0-	180	1	4750	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	4890	-0-	-101	-0-	178	1	4712	2	N	-0-			-0-
02	4669	X	4535	-0-	-134	-0-	165	1	4370	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4898	-0-	-93	-0-	98	1	4800	2	N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 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
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	2	1	575	3	Y	-0-			-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	2	1	616	3	Y	-0-			-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	2	1	625	3	Y	-0-			-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	1	1	545	3	Y	-0-			-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	1	1	561	3	Y	-0-			-0-
*03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	1	1	516	3	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 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
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	14	1	5147	3	Y	-0-			-0-
11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	13	1	4873	3	Y	-0-			-0-
12	5239	X	5054	-0-	-185	-0-	13	1	5041	3	Y	-0-			-0-
01	5239	X	5035	-0-	-204	-0-	13	1	5022	3	Y	-0-			-0-
02	4901	X	4822	-0-	-79	-0-	12	1	4810	3	Y	-0-			-0-
*03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	13	1	5261	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 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
10	1922	N	1640	-0-	-282	-0-	4	1	1636	3	N	-0-			-0-
11	1680	N	1552	-0-	-128	-0-	4	1	1548	3	N	-0-			-0-
12	1705	N	1542	-0-	-163	-0-	4	1	1538	3	N	-0-			-0-
01	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	4	1	1449	3	N	-0-			-0-
02	1508	N	1339	-0-	-169	-0-	3	1	1336	3	N	-0-			-0-
03	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	3	1	1375	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. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 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
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	7	1	2566	3	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2208	-0-	-222	-0-	6	1	2202	3	Y	-0-					-0-
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	6	1	2450	3	Y	-0-					-0-
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	7	1	2674	3	Y	-0-					-0-
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	5	1	2214	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	5	1	2184	3	Y	-0-					-0-

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
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	45	1	2584	3	N	-0-					-0-
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	53	1	2624	3	N	-0-					-0-
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	54	1	2653	3	N	-0-					-0-
01	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	32	1	2706	3	N	-0-					-0-
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	21	1	2365	3	N	-0-					-0-
*03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	32	1	2501	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
10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	7	1	2726	3	Y	-0-					-0-
11	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	7	1	2620	3	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2597	-0-	-100	-0-	7	1	2590	3	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2646	-0-	-82	-0-	7	1	2639	3	Y	-0-					-0-
02	2552	N	2521	-0-	-31	-0-	6	1	2515	3	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2537	-0-	-67	-0-	6	1	2531	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
10	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	4	1	1583	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	4	1	1546	3	Y	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	4	1	1548	3	Y	10					10
							11	9									
01	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	4	1	1542	3	Y	4					14
							4	9									
02	1508	N	1475	-0-	-33	-0-	4	1	1470	3	Y	1					15
							1	9									
03	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	4	1	1475	3	Y	6					21
							7	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
10	16399	X	15359	-0-	-1040	-0-	41	1	15318	3	Y	-0-					-0-
11	15540	X	14674	-0-	-866	-0-	40	1	14558	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
12	15015	X	15015	-0-	-0-	-0-	38	1	14968	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
01	15655	X	14934	-0-	-721	-0-	38	1	14844	3	Y	47	53	1			1
							52	9									
02	14413	X	13870	-0-	-543	-0-	33	1	13830	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
03	15345	X	14740	-0-	-605	-0-	36	1	14651	3	Y	48	47	1			5
							53	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
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	23	1	623	2	N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	23	1	614	2	N	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	24	1	639	2	N	-0-					-0-
01	651	N	642	-0-	-9	-0-	23	1	619	2	N	-0-					-0-
02	609	N	602	-0-	-7	-0-	22	1	580	2	N	-0-					-0-
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	26	1	619	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 #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

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
10	5146	X	4999	-0-	-147	-0-	181	1	4818	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4690	-0-	-290	-0-	171	1	4519	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4868	-0-	-278	-0-	178	1	4690	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4850	-0-	-265	-0-	176	1	4674	2	N	-0-					-0-
02	4785	X	4487	-0-	-298	-0-	163	1	4324	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4860	-0-	-131	-0-	194	1	4666	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

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
10	2418	N	2282	-0-	-136	-0-	83	1	2199	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2215	-0-	-65	-0-	81	1	2134	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	82	1	2171	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	80	1	2128	2	N	-0-					-0-
02	2146	N	2017	-0-	-129	-0-	73	1	1944	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2197	-0-	-66	-0-	88	1	2109	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

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
10	3007	X	2921	-0-	-86	-0-	8	1	2913	3	Y	-0-					-0-
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	8	1	2896	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	7	1	2923	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	8	1	2978	3	Y	32	31	1			1
							35	9									
02	2842	N	2787	-0-	-55	-0-	7	1	2777	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	2945	N	2916	-0-	-29	-0-	7	1	2909	3	Y	-0-					2

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

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
10	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	18	1	6780	3	N	-0-					-0-
11	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	19	1	6833	3	N	-0-					-0-
12	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	16	1	6370	3	N	-0-					-0-
01	6789	X	6662	-0-	-127	-0-	17	1	6645	3	N	-0-					-0-
02	6612	X	6471	-0-	-141	-0-	16	1	6455	3	N	-0-					-0-
03	7068	X	6961	-0-	-107	-0-	17	1	6944	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

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
10	4960	X	4724	-0-	-236	-0-	13	1	4705	3	Y	5					18
							6	9									
11	4800	X	4548	-0-	-252	-0-	13	1	4533	3	Y	2					20
							2	9									
12	4898	X	4768	-0-	-130	-0-	12	1	4752	3	Y	4	20	1			4
							4	9									
01	4805	X	4724	-0-	-81	-0-	12	1	4701	3	Y	10	2	1			12
							11	9									
02	4437	X	4434	-0-	-3	-0-	11	1	4423	3	Y	-0-					12
03	4774	X	4676	-0-	-98	-0-	12	1	4661	3	Y	3					15
							3	9									

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

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
10	7409	X	7019	-0-	-390	-0-	19	1	7000	3	N	-0-					-0-
11	7050	X	6591	-0-	-459	-0-	18	1	6573	3	N	-0-					-0-
12	7285	X	6914	-0-	-371	-0-	17	1	6897	3	N	-0-					-0-
01	7006	X	6530	-0-	-476	-0-	17	1	6513	3	N	-0-					-0-
02	6554	X	6262	-0-	-292	-0-	15	1	6247	3	N	-0-					-0-
03	7006	X	6458	-0-	-548	-0-	16	1	6442	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 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
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	2	1	860	3	N	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	2	1	810	3	N	-0-					-0-
12	868	N	830	-0-	-38	-0-	2	1	828	3	N	-0-					-0-
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	2	1	849	3	N	-0-					-0-
02	783	N	767	-0-	-16	-0-	2	1	765	3	N	-0-					-0-
*03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	2	1	875	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

10	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	8	1	935	2	Y	-0-					12
							2856	3									
11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	7	1	889	2	Y	-0-					12
							2720	3									
12	3844	X	3685	-0-	-159	-0-	7	1	902	2	Y	-0-					12
							2776	3									
01	3844	X	3652	-0-	-192	-0-	7	1	901	2	Y	1					13
							2743	3	1	9							
02	3567	X	3552	-0-	-15	-0-	6	1	877	2	Y	4					17
							2665	3	4	9							
03	3813	X	3726	-0-	-87	-0-	7	1	919	2	Y	-0-					17
							2800	3									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7052 - 9013

10	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	397	1	10562	2	N	-0-					-0-
11	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	381	1	10061	2	N	-0-					-0-
12	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	385	1	10134	2	N	-0-					-0-
01	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	377	1	9990	2	N	-0-					-0-
02	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	342	1	9080	2	N	-0-					-0-
*03	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	199	1	9783	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	845	1	2853	3	Y	-0-	1	1			37
11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	817	1	2613	3	Y	-0-					37
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	844	1	2894	3	Y	-0-	22	1			15
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	844	1	2923	3	Y	2	2	1			15
							2	9									
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	785	1	2677	3	Y	12	27	1			-0-
							13	9									
*03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	844	1	2945	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

10	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	4	1	1433	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	4	1	1353	3	Y	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	3	1	1362	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	4	1	1366	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1217	-0-	-88	-0-	3	1	1214	3	Y	-0-					-0-
*03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	3	1	1384	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

10	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	5	1	2024	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1948	-0-	-92	-0-	5	1	1943	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	5	1	1962	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	5	1	1816	3	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1747	-0-	-138	-0-	4	1	1743	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	5	1	1806	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 #: 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
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	2	1	567	3	N	-0-			-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	2	1	569	3	N	-0-			-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	1	1	568	3	N	-0-			-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	2	1	576	3	N	-0-			-0-
02	551	N	542	-0-	-9	-0-	1	1	541	3	N	-0-			-0-
*03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	1	1	569	3	N	-0-			-0-

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
10	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	52	1	1370	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	50	1	1320	2	N	-0-			-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	50	1	1324	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	50	1	1318	2	N	-0-			-0-
02	1334	N	1179	-0-	-155	-0-	43	1	1136	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1145	-0-	-219	-0-	23	1	1122	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
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	62	1	1648	2	N	-0-			-0-
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	60	1	1586	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	61	1	1609	2	N	-0-			-0-
01	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	60	1	1590	2	N	-0-			-0-
02	1595	N	1593	-0-	-2	-0-	58	1	1535	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	31	1	1514	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
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	15	1	411	2	N	-0-			-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	373	2	N	-0-			-0-
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	14	1	372	2	N	-0-			-0-
01	434	N	310	-0-	-124	-0-	11	1	299	2	N	-0-			-0-
02	377	N	220	-0-	-157	-0-	8	1	212	2	N	-0-			-0-
03	372	N	218	-0-	-154	-0-	4	1	214	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
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	3	1	1118	3	N	-0-			-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	3	1	1088	3	N	-0-			-0-
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	3	1	1118	3	N	-0-			-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	3	1	1082	3	N	-0-			-0-
02	1015	N	984	-0-	-31	-0-	2	1	982	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	3	1	1051	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
10	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	5	1	1794	3	N	-0-			-0-
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	5	1	1857	3	N	-0-			-0-
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	5	1	1921	3	N	-0-			-0-
01	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	4	1	1708	3	N	-0-			-0-
02	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	4	1	1648	3	N	-0-			-0-
03	1922	N	1705	-0-	-217	-0-	4	1	1701	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
10	4154	X	4027	-0-	-127	-0-	11	1	4016	3	Y	-0-			-0-
11	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	11	1	3877	3	Y	-0-			-0-
12	4123	X	4071	-0-	-52	-0-	10	1	4061	3	Y	-0-			-0-
01	4123	X	4045	-0-	-78	-0-	10	1	4035	3	Y	-0-			-0-
02	3857	X	3757	-0-	-100	-0-	9	1	3748	3	Y	-0-			-0-
03	4061	X	4039	-0-	-22	-0-	10	1	4029	3	Y	-0-			-0-

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
10	6913	X	6517	-0-	-396	-0-	256	1	6261	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	6252	-0-	-378	-0-	248	1	6004	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6374	-0-	-353	-0-	256	1	6118	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	6295	-0-	-370	-0-	256	1	6039	2	N	-0-					-0-
02	6177	X	5817	-0-	-360	-0-	239	1	5578	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6131	-0-	-379	-0-	256	1	5875	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
10	6076	X	5851	-0-	-225	-0-	225	1	5626	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5635	-0-	-215	-0-	217	1	5418	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5762	-0-	-221	-0-	224	1	5538	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5692	-0-	-260	-0-	224	1	5468	2	N	-0-					-0-
02	5539	X	5305	-0-	-234	-0-	216	1	5089	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5598	-0-	-261	-0-	225	1	5373	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
10	527	N	331	-0-	-196	-0-	8	1	323	2	N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	395	2	N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	4	1	392	2	N	-0-					-0-
02	406	N	397	-0-	-9	-0-	16	1	381	2	N	-0-					-0-
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1085	N	702	-0-	-383	-0-	48	1	654	2	N	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	74	1	1012	2	N	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	94	1	1303	2	N	-0-					-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	72	1	998	2	N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	76	1	1059	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	72	1	1029	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
10	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	137	1	1343	2	Y	-0-					3
11	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	141	1	1268	2	Y	-0-					3
12	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	129	1	1335	2	Y	-0-					3
01	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	129	1	1334	2	Y	-0-					3
*02	1363	N	1359	-0-	-4	-0-	116	1	1243	2	Y	-0-					3
*03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	123	1	1336	2	Y	2					5
							2	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

10	2232	N	1653	-0-	-579	-0-	169	1	1484	2	N	-0-					-0-
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	224	1	1812	2	N	-0-					-0-
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	243	1	1915	2	N	-0-					-0-
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	247	1	1885	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	1908	-0-	-64	-0-	239	1	1669	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1780	-0-	-390	-0-	212	1	1568	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

10	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	279	1	1856	2	N	-0-					-0-
11	1590	X	949	-0-	-641	-0-	132	1	817	2	N	-0-					-0-
12	1643	X	1074	-0-	-569	-0-	150	1	924	2	N	-0-					-0-
01	1643	X	967	-0-	-676	-0-	142	1	825	2	N	-0-					-0-
02	1537	X	1301	-0-	-236	-0-	199	1	1102	2	N	-0-					-0-
*03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	529	1	3083	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

10	1116	N	640	-0-	-476	-0-	83	1	557	2	N	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	220	1	1367	2	N	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	164	1	1003	2	N	-0-					-0-
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	230	1	1339	2	N	-0-					-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	227	1	1260	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	939	-0-	-239	-0-	138	1	801	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

10	3100	X	2789	-0-	-311	-0-	101	1	2688	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2469	-0-	-381	-0-	99	1	2370	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2568	-0-	-377	-0-	95	1	2473	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2536	-0-	-409	-0-	96	1	2440	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	2331	-0-	-337	-0-	90	1	2241	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2413	-0-	-377	-0-	96	1	2317	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	5	1	1718	3	Y	-0-					-0-
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	5	1	1656	3	Y	-0-					-0-
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	4	1	1692	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	4	1	1685	3	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1572	-0-	-23	-0-	4	1	1568	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	4	1	1657	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

10	3193	X	3076	-0-	-117	-0-	8	1	3068	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2880	-0-	-210	-0-	8	1	2872	3	Y	-0-					-0-
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	7	1	2911	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2956	-0-	-206	-0-	8	1	2948	3	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	7	1	2893	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	8	1	3013	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 #: 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
10	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	361	1	2950	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	2407	-0-	-833	-0-	251	1	2156	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	2338	-0-	-1010	-0-	274	1	2064	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	2583	-0-	-765	-0-	305	1	2278	2	N	-0-			-0-
02	3132	X	1593	-0-	-1539	-0-	206	1	1387	2	N	-0-			-0-
*03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	435	1	3427	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
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	103	1	2555	2	N	-0-			-0-
11	2550	N	2541	-0-	-9	-0-	102	1	2439	2	N	-0-			-0-
12	2635	N	2605	-0-	-30	-0-	103	1	2502	2	N	-0-			-0-
01	2666	N	2561	-0-	-105	-0-	103	1	2458	2	N	-0-			-0-
02	2465	N	2320	-0-	-145	-0-	98	1	2222	2	N	-0-			-0-
03	2604	N	2434	-0-	-170	-0-	99	1	2335	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
10	3503	X	3393	-0-	-110	-0-	314	1	3079	2	Y	-0-			-0-
11	3390	X	3092	-0-	-298	-0-	309	1	2783	2	Y	-0-			-0-
12	3937	X	2980	-0-	-957	-0-	263	1	2717	2	Y	-0-			-0-
01	3937	X	2887	-0-	-1050	-0-	255	1	2632	2	Y	-0-			-0-
*02	3596	X	2621	-0-	-975	-0-	224	1	2397	2	Y	-0-			-0-
03	3379	X	3354	-0-	-25	-0-	282	1	3072	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
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	2	1	820	3	Y	-0-			2
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	2	1	581	3	Y	-0-			2
12	992	N	536	-0-	-456	-0-	1	1	535	3	Y	-0-			2
01	837	N	493	-0-	-344	-0-	1	1	492	3	Y	-0-			2
02	551	N	460	-0-	-91	-0-	1	1	459	3	Y	-0-			2
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	1	1	560	3	Y	-0-			2

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
10	2573	X	1873	-0-	-700	-0-	5	1	1868	3	Y	-0-			-0-
11	2010	N	1743	-0-	-267	-0-	5	1	1738	3	Y	-0-			-0-
12	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	5	1	1781	3	Y	-0-			-0-
01	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	4	1	1738	3	Y	-0-			-0-
02	1682	N	1583	-0-	-99	-0-	4	1	1579	3	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	4	1	1702	3	Y	-0-			-0-

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
10	3317	X	3077	-0-	-240	-0-	111	1	2966	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2865	-0-	-255	-0-	105	1	2760	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	2983	-0-	-148	-0-	109	1	2874	2	N	-0-			-0-
01	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	110	1	2906	2	N	-0-			-0-
02	2929	X	2776	-0-	-153	-0-	101	1	2675	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2882	-0-	-187	-0-	58	1	2824	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

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
10	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	6	1	2244	3	N	-0-			-0-
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	6	1	2237	3	N	-0-			-0-
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	6	1	2316	3	N	-0-			-0-
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	6	1	2287	3	N	-0-			-0-
02	2175	N	2120	-0-	-55	-0-	5	1	2115	3	N	-0-			-0-
03	2325	N	2244	-0-	-81	-0-	6	1	2238	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
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	4	1	1600	3	Y	-0-			-0-
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	4	1	1529	3	Y	-0-			-0-
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	4	1	1602	3	Y	-0-			-0-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	4	1	1593	3	Y	-0-			-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	4	1	1483	3	Y	-0-			-0-
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	4	1	1577	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
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	5	1	1797	3	Y	-0-			-0-
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	5	1	1787	3	Y	-0-			-0-
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	5	1	1782	3	Y	-0-			-0-
01	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	5	1	1773	3	Y	-0-			-0-
02	1711	N	1604	-0-	-107	-0-	4	1	1600	3	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	4	1	1759	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
10	465	N	354	-0-	-111	-0-	1	1	353	3	N	-0-			-0-
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	1	1	379	3	N	-0-			-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	1	1	393	3	N	-0-			-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	1	1	383	3	N	-0-			-0-
02	377	N	336	-0-	-41	-0-	1	1	335	3	N	-0-			-0-
*03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	1	1	428	3	N	-0-			-0-

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
10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	11	1	4162	3	Y	-0-			-0-
11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	12	1	4186	3	Y	-0-			-0-
12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	11	1	4227	3	Y	-0-			-0-
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	11	1	4225	3	Y	-0-			-0-
02	4060	X	3936	-0-	-124	-0-	9	1	3927	3	Y	-0-			-0-
03	4340	X	4122	-0-	-218	-0-	10	1	4112	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
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	5	1	1902	3	N	-0-			-0-
11	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	5	1	1851	3	N	-0-			-0-
12	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	5	1	1770	3	N	-0-			-0-
01	1922	N	1450	-0-	-472	-0-	4	1	1446	3	N	-0-			-0-
02	1798	N	1215	-0-	-583	-0-	3	1	1212	3	N	-0-			-0-
03	1767	N	1075	-0-	-692	-0-	3	1	1072	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
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	9	1	3445	3	N	-0-			-0-
11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	9	1	3169	3	N	-0-			-0-
12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	8	1	3213	3	N	-0-			-0-
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	8	1	3297	3	N	-0-			-0-
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	7	1	2965	3	N	-0-			-0-
*03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	8	1	3196	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-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
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	3	1	959	3	N	-0-			-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	3	1	918	3	N	-0-			-0-
12	961	N	893	-0-	-68	-0-	2	1	891	3	N	-0-			-0-
01	961	N	872	-0-	-89	-0-	2	1	870	3	N	-0-			-0-
02	899	N	820	-0-	-79	-0-	2	1	818	3	N	-0-			-0-
03	899	N	859	-0-	-40	-0-	2	1	857	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
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	5	1	1891	3	N	-0-			-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	5	1	1843	3	N	-0-			-0-
12	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	5	1	1904	3	N	-0-			-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	5	1	1922	3	N	-0-			-0-
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	4	1	1801	3	N	-0-			-0-
03	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	5	1	1861	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
10	4061	X	4011	-0-	-50	-0-	11	1	4000	3	N	-0-			-0-
11	3930	X	3859	-0-	-71	-0-	11	1	3848	3	N	-0-			-0-
12	4061	X	3913	-0-	-148	-0-	10	1	3903	3	N	-0-			-0-
01	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	10	1	3988	3	N	-0-			-0-
02	3741	X	3644	-0-	-97	-0-	9	1	3635	3	N	-0-			-0-
03	3999	X	3859	-0-	-140	-0-	10	1	3849	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
10	5208	X	5054	-0-	-154	-0-	14	1	5040	3	N	-0-			-0-
11	5220	X	4624	-0-	-596	-0-	13	1	4611	3	N	-0-			-0-
12	5394	X	4872	-0-	-522	-0-	12	1	4860	3	N	-0-			-0-
01	5394	X	4564	-0-	-830	-0-	12	1	4552	3	N	-0-			-0-
02	4988	X	4379	-0-	-609	-0-	11	1	4368	3	N	-0-			-0-
03	5053	X	4937	-0-	-116	-0-	12	1	4925	3	N	-0-			-0-

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
10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	10	1	3712	3	Y	-0-			-0-
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	10	1	3557	3	Y	-0-			-0-
12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	9	1	3646	3	Y	-0-			-0-
01	3751	X	3570	-0-	-181	-0-	9	1	3561	3	Y	-0-			-0-
02	3480	X	3392	-0-	-88	-0-	8	1	3384	3	Y	-0-			-0-
03	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	9	1	3521	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 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
10	4619	X	4543	-0-	-76	-0-	12	1	4531	3	N	-0-			-0-
11	4470	X	4268	-0-	-202	-0-	12	1	4256	3	N	-0-			-0-
12	4526	X	4463	-0-	-63	-0-	11	1	4452	3	N	-0-			-0-
01	4557	X	4375	-0-	-182	-0-	11	1	4364	3	N	-0-			-0-
02	4263	X	4155	-0-	-108	-0-	10	1	4145	3	N	-0-			-0-
03	4557	X	4437	-0-	-120	-0-	11	1	4426	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	4	1	1417	3	Y	-0-			-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	4	1	1361	3	Y	-0-			-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	4	1	1404	3	Y	-0-			-0-
01	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	4	1	1393	3	Y	-0-			-0-
02	1334	N	1294	-0-	-40	-0-	3	1	1291	3	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	3	1	1370	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 WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 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
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	3	1	1057	3	Y	-0-					17
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	3	1	1042	3	Y	-0-					17
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	3	1	1127	3	Y	-0-					17
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	3	1	1269	3	Y	-0-					17
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	3	1	1204	3	Y	-0-					17
*03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	3	1	1318	3	Y	-0-					17

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	15562	X	14371	-0-	-1191	-0-	520	1	13851	2	N	-0-					-0-
11	15060	X	13547	-0-	-1513	-0-	495	1	13052	2	N	-0-					-0-
12	14973	X	14172	-0-	-801	-0-	518	1	13654	2	N	-0-					-0-
01	14880	X	13706	-0-	-1174	-0-	498	1	13208	2	N	-0-					-0-
02	13659	X	12836	-0-	-823	-0-	466	1	12370	2	N	-0-					-0-
03	14384	X	13854	-0-	-530	-0-	553	1	13301	2	N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	5	1	1845	3	N	-0-					3
11	1740	N	1699	-0-	-41	-0-	5	1	1694	3	N	-0-					3
12	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	4	1	1755	3	N	-0-					3
01	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	5	1	1819	3	N	-0-					3
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	4	1	1679	3	N	-0-					3
*03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	4	1	1794	3	N	2					5
							2	9									

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

10	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	5	1	1960	3	Y	5					12
							6	9									
11	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	5	1	1747	3	Y	13	17	1			8
							14	9									
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	5	1	1925	3	Y	10					18
							11	9									
01	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	5	1	1820	3	Y	10	21	1			7
							11	9									
02	1711	N	1694	-0-	-17	-0-	4	1	1677	3	Y	12	1	1			18
							13	9									
03	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	4	1	1749	3	Y	9	17	1			10
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

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
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	5	1	1719	3	Y	30					33
							33	9									
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	5	1	1667	3	Y	-0-					33
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	4	1	1701	3	Y	18	48	1			3
							20	9									
01	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	4	1	1705	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	1624	N	1606	-0-	-18	-0-	4	1	1557	3	Y	41	30	1			14
							45	9									
03	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	4	1	1680	3	Y	10	1	1			23
							11	9									

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

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
10	6479	X	6332	-0-	-147	-0-	229	1	6103	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5749	-0-	-491	-0-	210	1	5539	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	6189	-0-	-228	-0-	226	1	5963	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5815	-0-	-509	-0-	211	1	5604	2	N	-0-					-0-
02	5916	X	5362	-0-	-554	-0-	195	1	5167	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5713	-0-	-611	-0-	114	1	5599	2	N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

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
10	5642	X	5543	-0-	-99	-0-	201	1	5342	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5356	-0-	-74	-0-	196	1	5160	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5475	-0-	-136	-0-	200	1	5275	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5440	-0-	-109	-0-	198	1	5242	2	N	-0-					-0-
02	5191	X	5051	-0-	-140	-0-	183	1	4868	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5372	-0-	-177	-0-	107	1	5265	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

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
10	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	17	1	6360	3	Y	-0-					-0-
11	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	17	1	6128	3	Y	-0-					-0-
12	6417	X	6365	-0-	-52	-0-	16	1	6349	3	Y	-0-					-0-
01	6386	X	6333	-0-	-53	-0-	16	1	6317	3	Y	-0-					-0-
02	5974	X	5928	-0-	-46	-0-	14	1	5914	3	Y	-0-					-0-
03	6386	X	6276	-0-	-110	-0-	16	1	6260	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

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
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	64	1	1702	2	N	-0-					-0-
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	67	1	1756	2	N	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	63	1	1668	2	N	-0-					-0-
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	85	1	2261	2	N	-0-					-0-
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	77	1	2046	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	65	1	1557	2	N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

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
10	3782	X	3718	-0-	-64	-0-	10	1	3708	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3568	-0-	-92	-0-	10	1	3558	3	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3755	-0-	-27	-0-	10	1	3745	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3686	-0-	-96	-0-	9	1	3677	3	Y	-0-					-0-
02	3480	X	3449	-0-	-31	-0-	8	1	3441	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3649	-0-	-102	-0-	9	1	3640	3	Y	-0-					-0-

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 #: 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
10	8742	X	8338	-0-	-404	-0-	302	1	8036	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	8008	-0-	-452	-0-	292	1	7716	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	8101	-0-	-424	-0-	296	1	7805	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	8016	-0-	-416	-0-	291	1	7725	2	N	-0-					-0-
02	7888	X	7547	-0-	-341	-0-	274	1	7273	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	8033	-0-	-306	-0-	320	1	7713	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
10	3317	X	3209	-0-	-108	-0-	9	1	3200	3	N	-0-					-0-
11	3210	X	3142	-0-	-68	-0-	9	1	3133	3	N	-0-					-0-
12	3317	X	3248	-0-	-69	-0-	8	1	3240	3	N	-0-					-0-
01	3317	X	3260	-0-	-57	-0-	8	1	3252	3	N	-0-					-0-
02	3045	X	2983	-0-	-62	-0-	7	1	2976	3	N	-0-					-0-
03	3255	X	3199	-0-	-56	-0-	8	1	3191	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
10	2542	N	2481	-0-	-61	-0-	7	1	2474	3	N	-0-					-0-
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	7	1	2478	3	N	-0-					-0-
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	7	1	2580	3	N	-0-					-0-
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	6	1	2511	3	N	-0-					-0-
02	2407	N	2298	-0-	-109	-0-	6	1	2292	3	N	-0-					-0-
*03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	6	1	2605	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
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	4	1	1334	3	N	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	4	1	1292	3	N	-0-					-0-
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	4	1	1536	3	N	-0-					-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	4	1	1604	3	N	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1627	3	N	-0-					-0-
*03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	4	1	1691	3	N	-0-					-0-

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
10	3038	X	2961	-0-	-77	-0-	8	1	2953	3	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2847	-0-	-33	-0-	8	1	2839	3	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2847	-0-	-129	-0-	7	1	2840	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3261	-0-	161	161	8	1	3253	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3242	-0-	342	503	8	1	3234	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3684	-0-	584	1087	9	1	3675	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
10	3131	X	2879	-0-	-252	-0-	8	1	2871	3	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2670	-0-	-360	-0-	7	1	2663	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	7	1	2644	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2869	-0-	-138	-0-	7	1	2862	3	Y	-0-					-0-
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	7	1	2840	3	Y	-0-					-0-
*03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	8	1	3118	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
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	4	1	1372	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	4	1	1286	3	Y	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	3	1	1260	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	3	1	1264	3	Y	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	3	1	1255	3	Y	-0-					-0-
*03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	3	1	1314	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	30	1	11305	3	Y	-0-					28
11	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	29	1	10694	3	Y	-0-					28
12	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	26	1	10101	3	Y	-0-					28
01	11346	X	10184	-0-	-1162	-0-	26	1	10158	3	Y	-0-					28
02	10614	X	9343	-0-	-1271	-0-	22	1	9321	3	Y	-0-					28
03	11346	X	10463	-0-	-883	-0-	26	1	10437	3	Y	-0-					28

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	690	1	3034	3	Y	-0-					-0-
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	603	1	3284	3	Y	-0-					-0-
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	690	1	3045	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3700	-0-	-20	-0-	690	1	3010	3	Y	-0-					-0-
02	3770	X	3109	-0-	-661	-0-	644	1	2465	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3925	-0-	-105	-0-	690	1	3235	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

10	2635	N	2604	-0-	-31	-0-	7	1	2597	3	Y	-0-					-0-
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	7	1	2530	3	Y	-0-					-0-
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	7	1	2631	3	Y	-0-					-0-
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	7	1	2598	3	Y	-0-					-0-
02	2465	N	2432	-0-	-33	-0-	6	1	2426	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2577	-0-	-58	-0-	6	1	2571	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	2	1	631	3	Y	-0-					3
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					3
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	2	1	605	3	Y	-0-					3
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					3
02	609	N	586	-0-	-23	-0-	1	1	585	3	Y	-0-					3
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	1	1	579	3	Y	-0-					3

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

10	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	176	1	4687	2	N	-0-					-0-
11	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	186	1	4905	2	N	-0-					-0-
12	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	177	1	4664	2	N	-0-					-0-
01	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	198	1	5243	2	N	-0-					-0-
02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	198	1	5251	2	N	-0-					-0-
*03	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	202	1	4867	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

10	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	3	1	1278	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	3	1	1208	3	Y	-0-					-0-
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	3	1	1274	3	Y	-0-					-0-
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	3	1	1276	3	Y	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	3	1	1325	3	Y	-0-					-0-
*03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	3	1	1356	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	5	1	1751	3	N	-0-					-0-
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	5	1	1922	3	N	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	5	1	2043	3	N	-0-					-0-
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	5	1	1972	3	N	-0-					-0-
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	5	1	1887	3	N	-0-					-0-
*03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	5	1	1911	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7110 - 10330

10	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	30	1	11354	3	N	-0-					-0-
11	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	29	1	10638	3	N	-0-					-0-
12	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	27	1	10845	3	N	-0-					-0-
01	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	27	1	10682	3	N	-0-					-0-
02	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	24	1	9868	3	N	-0-					-0-
*03	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	26	1	10364	3	N	-0-					-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

10	4061	X	3852	-0-	-209	-0-	14	1	3830	3	Y	7	72	1			9
							8	9									
11	3930	X	3786	-0-	-144	-0-	14	1	3759	3	Y	12	4	1			17
							13	9									
12	4061	X	260	-0-	-3801	-0-	1	1	248	3	Y	10	4	1			23
							11	9									
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	20	1			3
02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	12	1	3687	3	Y	11	1	1			13
							12	9									
*03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	15	1	4384	3	Y	9					22
							10	9									

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	4960	X	4835	-0-	-125	-0-	175	1	4660	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4596	-0-	-264	-0-	168	1	4428	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4643	-0-	-379	-0-	170	1	4473	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4587	-0-	-435	-0-	167	1	4420	2	N	-0-					-0-
02	4582	X	4166	-0-	-416	-0-	151	1	4015	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4143	-0-	-693	-0-	83	1	4060	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 #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 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
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	5	1	1821	3	Y	-0-			-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	5	1	1753	3	Y	-0-			-0-
12	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	4	1	1742	3	Y	-0-			-0-
01	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	4	1	1722	3	Y	-0-			-0-
02	1711	N	1618	-0-	-93	-0-	4	1	1614	3	Y	-0-			-0-
03	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	4	1	1706	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	9	1	3244	3	Y	-0-			-0-
11	3270	X	3239	-0-	-31	-0-	9	1	3230	3	Y	-0-			-0-
12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	8	1	3277	3	Y	-0-			-0-
01	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	8	1	3241	3	Y	-0-			-0-
02	3132	X	2850	-0-	-282	-0-	7	1	2843	3	Y	-0-			-0-
03	3348	X	2977	-0-	-371	-0-	7	1	2970	3	Y	-0-			-0-

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
10	10354	X	9991	-0-	-363	-0-	362	1	9629	2	N	-0-			-0-
11	10020	X	9542	-0-	-478	-0-	348	1	9194	2	N	-0-			-0-
12	10261	X	9701	-0-	-560	-0-	355	1	9346	2	N	-0-			-0-
01	10230	X	9586	-0-	-644	-0-	349	1	9237	2	N	-0-			-0-
02	9483	X	8857	-0-	-626	-0-	322	1	8535	2	N	-0-			-0-
03	9982	X	9377	-0-	-605	-0-	374	1	9003	2	N	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 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
10	3968	X	3910	-0-	-58	-0-	10	1	3900	3	Y	-0-			6
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	10	1	3781	3	Y	-0-			6
12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	10	1	3930	3	Y	-0-			6
01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	10	1	3896	3	Y	-0-			6
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	9	1	3639	3	Y	-0-			6
*03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	10	1	3872	3	Y	-0-			6

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 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
10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	183	1	4874	2	N	-0-			-0-
11	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	177	1	4663	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	4890	-0-	-163	-0-	179	1	4711	2	N	-0-			-0-
01	5053	X	4896	-0-	-157	-0-	178	1	4718	2	N	-0-			-0-
02	4727	X	4519	-0-	-208	-0-	164	1	4355	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	4703	-0-	-350	-0-	94	1	4609	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 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
10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	179	1	4761	2	N	-0-			-0-
11	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	170	1	4493	2	N	-0-			-0-
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	172	1	4539	2	N	-0-			-0-
01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	169	1	4474	2	N	-0-			-0-
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	155	1	4101	2	N	-0-			-0-
*03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	90	1	4443	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. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 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
10	4526	X	3442	-0-	-1084	-0-	9	1	3433	3	Y	-0-					-0-
11	5100	X	33	-0-	-5067	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	9	1	3709	3	Y	-0-					-0-
01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	14	1	5665	3	Y	-0-					-0-
02	5162	X	4932	-0-	-230	-0-	12	1	4920	3	Y	-0-					-0-
*03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	13	1	5076	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 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
10	14880	X	14257	-0-	-623	-0-	516	1	13741	2	N	-0-					-0-
11	14250	X	13773	-0-	-477	-0-	503	1	13270	2	N	-0-					-0-
12	14570	X	14029	-0-	-541	-0-	513	1	13516	2	N	-0-					-0-
01	14353	X	13910	-0-	-443	-0-	506	1	13404	2	N	-0-					-0-
02	13340	X	12873	-0-	-467	-0-	468	1	12405	2	N	-0-					-0-
03	14260	X	13613	-0-	-647	-0-	543	1	13070	2	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 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
10	5301	X	4793	-0-	-508	-0-	13	1	4780	3	N	-0-					-0-
11	5010	X	4702	-0-	-308	-0-	13	1	4689	3	N	-0-					-0-
12	5177	X	5028	-0-	-149	-0-	13	1	5015	3	N	-0-					-0-
01	5022	X	4939	-0-	-83	-0-	13	1	4926	3	N	-0-					-0-
02	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	11	1	4663	3	N	-0-					-0-
*03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	13	1	5146	3	N	-0-					-0-

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
10	992	N	964	-0-	-28	-0-	957	3	7	9	Y	6	10	1			8
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	3	2	9	Y	2	10	1			-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1220	3	21	9	Y	19					19
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-	19	1			-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1196	3	20	9	Y	18	1	1			17
03	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1102	3	3	9	Y	3	20	1			-0-

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
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1157	3	9	9	Y	8	10	1			8
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	896	3	1	9	Y	1	8	1			1
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1087	3	22	9	Y	20					21
01	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1032	3	1	9	Y	1	21	1			1
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1104	3	22	9	Y	20	1	1			20
03	1116	N	865	-0-	-251	-0-	861	3	4	9	Y	4	24	1			-0-

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
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1030	3	10	9	Y	9	12	1			10
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	925	3	3	9	Y	3	13	1			-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1223	3	24	9	Y	22					22
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1106	3	3	9	Y	3	25	1			-0-
*02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1029	3	30	9	Y	27	1	1			26
03	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1137	3			Y	-0-	26	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	3	1	1054	3	Y	3					18
							3	9									
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	3	1	1078	3	Y	2					20
							2	9									
12	1116	N	822	-0-	-294	-0-	2	1	818	3	Y	2					22
							2	9									
01	1054	N	680	-0-	-374	-0-	2	1	678	3	Y	-0-					22
02	1044	N	978	-0-	-66	-0-	2	1	970	3	Y	5	21	1			6
							6	9									
*03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	3	1	1249	3	Y	11	1	1			16
							12	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
10	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	354	1	3105	2	N	-0-					-0-
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	461	1	3725	2	N	-0-					-0-
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	434	1	3424	2	N	-0-					-0-
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	440	1	3359	2	N	-0-					-0-
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	417	1	2904	2	N	-0-					-0-
*03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	437	1	3231	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
10	4216	X	4161	-0-	-55	-0-	385	1	3776	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3781	-0-	-299	-0-	377	1	3404	2	N	-0-					-0-
12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	370	1	3830	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	4121	-0-	-64	-0-	364	1	3757	2	N	-0-					-0-
*02	3886	X	3796	-0-	-90	-0-	324	1	3472	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	4058	-0-	-127	-0-	341	1	3717	2	N	-0-					-0-

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
10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	218	1	5804	2	N	-0-					-0-
11	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	210	1	5540	2	N	-0-					-0-
12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	211	1	5552	2	N	-0-					-0-
01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	207	1	5474	2	N	-0-					-0-
02	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	187	1	4969	2	N	-0-					-0-
*03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	108	1	5300	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
10	1736	X	1203	-0-	-533	-0-	3	1	1200	3	Y	-0-					-0-
11	1680	X	1356	-0-	-324	-0-	4	1	1352	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	1289	-0-	-1904	-0-	3	1	1286	3	Y	-0-					-0-
01	1736	X	1070	-0-	-666	-0-	3	1	1047	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	1305	X	950	-0-	-355	-0-	2	1	947	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1395	X	1099	-0-	-296	-0-	3	1	1096	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
10	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	205	1	5047	2	N	-0-					-0-
11	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	209	1	4977	2	N	-0-					-0-
12	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	207	1	5015	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	212	1	5027	2	N	-0-					-0-
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	202	1	4609	2	N	-0-					-0-
*03	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	206	1	4859	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	8773	X	8410	-0-	-363	-0-	22	1	8388	3	Y	-0-					2
11	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	23	1	8426	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
12	8494	X	8468	-0-	-26	-0-	21	1	8447	3	Y	-0-					2
01	8494	X	8361	-0-	-133	-0-	21	1	8339	3	Y	1					3
							1	9									
02	8178	X	7542	-0-	-636	-0-	18	1	7524	3	Y	-0-					3
03	8742	X	8285	-0-	-457	-0-	20	1	8265	3	Y	-0-					3

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
10	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	294	1	7835	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6161	-0-	-589	-0-	225	1	5936	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6372	-0-	-603	-0-	233	1	6139	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	5974	-0-	-1001	-0-	217	1	5757	2	N	-0-					-0-
02	6525	X	5613	-0-	-912	-0-	204	1	5409	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	5887	-0-	-1088	-0-	117	1	5770	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
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2143	-0-	-47	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
*03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			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
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

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
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	4	1	1390	3	N	-0-					-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	4	1	1307	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	3	1	1321	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	3	1	1247	3	N	-0-					-0-
02	1276	N	1127	-0-	-149	-0-	3	1	1124	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	3	1	1149	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
10	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	8	1	2806	3	N	-0-					-0-
11	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	8	1	2717	3	N	-0-					-0-
12	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	7	1	2721	3	N	-0-					-0-
01	2852	X	2715	-0-	-137	-0-	7	1	2708	3	N	-0-					-0-
02	2639	X	2479	-0-	-160	-0-	6	1	2473	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	2640	-0-	-181	-0-	7	1	2633	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 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
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	4	1	1303	3	Y	-0-					5
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	4	1	1259	3	Y	-0-					5
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	3	1	1303	3	Y	-0-					5
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	3	1	1310	3	Y	-0-					5
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	3	1	1221	3	Y	-0-					5
*03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	3	1	1273	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
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	9	1	3493	3	N	-0-					-0-
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	9	1	3384	3	N	-0-					-0-
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	8	1	3314	3	N	-0-					-0-
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	9	1	3439	3	N	-0-					-0-
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	8	1	3229	3	N	-0-					-0-
*03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	9	1	3438	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
10	3100	N	2591	-0-	-509	999	7	1	2584	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2581	-0-	-419	580	7	1	2574	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2647	-0-	-453	127	7	1	2640	3	Y	-0-					-0-
01	2692	N	2565	-0-	-127	-0-	7	1	2558	3	Y	-0-					-0-
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	6	1	2480	3	Y	-0-					-0-
*03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	7	1	2828	3	Y	-0-					-0-

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
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	13	1	442	2	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	4	1	300	2	N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	2	N	-0-					-0-
01	465	N	372	-0-	-93	-0-	14	1	358	2	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	2	N	-0-					-0-
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	335	2	N	-0-					-0-

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
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	3	1	9	Y	1					3
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	683	3	3	9	Y	3					6
12	1085	N	983	-0-	-102	-0-	970	3	13	9	Y	12					18
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	872	3	7	9	Y	6					24
*02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	768	3	2	9	Y	2	24	1			2
03	992	N	796	-0-	-196	-0-	792	3	4	9	Y	4	1	1			5

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
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1079	3	9	9	Y	8					26
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1075	3	2	9	Y	2					28
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1198	3	9	9	Y	8					36
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1180	3	3	9	Y	3					39
*02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1071	3	4	9	Y	4	37	1			6
03	1209	N	1037	-0-	-172	-0-	1025	3	12	9	Y	11	2	1			15

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
10	372	N	270	-0-	-102	-0-	3	1	267	2	N	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	9	1	287	2	N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	348	2	N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	2	N	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	9	1	353	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 #: 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
10	868	N	778	-0-	-90	-0-	776	3	2	9	Y	2					15
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	3	2	9	Y	2					17
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	3	2	9	Y	2					19
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1020	3	4	9	Y	4					23
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	967	3	8	9	Y	7	27	1			3
*03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	822	3	3	9	Y	3	1	1			5

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
10	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	5	1	1393	3	N	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	5	1	1326	3	N	-0-					-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	5	1	1427	3	N	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	5	1	1403	3	N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	4	1	1309	3	N	-0-					-0-
*03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	5	1	1442	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
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	3	1	1217	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	3	1	1157	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	3	1	1185	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	3	1	1203	3	N	-0-					-0-
02	1131	N	1118	-0-	-13	-0-	3	1	1115	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	3	1	1091	3	N	-0-					-0-

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
10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	119	1	3158	2	N	-0-					-0-
11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	118	1	3125	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3372	-0-	272	272	123	1	3249	2	N	-0-					-0-
01	3611	X	3339	-0-	-272	-0-	121	1	3218	2	N	-0-					-0-
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	112	1	2974	2	N	-0-					-0-
*03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	66	1	3252	2	N	-0-					-0-

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
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	2	1	745	3	Y	-0-					2
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	2	1	536	3	Y	-0-					2
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	1	1	526	3	Y	-0-					2
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	2	1	803	3	Y	-0-					2
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	2	1	713	3	Y	-0-					2
*03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	2	1	750	3	Y	-0-					2

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 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
10	7254	X	7046	-0-	-208	-0-	19	1	7027	3	Y	-0-					-0-
11	6990	X	6748	-0-	-242	-0-	19	1	6729	3	Y	-0-					-0-
12	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	17	1	6888	3	Y	3					3
							3	9									
01	7099	X	6903	-0-	-196	-0-	17	1	6823	3	Y	57	59	1			1
							63	9									
02	6583	X	6385	-0-	-198	-0-	15	1	6366	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	7037	X	6742	-0-	-295	-0-	17	1	6699	3	Y	24	25	1			1
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 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
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	84	1	2099	2	N	-0-					-0-
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	83	1	2001	2	N	-0-					-0-
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	85	1	2069	2	N	-0-					-0-
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	87	1	2063	2	N	-0-					-0-
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	80	1	1811	2	N	-0-					-0-
*03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	87	1	2043	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 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
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	1	1	366	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	1	1	234	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 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
10	7502	X	6165	-0-	-1337	-0-	16	1	6149	3	Y	-0-					-0-
11	7830	X	5228	-0-	-2602	-0-	14	1	5214	3	Y	-0-					-0-
12	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	13	1	5177	3	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4926	-0-	-127	-0-	12	1	4914	3	Y	-0-					-0-
02	4727	X	4300	-0-	-427	-0-	10	1	4290	3	Y	-0-					-0-
03	5053	X	4380	-0-	-673	-0-	11	1	4369	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	22134	X	21414	-0-	-720	-0-	775	1	20639	2	N	-0-					-0-
11	21270	X	20503	-0-	-767	-0-	749	1	19754	2	N	-0-					-0-
12	21917	X	20966	-0-	-951	-0-	767	1	20199	2	N	-0-					-0-
01	21607	X	20742	-0-	-865	-0-	754	1	19988	2	N	-0-					-0-
02	20126	X	19285	-0-	-841	-0-	700	1	18585	2	N	-0-					-0-
03	21421	X	20618	-0-	-803	-0-	822	1	19796	2	N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 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
10	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	4	1	1326	3	Y	4					31
							4	9									
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	4	1	1437	3	Y	-0-					31
12	1519	N	1261	-0-	-258	-0-	3	1	1256	3	Y	2					33
							2	9									
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	4	1	1687	3	Y	6					39
							7	9									
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	4	1	1545	3	Y	-0-	23	1			16
*03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	4	1	1623	3	Y	15	1	1			30
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 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
10	4030	X	3883	-0-	-147	-0-	159	1	3724	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3731	-0-	-109	-0-	154	1	3577	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3796	-0-	-141	-0-	157	1	3639	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	159	1	3587	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3467	-0-	-216	-0-	149	1	3318	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3599	-0-	-276	-0-	155	1	3444	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

10	10075	X	9633	-0-	-442	-0-	349	1	9284	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	8420	-0-	-1000	-0-	307	1	8113	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	9480	-0-	-409	-0-	347	1	9133	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	8117	-0-	-1772	-0-	295	1	7822	2	N	-0-					-0-
02	9251	X	8151	-0-	-1100	-0-	296	1	7855	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	9602	-0-	-39	-0-	192	1	9410	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

10	2139	N	2109	-0-	-30	-0-	76	1	2033	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	2015	-0-	-55	-0-	74	1	1941	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	75	1	1983	2	N	-0-					-0-
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	81	1	2156	2	N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	74	1	1965	2	N	-0-					-0-
*03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	71	1	2090	2	N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

10	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	189	1	5030	2	N	-0-					-0-
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	184	1	4844	2	N	-0-					-0-
12	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	186	1	4897	2	N	-0-					-0-
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	181	1	4799	2	N	-0-					-0-
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	164	1	4340	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4472	-0-	-271	-0-	97	1	4375	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

10	5456	X	5331	-0-	-125	-0-	14	1	5317	3	Y	-0-					-0-
11	5250	X	5132	-0-	-118	-0-	14	1	5118	3	Y	-0-					-0-
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	14	1	5368	3	Y	-0-					-0-
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	14	1	5356	3	Y	-0-					-0-
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	12	1	5061	3	Y	-0-					-0-
*03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	13	1	5358	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

10	2666	X	1549	-0-	-1117	-0-	56	1	1493	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	1571	-0-	-949	-0-	57	1	1514	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	1594	-0-	-545	-0-	58	1	1536	2	N	-0-					-0-
01	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	97	1	2578	2	N	-0-					-0-
02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	80	1	2135	2	N	-0-					-0-
*03	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	96	1	2311	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	2	1	901	3	Y	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	2	1	848	3	Y	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	2	1	851	3	Y	-0-					-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	2	1	836	3	Y	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	2	1	759	3	Y	-0-					-0-
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	2	1	645	3	Y	-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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	238	1	3229	2	N	-0-					-0-
11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	237	1	3214	2	N	-0-					-0-
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	214	1	2951	2	N	-0-					-0-
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	221	1	3067	2	N	-0-					-0-
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	214	1	2977	2	N	-0-					-0-
*03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	208	1	2981	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
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	716	1	963	3	Y	32	44	1			38
							35	9									
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	692	1	449	3	Y	30	43	1			25
							33	9									
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	715	1	479	3	Y	34	1	1			58
							37	9									
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	717	1	1092	3	Y	35	70	1			23
							39	9									
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	671	1	1115	3	Y	46	4	1			65
							51	9									
*03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	717	1	1208	3	Y	15	62	1			18
							17	9									

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
10	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	57	1	1379	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	49	1	1273	2	N	-0-					-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	62	1	1530	2	N	-0-					-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	61	1	1438	2	N	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	57	1	1340	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1291	-0-	-290	-0-	55	1	1236	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
10	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	105	1	2793	2	N	-0-					-0-
11	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	100	1	2640	2	N	-0-					-0-
12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	99	1	2620	2	N	-0-					-0-
01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	101	1	2678	2	N	-0-					-0-
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	94	1	2501	2	N	-0-					-0-
*03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	90	1	2681	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	4340	X	4304	-0-	-36	-0-	12	1	4292	3	Y	-0-					-0-
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	12	1	4199	3	Y	-0-					-0-
12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	11	1	4399	3	Y	-0-					-0-
01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	11	1	4250	3	Y	-0-					-0-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	10	1	3991	3	Y	-0-					-0-
*03	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	11	1	4368	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
10	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	62	1	1662	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1611	-0-	-159	-0-	59	1	1552	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	60	1	1575	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	62	1	1632	2	N	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	59	1	1576	2	N	-0-					-0-
*03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	56	1	1646	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
10	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	509	1	12455	2	N	-0-					-0-
11	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	495	1	11715	2	N	-0-					-0-
12	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	489	1	12030	2	N	-0-					-0-
01	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	503	1	11915	2	N	-0-					-0-
02	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	474	1	10825	2	N	-0-					-0-
*03	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	484	1	11606	2	N	-0-					-0-

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
10	4433	X	4072	-0-	-361	-0-	11	1	4061	3	N	-0-					-0-
11	4140	X	3949	-0-	-191	-0-	11	1	3938	3	N	-0-					-0-
12	4278	X	4075	-0-	-203	-0-	10	1	4065	3	N	-0-					-0-
01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	11	1	4323	3	N	-0-					-0-
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	10	1	4026	3	N	-0-					-0-
*03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	10	1	4197	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
10	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	439	1	11678	2	N	-0-					-0-
11	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	413	1	10889	2	N	-0-					-0-
12	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	426	1	11210	2	N	-0-					-0-
01	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	417	1	11064	2	N	-0-					-0-
02	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	383	1	10161	2	N	-0-					-0-
*03	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	226	1	11117	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
10	341	N	120	-0-	-221	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	1	1	193	3	Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	36	-0-	-138	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	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
10	1364	N	796	-0-	-568	-0-	2	1	794	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	746	-0-	-334	-0-	2	1	744	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	3	1	1152	3	N	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	3	1	1105	3	N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	2	1	905	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	754	-0-	-393	-0-	2	1	752	3	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 #: 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
10	3813	X	2931	-0-	-882	-0-	8	1	2923	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3193	-0-	-497	-0-	9	1	3184	3	N	-0-					-0-
12	3813	X	3263	-0-	-550	-0-	8	1	3255	3	N	-0-					-0-
01	3162	X	3085	-0-	-77	-0-	8	1	3077	3	N	-0-					-0-
02	3074	X	3042	-0-	-32	-0-	7	1	3035	3	N	-0-					-0-
03	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	8	1	3146	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
10	5704	X	5600	-0-	-104	-0-	436	1	5164	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	5477	-0-	-43	-0-	437	1	5040	2	N	-0-					-0-
12	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	449	1	5273	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5625	-0-	-79	-0-	451	1	5174	2	N	-0-					-0-
02	5307	X	5235	-0-	-72	-0-	447	1	4788	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5612	-0-	-92	-0-	455	1	5157	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
10	1271	N	910	-0-	-361	-0-	34	1	876	2	N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	48	1	1087	2	N	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	2	N	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	56	1	1188	2	N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	55	1	1088	2	N	-0-					-0-
*03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	54	1	1110	2	N	-0-					-0-

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
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	1	1	401	3	Y	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	1	1	391	3	Y	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	1	1	400	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	1	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	365	-0-	-12	-0-	1	1	364	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	1	1	401	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
10	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	4	1	1390	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	4	1	1337	3	Y	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	4	1	1385	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
01	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	4	1	1376	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1305	N	1237	-0-	-68	-0-	3	1	1234	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	3	1	1280	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
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	1	1	395	3	Y	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	356	-0-	-78	-0-	1	1	355	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	1	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	457	3	Y	-0-					-0-
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	1	1	574	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 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
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	4	1	1441	3	Y	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	4	1	1386	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	4	1	1420	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	4	1	1406	3	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1323	-0-	-11	-0-	3	1	1320	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	3	1	1387	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
10	6417	X	6323	-0-	-94	-0-	229	1	6094	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5808	-0-	-312	-0-	212	1	5596	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5777	-0-	-547	-0-	211	1	5566	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5804	-0-	-520	-0-	211	1	5593	2	N	-0-					-0-
02	5916	X	5449	-0-	-467	-0-	198	1	5251	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5904	-0-	-420	-0-	192	1	5712	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
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	13	1	4820	3	N	-0-					-0-
11	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	13	1	4870	3	N	-0-					-0-
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	10	1	4087	3	N	-0-					-0-
01	3782	X	3756	-0-	-26	-0-	10	1	3746	3	N	-0-					-0-
02	3538	X	3495	-0-	-43	-0-	8	1	3487	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3648	-0-	-134	-0-	9	1	3639	3	N	-0-					-0-

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
10	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	479	1	11969	2	N	-0-					-0-
11	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	486	1	11519	2	N	-0-					-0-
12	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	480	1	11728	2	N	-0-					-0-
01	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	480	1	11387	2	N	-0-					-0-
02	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	463	1	10450	2	N	-0-					-0-
*03	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	460	1	10841	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	34	1	868	2	N	-0-					-0-
11	870	N	853	-0-	-17	-0-	34	1	819	2	N	-0-					-0-
12	899	N	893	-0-	-6	-0-	34	1	859	2	N	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	36	1	873	2	N	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	35	1	801	2	N	-0-					-0-
*03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	37	1	875	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	15	1	5673	3	Y	1					28
							1	9									
11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	15	1	5439	3	Y	3					31
							3	9									
12	5642	X	5480	-0-	-162	-0-	14	1	5453	3	Y	12	12	1			31
							13	9									
01	5642	X	5605	-0-	-37	-0-	14	1	5580	3	Y	10	1	1			40
							11	9									
02	5278	X	5068	-0-	-210	-0-	12	1	5054	3	Y	2					42
							2	9									
03	5642	X	5462	-0-	-180	-0-	14	1	5438	3	Y	9					51
							10	9									

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

10	5270	X	4686	-0-	-584	-0-	13	1	4673	3	Y	-0-					12
11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	14	1	5072	3	Y	-0-					12
12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	11	1	4362	3	Y	-0-					12
01	4805	X	4382	-0-	-423	-0-	11	1	4371	3	Y	-0-					12
02	4495	X	4229	-0-	-266	-0-	10	1	4219	3	Y	-0-					12
03	4805	X	4574	-0-	-231	-0-	11	1	4563	3	Y	-0-					12

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

10	2418	X	2221	-0-	-197	-0-	6	1	2215	3	N	-0-					-0-
11	2220	X	2021	-0-	-199	-0-	6	1	2015	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	1949	-0-	-314	-0-	5	1	1944	3	N	-0-					-0-
01	2232	N	2119	-0-	-113	-0-	5	1	2114	3	N	-0-					-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	5	1	1946	3	N	-0-					-0-
*03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	5	1	2089	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

10	4867	X	4791	-0-	-76	-0-	185	1	4606	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4408	-0-	-302	-0-	182	1	4226	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4415	-0-	-452	-0-	173	1	4242	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4385	-0-	-482	-0-	176	1	4209	2	N	-0-					-0-
02	4553	X	4355	-0-	-198	-0-	181	1	4174	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4698	-0-	-107	-0-	193	1	4505	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

10	3782	X	3591	-0-	-191	-0-	141	1	3450	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3232	-0-	-368	-0-	129	1	3103	2	N	-0-					-0-
12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	157	1	3831	2	N	-0-					-0-
01	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	224	1	5276	2	N	-0-					-0-
02	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	211	1	4880	2	N	-0-					-0-
*03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	218	1	5105	2	N	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	3751	X	3713	-0-	-38	-0-	10	1	3703	3	N	-0-			-0-
11	3630	X	3600	-0-	-30	-0-	10	1	3590	3	N	-0-			-0-
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	10	1	3756	3	N	-0-			-0-
01	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	9	1	3639	3	N	-0-			-0-
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	9	1	3528	3	N	-0-			-0-
03	3751	X	3600	-0-	-151	-0-	9	1	3591	3	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
10	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	74	1	1871	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1869	-0-	-81	-0-	76	1	1793	2	N	-0-			-0-
12	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	73	1	1840	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	77	1	1862	2	N	-0-			-0-
02	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	75	1	1709	2	N	-0-			-0-
*03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	78	1	1870	2	N	-0-			-0-

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
10	4960	X	4749	-0-	-211	-0-	172	1	4577	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	4637	-0-	-103	-0-	169	1	4468	2	N	-0-			-0-
12	4898	X	3148	-0-	-1750	-0-	115	1	3033	2	N	-0-			-0-
01	4836	X	3322	-0-	-1514	-0-	267	1	3055	2	N	-0-			-0-
02	4524	X	4448	-0-	-76	-0-	162	1	4286	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	4588	-0-	-217	-0-	149	1	4439	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
10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	13	1	4775	3	N	-0-			-0-
11	4440	X	4269	-0-	-171	-0-	12	1	4257	3	N	-0-			-0-
12	4588	X	4482	-0-	-106	-0-	11	1	4471	3	N	-0-			-0-
01	4774	X	4398	-0-	-376	-0-	11	1	4387	3	N	-0-			-0-
02	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	11	1	4582	3	N	-0-			-0-
03	4774	X	4766	-0-	-8	-0-	12	1	4754	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
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	3	1	1283	3	Y	-0-			-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	3	1	1245	3	Y	-0-			-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	3	1	1312	3	Y	-0-			-0-
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	3	1	1306	3	Y	-0-			-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	3	1	1219	3	Y	-0-			-0-
*03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	3	1	1240	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
10	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	4	1	1637	3	Y	-0-			-0-
11	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	4	1	1572	3	Y	-0-			-0-
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	4	1	1618	3	Y	-0-			-0-
01	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	4	1	1616	3	Y	-0-			-0-
02	1537	N	1495	-0-	-42	-0-	4	1	1491	3	Y	-0-			-0-
03	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	4	1	1600	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
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	6	1	2080	3	N	-0-			-0-
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	5	1	1754	3	N	-0-			-0-
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	4	1	1736	3	N	-0-			-0-
01	2077	N	1514	-0-	-563	-0-	4	1	1510	3	N	-0-			-0-
02	1711	N	1434	-0-	-277	-0-	3	1	1431	3	N	-0-			-0-
03	1736	N	1502	-0-	-234	-0-	4	1	1498	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. "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
10	3937	X	3804	-0-	-133	-0-	10	1	3794	3	Y	-0-			-0-
11	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	10	1	3628	3	Y	-0-			-0-
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	10	1	3760	3	Y	-0-			-0-
01	3751	X	3571	-0-	-180	-0-	9	1	3562	3	Y	-0-			-0-
02	3509	X	3464	-0-	-45	-0-	8	1	3456	3	Y	-0-			-0-
03	3751	X	3648	-0-	-103	-0-	9	1	3639	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
10	3441	X	3192	-0-	-249	-0-	9	1	3183	3	Y	-0-			-0-
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	9	1	3215	3	Y	-0-			-0-
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	8	1	2969	3	Y	-0-			-0-
01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	7	1	2856	3	Y	-0-			-0-
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	7	1	2697	3	Y	-0-			-0-
*03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	7	1	2913	3	Y	-0-			-0-

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
10	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	17	1	6394	3	Y	-0-			-0-
11	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	16	1	5649	3	Y	-0-			-0-
12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	14	1	5454	3	Y	-0-			-0-
01	6665	X	4987	-0-	-1678	-0-	13	1	4974	3	Y	-0-			-0-
02	6235	X	4387	-0-	-1848	-0-	11	1	4376	3	Y	-0-			-0-
03	6417	X	4488	-0-	-1929	-0-	11	1	4477	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
10	4495	X	3891	-0-	-604	-0-	381	1	3510	3	Y	-0-			-0-
11	4140	X	3903	-0-	-237	-0-	370	1	3533	3	Y	-0-			-0-
12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	381	1	3635	3	Y	-0-			-0-
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	381	1	3468	3	Y	-0-			-0-
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	356	1	3235	3	Y	-0-			-0-
03	3720	X	3656	-0-	-64	-0-	380	1	3276	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
10	899	X	257	-0-	-642	-0-	1	1	256	3	Y	-0-			-0-
11	870	X	220	-0-	-650	-0-	1	1	219	3	Y	-0-			-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	1	1	265	3	Y	-0-			-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	Y	-0-			-0-
02	203	N	69	-0-	-134	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	1	1	226	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
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	60	1	1429	3	Y	-0-			-0-
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	4	1	1558	3	Y	-0-			-0-
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	4	1	1601	3	Y	-0-			-0-
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	4	1	1586	3	Y	-0-			-0-
02	1508	N	1486	-0-	-22	-0-	4	1	1482	3	Y	-0-			-0-
03	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	4	1	1586	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
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	3	1	1152	3	Y	-0-			-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	3	1	1095	3	Y	-0-			-0-
12	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	3	1	1091	3	Y	-0-			-0-
01	1147	N	982	-0-	-165	-0-	3	1	979	3	Y	-0-			-0-
02	1073	N	1063	-0-	-10	-0-	3	1	1060	3	Y	-0-			-0-
*03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	3	1	1152	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 "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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	3	1	1103	3	Y	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	3	1	1030	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	3	1	1062	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	3	1	1056	3	Y	-0-					-0-
02	986	N	985	-0-	-1	-0-	2	1	983	3	Y	-0-					-0-
*03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	3	1	1064	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	4	1	1577	3	Y	23					65
							25	9									
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	4	1	1456	3	Y	14					79
							15	9									
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	4	1	1504	3	Y	20	89	1			10
							22	9									
01	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	4	1	1494	3	Y	44	7	1			47
							48	9									
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	3	1	1399	3	Y	21	44	1			24
							23	9									
*03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	4	1	1498	3	Y	28	2	1			50
							31	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

10	7533	X	7442	-0-	-91	-0-	20	1	7422	3	N	-0-					-0-
11	7230	X	7173	-0-	-57	-0-	20	1	7153	3	N	-0-					-0-
12	7440	X	7391	-0-	-49	-0-	19	1	7372	3	N	-0-					-0-
01	7440	X	7285	-0-	-155	-0-	18	1	7267	3	N	-0-					-0-
02	6960	X	6775	-0-	-185	-0-	16	1	6759	3	N	-0-					-0-
03	7440	X	7197	-0-	-243	-0-	18	1	7179	3	N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

10	2325	X	647	-0-	-1678	-0-	2	1	620	3	Y	23					35
							25	9									
11	417	X	417	-0-	-0-	-0-	1	1	416	3	Y	-0-					35
12	T. A.		660	-0-	660	660	2	1	658	3	Y	-0-					35
01	T. A.		891	-0-	891	1551	2	1	864	3	Y	23					58
							25	9									
02	T. A.		453	-0-	453	2004	1	1	452	3	Y	-0-	46	1			12
03	T. A.		290	-0-	290	2294	1	1	287	3	Y	2	2	1			12
							2	9									

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

10	3255	X	3178	-0-	-77	-0-	9	1	3168	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	8	1	3050	3	Y	-0-					-0-
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	8	1	3184	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	8	1	3192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	7	1	2977	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	3193	X	3190	-0-	-3	-0-	8	1	3181	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 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
10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	353	1	4403	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	3930	X	3244	-0-	-686	-0-	338	1	2899	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	3658	X	3197	-0-	-461	-0-	348	1	2849	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3572	-0-	-86	-0-	349	1	3213	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	327	1	3375	3	Y	-0-					-0-
*03	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	350	1	3742	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

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
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	4					10
							732	3	4	9							
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	7					17
							705	3	8	9							
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	1					18
							673	3	1	9							
01	837	N	818	-0-	-19	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					18
							708	3									
02	783	N	782	-0-	-1	-0-	2	1	103	2	Y	-0-					18
							677	3									
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	Y	-0-					18
							720	3									

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
10	5084	X	4817	-0-	-267	-0-	13	1	4778	3	Y	24					34
							26	9									
11	4830	X	4637	-0-	-193	-0-	13	1	4589	3	Y	32					66
							35	9									
12	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	13	1	4987	3	Y	12	44	1			34
							13	9									
01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	13	1	4928	3	Y	12	4	1			42
							13	9									
02	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	11	1	4387	3	Y	22	57	1			7
							24	9									
*03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	12	1	4930	3	Y	25	2	1			30
							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
10	930	N	926	-0-	-4	-0-	3	1	923	3	N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	2	1	878	3	N	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	2	1	897	3	N	-0-					-0-
01	930	N	902	-0-	-28	-0-	2	1	900	3	N	-0-					-0-
02	841	N	838	-0-	-3	-0-	2	1	836	3	N	-0-					-0-
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	2	1	854	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
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	5	1	1911	3	N	-0-					-0-
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	6	1	2099	3	N	-0-					-0-
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	5	1	2082	3	N	-0-					-0-
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	5	1	2081	3	N	-0-					-0-
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	5	1	1867	3	N	-0-					-0-
*03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	5	1	2025	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	12	1	3252	3	Y	-0-					3
11	3270	X	3115	-0-	-155	-0-	11	1	3104	3	Y	-0-					3
12	3379	X	3257	-0-	-122	-0-	11	1	3246	3	Y	-0-					3
01	3286	X	3221	-0-	-65	-0-	11	1	3210	3	Y	-0-					3
02	3074	X	2997	-0-	-77	-0-	10	1	2968	3	Y	17					20
							19	9									
*03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	11	1	3265	3	Y	3					23
							3	9									

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
10	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	4	1	1324	3	Y	-0-					24
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	4	1	1479	3	Y	-0-					24
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	4	1	1557	3	Y	-0-					24
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	4	1	1622	3	Y	-0-					24
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	4	1	1441	3	Y	-0-					24
03	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	4	1	1406	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
10	3658	X	2883	-0-	-775	-0-	433	1	2450	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	25	-0-	-3515	-0-	25	1			N	-0-					-0-
12	3565	X	665	-0-	-2900	-0-	353	1	312	2	N	-0-					-0-
*01	3534	X	155	-0-	-3379	-0-	155	1			N	-0-					-0-
02	3306	X	319	-0-	-2987	-0-	319	1			N	-0-					-0-
03	2883	X	341	-0-	-2542	-0-	341	1			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
10	1271	X	861	-0-	-410	-0-	683	1	178	3	N	-0-					-0-
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	623	1	2693	3	N	-0-					-0-
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	689	1	2795	3	N	-0-					-0-
01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	689	1	2935	3	N	-0-					-0-
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	643	1	2264	3	N	-0-					-0-
*03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	689	1	2950	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
10	3224	X	3182	-0-	-42	-0-	7	1	418	2	Y	11	29	1			7
							2745	3	12	9							
11	3120	X	3082	-0-	-38	-0-	7	1	403	2	Y	17	2	1			22
							2653	3	19	9							
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	7	1	415	2	Y	25	35	1			12
							2747	3	28	9							
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	7	1	426	2	Y	28	3	1			37
							2790	3	31	9							
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	6	1	400	2	Y	17	41	1			13
							2616	3	19	9							
*03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	7	1	427	2	Y	25	2	1			36
							2799	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
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	5	1	1816	3	N	-0-					-0-
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	5	1	1774	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	5	1	1824	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1609	-0-	-220	-0-	4	1	1605	3	N	-0-					-0-
02	1711	N	1686	-0-	-25	-0-	4	1	1682	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	5	1	1823	3	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 #: 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
10	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	132	1	3268	2	N	-0-					-0-
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	147	1	3463	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3584	-0-	-12	-0-	143	1	3441	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3534	-0-	-62	-0-	143	1	3391	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3443	-0-	-37	-0-	144	1	3299	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	154	1	3475	2	N	-0-					-0-

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
10	2945	X	2832	-0-	-113	-0-	8	1	2824	3	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2738	-0-	-112	-0-	8	1	2730	3	Y	-0-					-0-
12	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	7	1	2875	3	Y	-0-					-0-
01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	7	1	2874	3	Y	-0-					-0-
02	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	7	1	2688	3	Y	-0-					-0-
*03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	7	1	2933	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 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
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	4	1	1418	3	Y	-0-					-0-
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	4	1	1447	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	4	1	1413	3	Y	-0-					-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	4	1	1516	3	Y	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	4	1	1439	3	Y	-0-					-0-
*03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	4	1	1502	3	Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 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
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	74	1	1943	2	N	-0-					-0-
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	87	1	2108	2	N	-0-					-0-
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	95	1	2120	2	N	-0-					-0-
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	88	1	1945	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	1724	-0-	-335	-0-	73	1	1651	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1896	-0-	-305	-0-	64	1	1832	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 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
10	2821	N	2747	-0-	-74	-0-	7	1	2740	3	Y	-0-					-0-
11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	7	1	2658	3	Y	-0-					-0-
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	7	1	2752	3	Y	-0-					-0-
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	7	1	2756	3	Y	-0-					-0-
02	2581	N	2560	-0-	-21	-0-	6	1	2554	3	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2731	-0-	-28	-0-	7	1	2724	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	59	1	1502	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	62	1	1465	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	61	1	1523	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	60	1	1447	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1404	-0-	-75	-0-	59	1	1345	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	58	1	1404	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
10	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	4	1	1585	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1513	-0-	-107	-0-	4	1	1509	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	4	1	1502	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	4	1	1379	3	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1307	-0-	-143	-0-	3	1	1304	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	3	1	1346	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
10	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	442	1	5783	2	N	-0-					-0-
11	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	277	1	6054	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	259	1	5414	2	N	-0-					-0-
01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	269	1	5705	2	N	-0-					-0-
02	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	237	1	5168	2	N	-0-					-0-
*03	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	250	1	5295	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
10	14756	X	14530	-0-	-226	-0-	39	1	14491	3	Y	-0-					-0-
11	14280	X	13811	-0-	-469	-0-	38	1	13773	3	Y	-0-					-0-
12	14415	X	14197	-0-	-218	-0-	36	1	14161	3	Y	-0-					-0-
01	14508	X	14035	-0-	-473	-0-	36	1	13999	3	Y	-0-					-0-
02	13572	X	13153	-0-	-419	-0-	32	1	13121	3	Y	-0-					-0-
03	14508	X	13908	-0-	-600	-0-	34	1	13874	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
10	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	18	1	5052	3	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4785	-0-	-105	-0-	18	1	4767	3	Y	-0-					-0-
12	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	17	1	4923	3	Y	-0-					-0-
01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	16	1	4815	3	Y	-0-					-0-
02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	15	1	4581	3	Y	-0-					-0-
*03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	16	1	4777	3	Y	56	56	1			-0-
							62	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
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	96	1	2575	2	N	-0-					-0-
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	96	1	2380	2	N	-0-					-0-
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	97	1	2531	2	N	-0-					-0-
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	98	1	2586	2	N	-0-					-0-
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	99	1	2409	2	N	-0-					-0-
*03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	97	1	2504	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
10	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	15	1	5652	3	N	-0-					-0-
11	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	15	1	5419	3	N	-0-					-0-
12	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	14	1	5532	3	N	-0-					-0-
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	14	1	5443	3	N	-0-					-0-
02	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	12	1	4987	3	N	-0-					-0-
*03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	13	1	5345	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
10	16027	X	15660	-0-	-367	-0-	42	1	15618	3	Y	-0-					-0-
11	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	43	1	15803	3	Y	-0-					-0-
12	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	40	1	16014	3	Y	-0-					-0-
01	15500	X	15316	-0-	-184	-0-	39	1	15277	3	Y	-0-					-0-
02	14500	X	14256	-0-	-244	-0-	34	1	14222	3	Y	-0-					-0-
03	15500	X	15119	-0-	-381	-0-	37	1	15082	3	Y	-0-					-0-

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
10	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	3	1	1134	3	Y	-0-					12
11	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	3	1	1085	3	Y	-0-					12
12	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	3	1	1121	3	Y	-0-					12
01	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	3	1	1110	3	Y	-0-					12
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	3	1	1043	3	Y	-0-					12
*03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	3	1	1124	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
10	3082	N	2335	-0-	-747	-0-	6	1	2329	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2217	-0-	-183	-0-	6	1	2211	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	6	1	2399	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	6	1	2249	3	Y	-0-					-0-
02	2146	N	2123	-0-	-23	-0-	5	1	2118	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2202	-0-	-216	-0-	5	1	2177	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8025 - 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
10	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
11	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
12	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
*03	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	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
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	13	1	4848	3	N	-0-					-0-
11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	13	1	4655	3	N	-0-					-0-
12	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	12	1	4744	3	N	-0-					-0-
01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	12	1	4755	3	N	-0-					-0-
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	11	1	4480	3	N	-0-					-0-
*03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	12	1	4755	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
10	4371	X	4218	-0-	-153	-0-	11	1	4207	3	Y	-0-					-0-
11	4230	X	4027	-0-	-203	-0-	11	1	4016	3	Y	-0-					-0-
12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	10	1	4120	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	4084	-0-	-101	-0-	10	1	4074	3	Y	-0-					-0-
02	3915	X	3815	-0-	-100	-0-	9	1	3806	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4152	-0-	-33	-0-	10	1	4142	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
10	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	3	1	1201	3	N	-0-					2
11	1140	N	750	-0-	-390	-0-	2	1	748	3	N	-0-					2
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	3	1	1321	3	N	-0-					2
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	3	1	1224	3	N	-0-					2
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	3	1	1151	3	N	-0-					2
03	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	3	1	1219	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
10	3038	X	2437	-0-	-601	-0-	6	1	2431	3	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2490	-0-	-450	-0-	7	1	2483	3	Y	-0-					-0-
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	8	1	2957	3	Y	-0-					-0-
01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	7	1	2824	3	Y	-0-					-0-
02	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	6	1	2417	3	Y	-0-					-0-
*03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	6	1	2593	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
10	3503	X	3227	-0-	-276	-0-	9	1	3218	3	N	-0-					-0-
11	3390	X	3109	-0-	-281	-0-	9	1	3100	3	N	-0-					-0-
12	3472	X	3257	-0-	-215	-0-	8	1	3249	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	3186	-0-	-255	-0-	8	1	3178	3	N	-0-					-0-
02	3103	X	3020	-0-	-83	-0-	7	1	3013	3	N	-0-					-0-
03	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	8	1	3199	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
10	2697	N	2230	-0-	-467	-0-	6	1	2224	3	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2143	-0-	-227	-0-	6	1	2137	3	Y	-0-					-0-
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	6	1	2363	3	Y	-0-					-0-
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	6	1	2361	3	Y	-0-					-0-
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	5	1	2175	3	Y	-0-					-0-
*03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	6	1	2582	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
10	3751	X	2948	-0-	-803	-0-	11	1	2937	3	N	-0-					11
11	3450	X	2844	-0-	-606	-0-	10	1	2650	3	N	167	161	1			17
							184	9									
12	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	10	1	3013	3	N	107					124
							118	9									
01	3131	X	2819	-0-	-312	-0-	9	1	2749	3	N	55	162	1			17
							61	9									
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	9	1	2833	3	N	-0-					17
03	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	9	1	2798	3	N	162	162	1			17
							178	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
10	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	4	1	1544	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1643	-0-	-7	-0-	5	1	1638	3	N	-0-					-0-
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	5	1	1816	3	N	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	4	1	1612	3	N	-0-					-0-
02	1595	N	1415	-0-	-180	-0-	3	1	1412	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1451	-0-	-378	-0-	4	1	1447	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
10	5363	X	5188	-0-	-175	-0-	14	1	5174	3	Y	-0-			-0-
11	5190	X	5139	-0-	-51	-0-	14	1	5125	3	Y	-0-			-0-
12	5332	X	5270	-0-	-62	-0-	13	1	5257	3	Y	-0-			-0-
01	5301	X	5160	-0-	-141	-0-	13	1	5147	3	Y	-0-			-0-
02	4959	X	4669	-0-	-290	-0-	11	1	4658	3	Y	-0-			-0-
03	5301	X	4968	-0-	-333	-0-	12	1	4956	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
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	3	1	1192	3	Y	-0-			2
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	3	1	1139	3	Y	5			7
							6	9							
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	3	1	1157	3	Y	-0-			7
01	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	3	1	1102	3	Y	-0-			7
02	1102	N	1072	-0-	-30	-0-	3	1	1069	3	Y	-0-			7
*03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	3	1	1195	3	Y	1			8
							1	9							

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
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	2	1	675	3	Y	-0-			7
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	2	1	666	3	Y	-0-			7
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	2	1	641	3	Y	-0-			7
01	682	N	608	-0-	-74	-0-	2	1	606	3	Y	-0-			7
02	638	N	558	-0-	-80	-0-	1	1	557	3	Y	-0-			7
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	2	1	611	3	Y	-0-			7

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
10	868	N	860	-0-	-8	-0-	2	1	858	3	Y	-0-			-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	3	1	977	3	Y	-0-			-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	3	1	971	3	Y	-0-			-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	2	1	952	3	Y	-0-			-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	2	1	892	3	Y	-0-			-0-
*03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	2	1	930	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
10	18941	X	17818	-0-	-1123	-0-	48	1	17770	3	N	-0-			-0-
11	17970	X	16997	-0-	-973	-0-	47	1	16950	3	N	-0-			-0-
12	18352	X	17488	-0-	-864	-0-	44	1	17444	3	N	-0-			-0-
01	18011	X	17198	-0-	-813	-0-	44	1	17154	3	N	-0-			-0-
02	16675	X	15876	-0-	-799	-0-	38	1	15838	3	N	-0-			-0-
03	17825	X	16796	-0-	-1029	-0-	42	1	16754	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
10	4650	X	4415	-0-	-235	-0-	723	1	3692	3	Y	-0-			35
11	4500	X	4189	-0-	-311	-0-	700	1	3489	3	Y	-0-			35
12	4464	X	4415	-0-	-49	-0-	722	1	3693	3	Y	-0-			35
01	4464	X	4229	-0-	-235	-0-	722	1	3507	3	Y	-0-			35
02	4176	X	3845	-0-	-331	-0-	675	1	3170	3	Y	-0-			35
03	4402	X	4124	-0-	-278	-0-	721	1	3403	3	Y	-0-			35

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
10	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	38	1	1023	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	907	-0-	-113	-0-	33	1	874	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	970	-0-	-53	-0-	36	1	934	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	37	1	975	2	N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	33	1	873	2	N	-0-					-0-
*03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	39	1	940	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
10	10075	X	9498	-0-	-577	-0-	25	1	9473	3	N	-0-					-0-
11	9750	X	9079	-0-	-671	-0-	25	1	9054	3	N	-0-					-0-
12	10075	X	9240	-0-	-835	-0-	23	1	9217	3	N	-0-					-0-
01	10013	X	8517	-0-	-1496	-0-	22	1	8495	3	N	-0-					-0-
02	9367	X	8109	-0-	-1258	-0-	20	1	8089	3	N	-0-					-0-
03	9486	X	8697	-0-	-789	-0-	22	1	8675	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
10	2976	X	2881	-0-	-95	-0-	104	1	2777	2	N	-0-					-0-
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	108	1	2853	2	N	-0-					-0-
12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	113	1	2982	2	N	-0-					-0-
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	114	1	3024	2	N	-0-					-0-
02	2871	X	2746	-0-	-125	-0-	100	1	2646	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	120	1	2889	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
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	182	1	4465	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4354	-0-	-266	-0-	177	1	4177	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4523	-0-	-313	-0-	183	1	4340	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4379	-0-	-457	-0-	179	1	4200	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	4149	-0-	-375	-0-	172	1	3977	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4379	-0-	-271	-0-	182	1	4197	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-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
10	2201	X	1994	-0-	-207	-0-	7 8	1 9	1979	3	Y	7					12
11	4620	X	1830	-0-	-2790	-0-	7 6	1 9	1817	3	Y	5	12	1			5
12	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	7 8	1 9	1937	3	Y	7					12
01	2170	X	1964	-0-	-206	-0-	7 10	1 9	1947	3	Y	9					21
*02	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	6 11	1 9	1884	3	Y	10					31
03	1984	X	1762	-0-	-222	-0-	6	1	1756	3	Y	-0-	28	1			3

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
10	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	166	1	1631	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	173	1	1557	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1588	-0-	-334	-0-	140	1	1448	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	158	1	1629	2	Y	-0-					-0-
*02	1682	N	1639	-0-	-43	-0-	140	1	1499	2	Y	-0-					-0-
*03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	163	1	1778	2	Y	-0-					-0-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

10	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	728	1	5769	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
11	6780	X	6543	-0-	-237	-0-	695	1	5828	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	7006	X	6562	-0-	-444	-0-	728	1	5834	3	Y	-0-					-0-
01	7006	X	6743	-0-	-263	-0-	728	1	6015	3	Y	-0-					-0-
02	6438	X	5872	-0-	-566	-0-	680	1	5192	3	Y	-0-					-0-
03	6758	X	6571	-0-	-187	-0-	727	1	5793	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

10	7905	X	6811	-0-	-1094	-0-	18	1	6757	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
11	7260	X	6326	-0-	-934	-0-	17	1	6307	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	17	1	6834	3	Y	-0-					-0-
01	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	20	1	8069	3	Y	-0-					-0-
02	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	18	1	7653	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
*03	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	20	1	8226	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	4	1	1292	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	3	1	1205	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	3	1	1058	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	3	1	1177	3	N	-0-					-0-
02	1160	N	1154	-0-	-6	-0-	3	1	1151	3	N	-0-					-0-
*03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	3	1	1211	3	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

10	8091	X	5484	-0-	-2607	-0-	15	1	5417	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
11	7650	X	4189	-0-	-3461	-0-	12	1	4175	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	433	1	4950	3	Y	-0-					-0-
01	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	882	1	5500	3	Y	-0-					-0-
02	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	824	1	5016	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
*03	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	881	1	5264	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 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
10	3100	N	7207	-0-	4107	14499	19	1	7167	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
11	21064	X	6565	-0-	-14499	-0-	18	1	6546	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	17	1	6586	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	8711	X	6283	-0-	-2428	-0-	16	1	6267	3	Y	-0-					-0-
02	7511	X	5508	-0-	-2003	-0-	13	1	5495	3	Y	-0-					-0-
03	7192	X	5476	-0-	-1716	-0-	14	1	5462	3	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 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
10	3503	X	3293	-0-	-210	-0-	128	1	3165	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3200	-0-	-190	-0-	123	1	3077	2	N	-0-					-0-
12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	132	1	3299	2	N	-0-					-0-
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	128	1	3219	2	N	-0-					-0-
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	142	1	3114	2	N	-0-					-0-
*03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	138	1	3313	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	36	1	13379	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
11	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	34	1	12243	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	33	1	13101	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	15469	X	12154	-0-	-3315	-0-	31	1	12123	3	Y	-0-					-0-
02	14471	X	11055	-0-	-3416	-0-	27	1	11028	3	Y	-0-					-0-
03	13485	X	11281	-0-	-2204	-0-	28	1	11253	3	Y	-0-					-0-

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 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
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	4	1	1330	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	4	1	1280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1364	X	1319	-0-	-45	-0-	3	1	1316	3	Y	-0-					-0-
01	1364	X	1321	-0-	-43	-0-	3	1	1305	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	1276	X	1218	-0-	-58	-0-	3	1	1212	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1333	X	1302	-0-	-31	-0-	3	1	1299	3	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 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
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	6	1	2061	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1412	-0-	-478	-0-	4	1	1408	3	Y	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	5	1	2043	3	Y	-0-					-0-
01	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	5	1	2003	3	Y	-0-					-0-
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	4	1	1709	3	Y	-0-					-0-
*03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	5	1	2108	3	Y	-0-					-0-

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
10	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	33	1	12407	3	Y	-0-					-0-
11	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	31	1	11198	3	Y	-0-					-0-
12	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	28	1	11229	3	Y	-0-					-0-
01	11780	X	10479	-0-	-1301	-0-	27	1	10452	3	Y	-0-					-0-
02	11020	X	9220	-0-	-1800	-0-	22	1	9198	3	Y	-0-					-0-
03	11780	X	9309	-0-	-2471	-0-	23	1	9286	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
10	10602	X	6131	-0-	-4471	-0-	22	1	6097	3	Y	11					27
							12	9									
11	8040	X	5260	-0-	-2780	-0-	19	1	5224	3	Y	15	28	1			14
							17	9									
12	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	17	1	5142	3	Y	3	1	1			16
							3	9									
01	6200	X	4727	-0-	-1473	-0-	16	1	4676	3	Y	32	39	1			9
							35	9									
02	5800	X	4305	-0-	-1495	-0-	14	1	4272	3	Y	17	2	1			24
							19	9									
03	6138	X	4456	-0-	-1682	-0-	15	1	4422	3	Y	17	25	1			16
							19	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
10	4743	X	4505	-0-	-238	-0-	163	1	4342	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4276	-0-	-314	-0-	156	1	4120	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4239	-0-	-504	-0-	155	1	4084	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4367	-0-	-252	-0-	159	1	4208	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	4053	-0-	-268	-0-	147	1	3906	2	N	-0-					-0-
*03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	187	1	4489	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
10	5084	X	5070	-0-	-14	-0-	910	1	4150	3	Y	9	14	1			40
							10	9									
11	4920	X	4646	-0-	-274	-0-	880	1	3751	3	Y	14	14	1			40
							15	9									
12	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	909	1	4055	3	Y	-0-					40
01	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	909	1	4044	3	Y	28	28	1			40
							31	9									
02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	850	1	3778	3	Y	1	1	1			40
							1	9									
*03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	909	1	4015	3	Y	24	24	1			40
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	341	N	276	-0-	-65	-0-	10	1	266	2	N	-0-					-0-
11	330	N	171	-0-	-159	-0-	6	1	165	2	N	-0-					-0-
12	310	N	136	-0-	-174	-0-	5	1	131	2	N	-0-					-0-
01	279	N	128	-0-	-151	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-
02	174	N	145	-0-	-29	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	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
10	6231	X	6077	-0-	-154	-0-	16	1	6061	3	Y	-0-					-0-
11	6000	X	5867	-0-	-133	-0-	16	1	5851	3	Y	-0-					-0-
12	6076	X	6058	-0-	-18	-0-	15	1	6043	3	Y	-0-					-0-
01	6076	X	5865	-0-	-211	-0-	15	1	5850	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5597	-0-	-87	-0-	13	1	5584	3	Y	-0-					-0-
03	6076	X	5921	-0-	-155	-0-	15	1	5906	3	Y	-0-					-0-

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
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	5	1	1920	3	Y	-0-					-0-
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	5	1	1859	3	Y	-0-					-0-
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	5	1	1911	3	Y	-0-					-0-
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	5	1	1909	3	Y	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	4	1	1781	3	Y	-0-					-0-
*03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	5	1	1886	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
10	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	7	1	2546	3	Y	-0-					-0-
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	7	1	2506	3	Y	-0-					-0-
12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	7	1	2601	3	Y	-0-					-0-
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	7	1	2598	3	Y	-0-					-0-
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	6	1	2431	3	Y	-0-					-0-
*03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	6	1	2570	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
10	2852	N	2801	-0-	-51	-0-	259	1	2542	2	N	-0-					-0-
11	2700	N	2663	-0-	-37	-0-	266	1	2397	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	2790	-0-	-31	-0-	246	1	2544	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	243	1	2507	2	N	-0-					-0-
*02	2581	N	2560	-0-	-21	-0-	218	1	2342	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2730	-0-	-60	-0-	229	1	2501	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
10	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	6	1	2059	3	Y	-0-					5
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	6	1	2096	3	Y	-0-					5
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	5	1	2058	3	Y	2					7
							2	9									
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	5	1	2090	3	Y	-0-					7
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	5	1	2116	3	Y	-0-					7
*03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	5	1	2176	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	806	N	765	-0-	-41	-0-	2	1	763	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	698	-0-	-82	-0-	2	1	696	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	683	-0-	-123	-0-	2	1	681	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	667	-0-	-108	-0-	2	1	665	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	609	-0-	-58	-0-	2	1	607	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	2	1	651	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
10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	173	1	4610	2	N	-0-					-0-
11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	172	1	4550	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	1679	-0-	-2661	-0-	61	1	1618	2	N	-0-					-0-
01	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	641	1	4677	2	N	-0-					-0-
02	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	509	1	4432	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4066	-0-	-274	-0-	162	1	3904	2	N	-0-					-0-

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
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	69	1	1829	3	N	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	62	1	1633	3	N	-0-					-0-
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	63	1	1652	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	62	1	1643	3	N	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	61	1	1609	3	N	-0-					-0-
*03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	70	1	1675	3	N	-0-					-0-

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 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
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	8 29	1 9	3128	3	Y	26	31	1			7
11	3030	X	3008	-0-	-22	-0-	8 23	1 9	2977	3	Y	21	2	1			26
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	8 36	1 9	3066	3	Y	33	56	1			3
01	3162	X	3062	-0-	-100	-0-	8 23	1 9	3031	3	Y	21	4	1			20
02	2958	X	2905	-0-	-53	-0-	7 29	1 9	2869	3	Y	26	37	1			9
03	3162	X	3122	-0-	-40	-0-	8 31	1 9	3083	3	Y	28	2	1			35

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 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
10	4960	X	4895	-0-	-65	-0-	177	1	4718	2	N	-0-					-0-
11	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	197	1	5202	2	N	-0-					-0-
12	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	188	1	4948	2	N	-0-					-0-
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	184	1	4876	2	N	-0-					-0-
02	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	188	1	4975	2	N	-0-					-0-
*03	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	233	1	5597	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 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
10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	12	1	4569	3	Y	-0-					17
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	390	1	4301	3	Y	-0-					17
12	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	848	1	4348	3	Y	-0-					17
01	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	848	1	4238	3	Y	-0-					17
02	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	792	1	3891	3	Y	-0-					17
03	4929	X	4911	-0-	-18	-0-	847	1	4064	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 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
10	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	5	1	1945	3	N	-0-			-0-
11	1920	N	1872	-0-	-48	-0-	5	1	1867	3	N	-0-			-0-
12	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	5	1	1930	3	N	-0-			-0-
01	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	5	1	1871	3	N	-0-			-0-
02	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	4	1	1730	3	N	-0-			-0-
03	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	5	1	1846	3	N	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 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
10	6479	X	6199	-0-	-280	-0-	224	1	5975	2	N	-0-			-0-
11	6270	X	5936	-0-	-334	-0-	217	1	5719	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	6287	-0-	-192	-0-	230	1	6057	2	N	-0-			-0-
01	6293	X	6175	-0-	-118	-0-	225	1	5950	2	N	-0-			-0-
02	5887	X	4959	-0-	-928	-0-	180	1	4779	2	N	-0-			-0-
03	6293	X	6107	-0-	-186	-0-	244	1	5863	2	N	-0-			-0-

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
10	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	20	1	7642	3	Y	-0-			-0-
11	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	18	1	6485	3	Y	-0-			-0-
12	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	15	1	5890	3	Y	-0-			-0-
01	7285	X	5205	-0-	-2080	-0-	13	1	5192	3	Y	-0-			-0-
02	6815	X	4500	-0-	-2315	-0-	11	1	4489	3	Y	-0-			-0-
03	7285	X	4613	-0-	-2672	-0-	11	1	4602	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
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	6	1	2075	3	N	-0-			-0-
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	6	1	2307	3	N	-0-			-0-
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	6	1	2354	3	N	-0-			-0-
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	5	1	2079	3	N	-0-			-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	5	1	2014	3	N	-0-			-0-
*03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	6	1	2259	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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
10	12648	X	12397	-0-	-251	-0-	472	1	11925	2	N	-0-			-0-
11	12240	X	11948	-0-	-292	-0-	486	1	11462	2	N	-0-			-0-
12	12555	X	12200	-0-	-355	-0-	474	1	11726	2	N	-0-			-0-
01	12431	X	12114	-0-	-317	-0-	491	1	11623	2	N	-0-			-0-
02	11629	X	11264	-0-	-365	-0-	473	1	10791	2	N	-0-			-0-
03	12400	X	11907	-0-	-493	-0-	474	1	11433	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
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-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

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
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					8
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	3	Y	-0-					8
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					8
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					8
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					8
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					8

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
10	3813	X	3630	-0-	-183	-0-	6	1	3622	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3690	X	2827	-0-	-863	-0-	5	1	2822	3	Y	-0-					-0-
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	6	1	3436	3	Y	-0-					-0-
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	9	1	3448	3	Y	-0-					-0-
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	8	1	3358	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	9	1	3627	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
10	21257	X	21257	-0-	-0-	-0-	57	1	21200	3	N	-0-					-0-
11	20833	X	20833	-0-	-0-	-0-	57	1	20776	3	N	-0-					-0-
12	21237	X	21237	-0-	-0-	-0-	54	1	21183	3	N	-0-					-0-
01	20750	X	20750	-0-	-0-	-0-	52	1	20698	3	N	-0-					-0-
02	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	46	1	19133	3	N	-0-					-0-
*03	20254	X	20254	-0-	-0-	-0-	50	1	20204	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
10	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	107	1	2639	2	N	-0-					-0-
11	2700	N	2629	-0-	-71	-0-	106	1	2523	2	N	-0-					-0-
12	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	104	1	2523	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	2552	-0-	-207	-0-	104	1	2448	2	N	-0-					-0-
02	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	113	1	2559	2	N	-0-					-0-
*03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	118	1	2774	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
10	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	476	1	11549	2	N	-0-					-0-
11	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	458	1	10989	2	N	-0-					-0-
12	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	476	1	11327	2	N	-0-					-0-
01	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	476	1	11128	2	N	-0-					-0-
02	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	440	1	10050	2	N	-0-					-0-
*03	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	449	1	10702	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
10	2449	N	2439	-0-	-10	-0-	7	1	2432	3	N	-0-					-0-
11	2370	N	2325	-0-	-45	-0-	6	1	2319	3	N	-0-					-0-
12	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	6	1	2371	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	6	1	2418	3	N	-0-					-0-
02	2262	N	2197	-0-	-65	-0-	5	1	2192	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2212	-0-	-175	-0-	6	1	2206	3	N	-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 #: 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
10	3782	X	3710	-0-	-72	-0-	10	1	3700	3	N	-0-					-0-
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	11	1	3814	3	N	-0-					-0-
12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	10	1	3976	3	N	-0-					-0-
01	3751	X	3652	-0-	-99	-0-	9	1	3643	3	N	-0-					-0-
02	3712	X	3418	-0-	-294	-0-	8	1	3410	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3375	-0-	-624	-0-	8	1	3367	3	N	-0-					-0-

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
10	5177	X	4215	-0-	-962	-0-	11	1	4204	3	Y	-0-					-0-
11	4650	X	4093	-0-	-557	-0-	11	1	4082	3	Y	-0-					-0-
12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	11	1	4183	3	Y	-0-					-0-
01	4464	X	4246	-0-	-218	-0-	11	1	4235	3	Y	-0-					-0-
02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	10	1	4264	3	Y	-0-					-0-
*03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	11	1	4415	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9610	X	9096	-0-	-514	-0-	24 51	1 9	9021	3	Y	46	46	1			148
11	8940	X	8845	-0-	-95	-0-	24 35	1 9	8786	3	Y	32	32	1			148
12	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	23 17	1 9	9135	3	Y	15	3	1			160
01	9083	X	9029	-0-	-54	-0-	23 39	1 9	8967	3	Y	35	45	1			150
02	8555	X	8327	-0-	-228	-0-	20 2	1 9	8305	3	Y	2	2	1			150
03	9176	X	8680	-0-	-496	-0-	21 43	1 9	8616	3	Y	39	41	1			148

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 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
10	2387	N	2361	-0-	-26	-0-	6	1	2355	3	Y	-0-					-0-
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	6	1	2291	3	Y	-0-					-0-
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	6	1	2420	3	Y	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	6	1	2367	3	Y	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	5	1	2222	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	6	1	2217	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 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
10	4619	X	3196	-0-	-1423	-0-	9	1	3187	3	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3083	-0-	-1117	-0-	8	1	3075	3	Y	-0-					-0-
12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	8	1	3129	3	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2492	-0-	-298	-0-	6	1	2486	3	Y	-0-					-0-
02	2610	X	2358	-0-	-252	-0-	6	1	2352	3	Y	-0-					-0-
*03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	7	1	2966	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 #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 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
10	2573	N	1758	-0-	-815	-0-	5	1	1752	3	Y	1					27
							1	9									
11	1980	N	1689	-0-	-291	-0-	5	1	1684	3	Y	-0-					27
12	2573	X	1935	-0-	-638	-0-	5	1	1910	3	Y	18	45	1			-0-
							20	9									
01	2046	X	1595	-0-	-451	-0-	4	1	1587	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1682	X	1668	-0-	-14	-0-	4	1	1664	3	Y	-0-					-0-
03	1922	X	1637	-0-	-285	-0-	4	1	1633	3	Y	-0-					-0-

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
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	3	1	1184	3	Y	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	3	1	1024	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	3	1	1195	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	4	1	1546	3	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	4	1	1475	3	Y	-0-					-0-
*03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	4	1	1544	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
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	9	1	3281	3	N	-0-					-0-
11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	9	1	3168	3	N	-0-					-0-
12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	9	1	3636	3	N	-0-					-0-
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	8	1	3215	3	N	-0-					-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	8	1	3205	3	N	-0-					-0-
*03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	7	1	2977	3	N	-0-					-0-

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
10	11036	X	10856	-0-	-180	-0-	29	1	10827	3	N	-0-					-0-
11	10590	X	10315	-0-	-275	-0-	28	1	10287	3	N	-0-					-0-
12	10788	X	10469	-0-	-319	-0-	26	1	10443	3	N	-0-					-0-
01	10850	X	10308	-0-	-542	-0-	26	1	10282	3	N	-0-					-0-
02	10150	X	9772	-0-	-378	-0-	24	1	9748	3	N	-0-					-0-
03	10850	X	10310	-0-	-540	-0-	25	1	10285	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
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	8	1	2918	3	N	-0-					-0-
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	9	1	3347	3	N	-0-					-0-
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	8	1	3337	3	N	-0-					-0-
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	8	1	3299	3	N	-0-					-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	7	1	3001	3	N	-0-					-0-
*03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	8	1	3176	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
10	2914	N	2811	-0-	-103	-0-	8	1	2803	3	Y	-0-					-0-
11	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	8	1	2755	3	Y	-0-					-0-
12	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	7	1	2785	3	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2801	-0-	-20	-0-	7	1	2794	3	Y	-0-					-0-
02	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	7	1	2685	3	Y	-0-					-0-
*03	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	7	1	2912	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 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
10	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	13	1	4736	3	Y	-0-					-0-
11	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	12	1	4427	3	Y	-0-					-0-
12	4774	X	4684	-0-	-90	-0-	12	1	4672	3	Y	-0-					-0-
01	4774	X	4641	-0-	-133	-0-	12	1	4629	3	Y	-0-					-0-
02	4466	X	4249	-0-	-217	-0-	10	1	4239	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4712	-0-	-31	-0-	12	1	4700	3	Y	-0-					-0-

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
10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	352	1	5102	3	Y	-0-					-0-
11	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	340	1	5079	3	Y	-0-					-0-
12	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	359	1	5265	3	Y	-0-					-0-
01	6665	X	4843	-0-	-1822	-0-	330	1	4513	3	Y	-0-					-0-
02	6235	X	4497	-0-	-1738	-0-	327	1	4170	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	4838	-0-	-773	-0-	356	1	4482	3	Y	-0-					-0-

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 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
10	4309	X	3882	-0-	-427	-0-	10	1	3872	3	Y	-0-					130
11	4170	X	3662	-0-	-508	-0-	10	1	3652	3	Y	-0-					130
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	10	1	3778	3	Y	21					151
							23	9									
01	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	10	1	3760	3	Y	71	186	1			36
							78	9									
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	8	1	3493	3	Y	82					118
							90	9									
03	3720	X	3702	-0-	-18	-0-	9	1	3690	3	Y	3					121
							3	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 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
10	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	448	1	5041	2	N	-0-					-0-
11	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	426	1	4680	2	N	-0-					-0-
12	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	425	1	4723	2	N	-0-					-0-
01	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	448	1	4824	2	N	-0-					-0-
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	441	1	4665	2	N	-0-					-0-
*03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	433	1	4838	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 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
10	4123	X	3876	-0-	-247	-0-	10	1	3866	3	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3705	-0-	-285	-0-	10	1	3695	3	Y	-0-					-0-
12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	10	1	3835	3	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3872	-0-	-34	-0-	10	1	3862	3	Y	-0-					-0-
02	3654	X	3613	-0-	-41	-0-	9	1	3604	3	Y	-0-					-0-
*03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	10	1	3883	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
10	7130	X	6975	-0-	-155	-0-	19	1	6955	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	6900	X	6634	-0-	-266	-0-	18	1	6616	3	Y	-0-					-0-
12	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	17	1	6843	3	Y	-0-					-0-
01	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	18	1	7011	3	Y	-0-					-0-
02	6554	X	6330	-0-	-224	-0-	15	1	6315	3	Y	-0-					-0-
03	6975	X	6930	-0-	-45	-0-	17	1	6913	3	Y	-0-					-0-

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
10	3286	X	2999	-0-	-287	-0-	688	1	2286	3	Y	23	47	1			12
							25	9									
11	3060	X	2971	-0-	-89	-0-	644	1	2292	3	Y	32	38	1			6
							35	9									
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	688	1	2495	3	Y	27	1	1			32
							30	9									
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	688	1	2522	3	Y	27					59
							30	9									
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	644	1	2375	3	Y	17	66	1			10
							19	9									
*03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	688	1	2564	3	Y	40	3	1			47
							44	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4092	X	4074	-0-	-18	-0-	11	1	4050	3	Y	12					23
							13	9									
11	3840	X	3814	-0-	-26	-0-	10	1	3787	3	Y	15					38
							17	9									
12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	10	1	3906	3	Y	22	55	1			5
							24	9									
01	4061	X	4021	-0-	-40	-0-	10	1	3999	3	Y	11	4	1			12
							12	9									
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	9	1	3904	3	Y	26	32	1			6
							29	9									
*03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	10	1	4097	3	Y	16	1	1			21
							18	9									

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
10	4991	X	3575	-0-	-1416	-0-	129	1	3446	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3233	-0-	-1027	-0-	118	1	3115	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3227	-0-	-338	-0-	118	1	3109	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3027	-0-	-538	-0-	110	1	2917	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	3049	-0-	-286	-0-	111	1	2938	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2898	-0-	-667	-0-	116	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

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
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1121	-0-	-39	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
*03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			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
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	12	1	4515	3	N	-0-					-0-
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	12	1	4333	3	N	-0-					-0-
12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	12	1	4691	3	N	-0-					-0-
01	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	12	1	4541	3	N	-0-					-0-
02	4234	X	4153	-0-	-81	-0-	10	1	4143	3	N	-0-					-0-
03	4557	X	4554	-0-	-3	-0-	11	1	4543	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
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	1	1	298	3	Y	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	1	1	320	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	234	-0-	-76	-0-	1	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					-0-
*03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	2	1	902	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
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	4	1	1387	3	Y	-0-					-0-
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	4	1	1464	3	Y	-0-					-0-
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	4	1	1468	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	3	1	1299	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1127	-0-	-91	-0-	3	1	1124	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	3	1	1161	3	Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN 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
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	3	1	1175	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2010	N	1084	-0-	-926	-0-	3	1	1066	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	3	1	1043	3	Y	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	3	1	1016	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	2	1	930	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	2	1	895	3	Y	-0-					-0-

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
10	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	195	1	5201	2	N	-0-					-0-
11	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	178	1	4700	2	N	-0-					-0-
12	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	216	1	5691	2	N	-0-					-0-
01	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	219	1	5799	2	N	-0-					-0-
02	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	212	1	5626	2	N	-0-					-0-
*03	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	209	1	5021	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 #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 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
10	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	9	1	1084	2	Y	-0-					-0-
							3309	3									
11	4440	X	4390	-0-	-50	-0-	9	1	1079	2	Y	-0-					-0-
							3302	3									
12	4526	X	4399	-0-	-127	-0-	8	1	1077	2	Y	-0-					-0-
							3314	3									
01	4495	X	4350	-0-	-145	-0-	8	1	1074	2	Y	-0-					-0-
							3268	3									
02	4234	X	4062	-0-	-172	-0-	7	1	1004	2	Y	-0-					-0-
							3051	3									
03	4526	X	4307	-0-	-219	-0-	8	1	1063	2	Y	-0-					-0-
							3236	3									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

10	2387	N	2168	-0-	-219	-0-	6	1	2162	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2044	-0-	-176	-0-	6	1	2038	3	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	5	1	2042	3	Y	-0-					-0-
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	6	1	2308	3	Y	-0-					-0-
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	6	1	2481	3	Y	-0-					-0-
*03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	6	1	2257	3	Y	-0-					-0-

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

10	5394	X	5030	-0-	-364	-0-	182	1	4848	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4828	-0-	-392	-0-	176	1	4652	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4868	-0-	-371	-0-	178	1	4690	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4789	-0-	-295	-0-	174	1	4615	2	N	-0-					-0-
02	4698	X	4229	-0-	-469	-0-	154	1	4075	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4468	-0-	-554	-0-	178	1	4290	2	N	-0-					-0-

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

10	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	6	1	702	2	Y	-0-	36	1			1
							2142	3									
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	6	1	685	2	Y	2	2	1			1
							2098	3	2	9							
12	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	5	1	688	2	Y	6					7
							2117	3	7	9							
01	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	6	1	719	2	Y	-0-					7
							2189	3									
02	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	5	1	667	2	Y	-0-					7
							2030	3									
*03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	5	1	719	2	Y	-0-					7
							2189	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	4	1	501	2	Y	-0-					8
							1531	3									
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	4	1	486	2	Y	-0-					8
							1491	3									
12	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	4	1	494	2	Y	-0-					8
							1521	3									
01	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	4	1	497	2	Y	-0-					8
							1513	3									
02	1914	N	1896	-0-	-18	-0-	3	1	469	2	Y	-0-					8
							1424	3									
03	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	4	1	491	2	Y	-0-					8
							1495	3									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

10	6200	X	5913	-0-	-287	-0-	214	1	5699	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5686	-0-	-134	-0-	208	1	5478	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5779	-0-	-235	-0-	211	1	5568	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5721	-0-	-262	-0-	208	1	5513	2	N	-0-					-0-
02	5539	X	5329	-0-	-210	-0-	194	1	5135	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5657	-0-	-264	-0-	226	1	5431	2	N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	793	1	2538	2	N	-0-					-0-
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	769	1	2386	2	N	-0-					-0-
12	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	767	1	1874	2	N	-0-					-0-
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	802	1	2463	2	N	-0-					-0-
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	744	1	2164	2	N	-0-					-0-
*03	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	786	1	1220	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

10	3875	X	3817	-0-	-58	-0-	10	1	3806	3	Y	1					38
							1	9									
11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	11	1	4080	3	Y	2					40
							2	9									
12	3937	X	3871	-0-	-66	-0-	10	1	3855	3	Y	5					45
							6	9									
01	3937	X	3837	-0-	-100	-0-	10	1	3827	3	Y	-0-					45
02	3683	X	3615	-0-	-68	-0-	9	1	3606	3	Y	-0-					45
*03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	10	1	3962	3	Y	5					50
							6	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

10	19964	X	18856	-0-	-1108	-0-	683	1	18173	2	N	-0-					-0-
11	19020	X	18668	-0-	-352	-0-	682	1	17986	2	N	-0-					-0-
12	19949	X	19949	-0-	-0-	-0-	730	1	19219	2	N	-0-					-0-
01	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	707	1	18747	2	N	-0-					-0-
02	18038	X	17906	-0-	-132	-0-	650	1	17256	2	N	-0-					-0-
03	19964	X	18877	-0-	-1087	-0-	753	1	18124	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 #: 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
10	2635	N	2507	-0-	-128	-0-	232	1	2275	2	N	-0-			-0-
11	2550	N	2297	-0-	-253	-0-	229	1	2068	2	N	-0-			-0-
12	2604	N	2424	-0-	-180	-0-	214	1	2210	2	N	-0-			-0-
01	2511	N	2491	-0-	-20	-0-	220	1	2271	2	N	-0-			-0-
*02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	198	1	2119	2	N	-0-			-0-
03	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	202	1	2205	2	N	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

10	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	15	1	5563	3	N	-0-			-0-
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	15	1	5352	3	N	-0-			-0-
12	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	14	1	5545	3	N	-0-			-0-
01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	14	1	5440	3	N	-0-			-0-
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	12	1	5105	3	N	-0-			-0-
*03	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	13	1	5360	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	10	1	3668	3	N	-0-			-0-
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	10	1	3518	3	N	-0-			-0-
12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	9	1	3672	3	N	-0-			-0-
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	9	1	3674	3	N	-0-			-0-
02	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	8	1	3420	3	N	-0-			-0-
*03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	9	1	3609	3	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	4	1	1620	3	N	-0-			-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	4	1	1567	3	N	-0-			-0-
12	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	4	1	1516	3	N	-0-			-0-
01	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	4	1	1498	3	N	-0-			-0-
02	1508	N	1311	-0-	-197	-0-	3	1	1308	3	N	-0-			-0-
03	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	3	1	1281	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

10	2046	N	1406	-0-	-640	-0-	4	1	1402	3	Y	-0-			-0-
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	6	1	2049	3	Y	-0-			-0-
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	5	1	1980	3	Y	-0-			-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	6	1	2196	3	Y	-0-			-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	5	1	2136	3	Y	-0-			-0-
*03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	5	1	2172	3	Y	-0-			-0-

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

10	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	4	1	1341	3	N	-0-			-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	4	1	1356	3	N	-0-			-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	4	1	1420	3	N	-0-			-0-
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	4	1	1425	3	N	-0-			-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	3	1	1346	3	N	-0-			-0-
*03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	4	1	1433	3	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	6	1	2149	3	N	-0-			-0-
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	6	1	2042	3	N	-0-			-0-
12	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	5	1	2102	3	N	-0-			-0-
01	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	5	1	2076	3	N	-0-			-0-
02	1972	N	1876	-0-	-96	-0-	5	1	1871	3	N	-0-			-0-
03	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	5	1	1964	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	3255	X	2999	-0-	-256	-0-	109	1	2890	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	1513	-0-	-1637	-0-	55	1	1458	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2671	-0-	-584	-0-	98	1	2573	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3020	-0-	-235	-0-	110	1	2910	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2109	-0-	-878	-0-	77	1	2032	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2225	-0-	-782	-0-	89	1	2136	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
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	150	1	3999	2	N	-0-					-0-
11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	145	1	3832	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	4043	-0-	-18	-0-	148	1	3895	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	4030	-0-	-31	-0-	147	1	3883	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	3740	-0-	-59	-0-	136	1	3604	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	4005	-0-	-56	-0-	160	1	3845	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
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	7	1	2593	3	Y	16	37	1			12
							18	9									
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	7	1	2459	3	Y	19	2	1			29
							21	9									
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	7	1	2804	3	Y	20	31	1			18
							22	9									
01	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	7	1	2727	3	Y	19	2	1			35
							21	9									
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	6	1	2491	3	Y	10	28	1			17
							11	9									
*03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	7	1	2666	3	Y	22	1	1			38
							24	9									

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
10	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	972	1	5486	2	N	-0-					-0-
11	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	961	1	5286	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	6304	-0-	-20	-0-	967	1	5337	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	6168	-0-	-156	-0-	965	1	5203	2	N	-0-					-0-
02	5916	X	5912	-0-	-4	-0-	917	1	4995	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	6196	-0-	-128	-0-	966	1	5230	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
10	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	10	1	3839	3	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3717	-0-	-153	-0-	10	1	3707	3	Y	-0-					-0-
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	10	1	3810	3	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3801	-0-	-136	-0-	10	1	3791	3	Y	-0-					-0-
02	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	9	1	3521	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3788	-0-	-56	-0-	9	1	3779	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
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	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, 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
10	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	146	1	3878	2	N	-0-					-0-
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	154	1	4070	2	N	-0-					-0-
12	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	153	1	4034	2	N	-0-					-0-
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	149	1	3954	2	N	-0-					-0-
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	141	1	3746	2	N	-0-					-0-
*03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	160	1	3844	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
10	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	344	1	4853	3	Y	-0-					-0-
11	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	373	1	4629	3	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	383	1	4422	3	Y	-0-					-0-
01	5208	X	4366	-0-	-842	-0-	347	1	4019	3	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4534	-0-	-338	-0-	348	1	4186	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4735	-0-	-473	-0-	344	1	4391	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
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	9	1	3275	3	Y	9					38
							10	9									
11	3210	X	3117	-0-	-93	-0-	9	1	3101	3	Y	6					44
							7	9									
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	8	1	3307	3	Y	17					61
							19	9									
01	3286	X	3282	-0-	-4	-0-	8	1	3262	3	Y	11	36	1			36
							12	9									
02	3074	X	3045	-0-	-29	-0-	7	1	3025	3	Y	12	2	1			46
							13	9									
03	3348	X	3164	-0-	-184	-0-	8	1	3155	3	Y	1	18	1			29
							1	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
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	8	1	3135	3	N	-0-					-0-
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	8	1	2981	3	N	-0-					-0-
12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	8	1	3019	3	N	-0-					-0-
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	7	1	2863	3	N	-0-					-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	7	1	2722	3	N	-0-					-0-
*03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	8	1	3023	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
10	4247	X	4050	-0-	-197	-0-	11	1	4039	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3916	-0-	-104	-0-	11	1	3905	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	4003	-0-	-120	-0-	10	1	3993	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3899	-0-	-224	-0-	10	1	3889	3	Y	-0-					-0-
02	3828	X	3541	-0-	-287	-0-	9	1	3532	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3613	-0-	-448	-0-	9	1	3604	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. 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
10	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	5	1	1721	3	Y	-0-					2
11	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	5	1	1624	3	Y	-0-					2
12	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	4	1	1637	3	Y	-0-					2
01	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	4	1	1600	3	Y	-0-					2
02	1566	N	1474	-0-	-92	-0-	4	1	1470	3	Y	-0-					2
03	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	4	1	1588	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
10	155	X	136	-0-	-19	-0-	14	1	122	2	N	-0-					-0-
11	150	X	113	-0-	-37	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	380	1	2908	3	Y	24					46
							26	9									
11	3270	X	3107	-0-	-163	-0-	356	1	2719	3	Y	29	33	1			42
							32	9									
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	379	1	2909	3	Y	33	72	1			3
							36	9									
01	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	379	1	2805	3	Y	22	6	1			19
							24	9									
02	3103	X	2966	-0-	-137	-0-	354	1	2582	3	Y	27					46
							30	9									
*03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	379	1	2896	3	Y	39					85
							43	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
10	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	6	1	695	2	Y	12					47
							2122	3	13	9							
11	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	6	1	667	2	Y	6					53
							2042	3	7	9							
12	2821	N	2787	-0-	-34	-0-	5	1	681	2	Y	4	41	1			16
							2097	3	4	9							
01	2821	N	2805	-0-	-16	-0-	5	1	689	2	Y	14	3	1			27
							2096	3	15	9							
02	2639	N	2610	-0-	-29	-0-	5	1	642	2	Y	9					36
							1953	3	10	9							
*03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	5	1	688	2	Y	9					45
							2095	3	10	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
10	4061	X	3892	-0-	-169	-0-	10	1	3882	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	3671	-0-	-229	-0-	10	1	3661	3	N	-0-					-0-
12	4030	X	3805	-0-	-225	-0-	10	1	3795	3	N	-0-					-0-
01	3937	X	3747	-0-	-190	-0-	10	1	3737	3	N	-0-					-0-
02	3654	X	3490	-0-	-164	-0-	8	1	3482	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	3716	-0-	-190	-0-	9	1	3707	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	9331	X	9148	-0-	-183	-0-	24	1	9063	3	Y	55	99	1			35
							61	9									
11	8910	X	8838	-0-	-72	-0-	24	1	8746	3	Y	62	78	1			19
							68	9									
12	9207	X	9177	-0-	-30	-0-	23	1	9079	3	Y	68	2	1			85
							75	9									
01	9145	X	9065	-0-	-80	-0-	23	1	8985	3	Y	52	121	1			16
							57	9									
02	8555	X	7501	-0-	-1054	-0-	18	1	7424	3	Y	54	6	1			64
							59	9									
*03	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	23	1	9197	3	Y	56	69	1			51
							62	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
10	4588	X	4086	-0-	-502	-0-	11	1	4075	3	N	-0-					-0-
11	4500	X	4029	-0-	-471	-0-	11	1	4018	3	N	-0-					-0-
12	4650	X	3854	-0-	-796	-0-	10	1	3844	3	N	-0-					-0-
01	4650	X	3624	-0-	-1026	-0-	9	1	3615	3	N	-0-					-0-
02	4060	X	3143	-0-	-917	-0-	8	1	3135	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	3721	-0-	-433	-0-	9	1	3712	3	N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7892 - 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
10	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	15	1	8241	3	N	-0-					-0-
11	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	22	1	8077	3	N	-0-					-0-
12	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	20	1	7886	3	N	-0-					-0-
01	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	19	1	7430	3	N	-0-					-0-
02	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	16	1	6819	3	N	-0-					-0-
*03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	17	1	7041	3	N	-0-					-0-

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
10	5549	X	5091	-0-	-458	-0-	14	1	5077	3	N	-0-					-0-
11	5370	X	4468	-0-	-902	-0-	12	1	4456	3	N	-0-					-0-
12	5549	X	4758	-0-	-791	-0-	12	1	4746	3	N	-0-					-0-
01	5146	X	4922	-0-	-224	-0-	12	1	4910	3	N	-0-					-0-
02	4785	X	4561	-0-	-224	-0-	11	1	4550	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	4710	-0-	-374	-0-	12	1	4698	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
10	4278	X	2766	-0-	-1512	-0-	7	1	2742	3	Y	15	1	1			15
							17	9									
11	3990	X	2671	-0-	-1319	-0-	7	1	2640	3	Y	22	24	1			13
							24	9									
12	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	7	1	2637	3	Y	17	1	1			29
							19	9									
01	3162	X	2660	-0-	-502	-0-	7	1	2635	3	Y	16	37	1			8
							18	9									
02	2581	X	2487	-0-	-94	-0-	6	1	2453	3	Y	25	2	1			31
							28	9									
03	2759	X	2677	-0-	-82	-0-	7	1	2662	3	Y	7	30	1			8
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	13	1	4753	3	N	-0-			-0-
11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	12	1	4523	3	N	-0-			-0-
12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	12	1	4556	3	N	-0-			-0-
01	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	12	1	4632	3	N	-0-			-0-
02	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	13	1	5218	3	N	-0-			-0-
*03	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	14	1	5775	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
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	927	1	1488	2	N	-0-			-0-
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	814	1	1488	2	N	-0-			-0-
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	841	1	1528	2	N	-0-			-0-
01	2418	N	2224	-0-	-194	-0-	839	1	1385	2	N	-0-			-0-
02	2233	N	2082	-0-	-151	-0-	783	1	1299	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	2201	-0-	-155	-0-	912	1	1289	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
10	8432	X	8296	-0-	-136	-0-	323	1	7973	2	N	-0-			-0-
11	8130	X	8011	-0-	-119	-0-	322	1	7689	2	N	-0-			-0-
12	8370	X	8101	-0-	-269	-0-	320	1	7781	2	N	-0-			-0-
01	8308	X	7942	-0-	-366	-0-	323	1	7619	2	N	-0-			-0-
02	7772	X	7268	-0-	-504	-0-	307	1	6961	2	N	-0-			-0-
03	8308	X	8054	-0-	-254	-0-	330	1	7724	2	N	-0-			-0-

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
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	11	1	4000	3	N	-0-			-0-
11	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	11	1	3828	3	N	-0-			-0-
12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	11	1	4211	3	N	-0-			-0-
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	11	1	4359	3	N	-0-			-0-
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	9	1	3887	3	N	-0-			-0-
03	4216	X	3878	-0-	-338	-0-	10	1	3868	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
10	2914	X	2528	-0-	-386	-0-	274	1	2254	3	Y	-0-			-0-
11	2760	X	2357	-0-	-403	-0-	314	1	2043	3	Y	-0-			-0-
12	3100	N	3237	-0-	137	137	348	1	2889	3	Y	-0-			-0-
01	3100	N	3471	-0-	371	508	338	1	3133	3	Y	-0-			-0-
02	2900	N	3346	-0-	446	954	326	1	3020	3	Y	-0-			-0-
*03	4474	X	3520	-0-	-954	-0-	349	1	3171	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
10	682	N	555	-0-	-127	-0-	2	1	553	3	Y	-0-			-0-
11	750	N	621	-0-	-129	-0-	2	1	619	3	Y	-0-			-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	2	1	776	3	Y	-0-			-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	2	1	806	3	Y	-0-			-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	2	1	786	3	Y	-0-			-0-
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	2	1	689	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
10	899	N	835	-0-	-64	-0-	2	1	833	3	Y	-0-			-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	2	1	875	3	Y	-0-			-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	2	1	864	3	Y	-0-			-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	2	1	821	3	Y	-0-			-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	3	1	1280	3	Y	-0-			-0-
*03	3100	N	4419	-0-	1319	1319	262	1	4157	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	1767	N	1375	-0-	-392	-0-	4	1	1321	3	Y	45					53
							50	9									
11	1620	N	1534	-0-	-86	-0-	4	1	1530	3	Y	-0-					53
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	4	1	1684	3	Y	13	58	1			8
							14	9									
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	3	1	1041	3	Y	5	5	1			8
							6	9									
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	3	1	1173	3	Y	37	37	1			8
							41	9									
*03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	4	1	1526	3	Y	2	2	1			8
							2	9									

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

10	1798	N	1529	-0-	-269	-0-	4	1	1525	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1506	-0-	-204	-0-	4	1	1502	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	4	1	1639	3	N	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	4	1	1612	3	N	-0-					-0-
02	1450	N	1381	-0-	-69	-0-	3	1	1378	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	4	1	1509	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	122	1	3236	2	N	-0-					-0-
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	118	1	3120	2	N	-0-					-0-
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	121	1	3189	2	N	-0-					-0-
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	118	1	3127	2	N	-0-					-0-
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	111	1	2943	2	N	-0-					-0-
*03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	130	1	3121	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	3	1	1170	3	N	-0-					-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	3	1	1125	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	3	1	1154	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	3	1	1153	3	N	-0-					-0-
02	1102	N	1050	-0-	-52	-0-	3	1	1047	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	3	1	1104	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

10	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	41	1	1100	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	40	1	1059	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	41	1	1089	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	41	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	1043	-0-	-30	-0-	38	1	1005	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	43	1	1046	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	4960	X	4958	-0-	-2	-0-	180	1	4778	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4790	-0-	-10	-0-	175	1	4615	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4946	-0-	-14	-0-	181	1	4765	2	N	-0-					-0-
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	183	1	4853	2	N	-0-					-0-
02	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	170	1	4514	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4908	-0-	-52	-0-	196	1	4712	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
10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	7	1	2712	3	Y	-0-					-0-
11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	7	1	2572	3	Y	-0-					-0-
12	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	7	1	2648	3	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	7	1	2616	3	Y	-0-					-0-
02	2494	N	2436	-0-	-58	-0-	6	1	2430	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2504	-0-	-162	-0-	6	1	2498	3	Y	-0-					-0-

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
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	9	1	3403	3	Y	10					10
							11	9									
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	8	1	2981	3	Y	9	12	1			7
							10	9									
12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	8	1	2962	3	Y	14					21
							15	9									
01	3286	X	2823	-0-	-463	-0-	7	1	2806	3	Y	9	25	1			5
							10	9									
02	3074	X	2549	-0-	-525	-0-	6	1	2529	3	Y	13	1	1			17
							14	9									
03	3286	X	1854	-0-	-1432	-0-	5	1	1843	3	Y	5	17	1			5
							6	9									

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
10	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	21	1	5741	3	Y	-0-	55	1			-0-
11	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	21	1	5646	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	20	1	5815	3	Y	49	3	1			46
							54	9									
01	5766	X	5670	-0-	-96	-0-	19	1	5641	3	Y	9	55	1			-0-
							10	9									
02	5481	X	5352	-0-	-129	-0-	17	1	5332	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	5890	X	5716	-0-	-174	-0-	19	1	5652	3	Y	41	41	1			-0-
							45	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
10	5952	X	5600	-0-	-352	-0-	15	1	5585	3	Y	-0-					-0-
11	5490	X	5371	-0-	-119	-0-	15	1	5356	3	Y	-0-					-0-
12	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	14	1	5527	3	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5599	-0-	-74	-0-	14	1	5585	3	Y	-0-					-0-
02	5249	X	5059	-0-	-190	-0-	12	1	5047	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5323	-0-	-288	-0-	13	1	5310	3	Y	-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 #: 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
10	16430	X	14912	-0-	-1518	-0-	540	1	14372	2	N	-0-					-0-
11	15570	X	15151	-0-	-419	-0-	553	1	14598	2	N	-0-					-0-
12	15996	X	15418	-0-	-578	-0-	564	1	14854	2	N	-0-					-0-
01	15841	X	15200	-0-	-641	-0-	553	1	14647	2	N	-0-					-0-
*02	14645	X	13962	-0-	-683	-0-	507	1	13455	2	N	-0-					-0-
03	15655	X	14662	-0-	-993	-0-	585	1	14077	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
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	61	1	3041	3	Y	-0-					-0-
11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	68	1	2958	3	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3319	-0-	-29	-0-	74	1	3245	3	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3242	-0-	-106	-0-	46	1	3196	3	Y	-0-					-0-
02	3132	X	2946	-0-	-186	-0-	35	1	2911	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3146	-0-	-171	-0-	49	1	3097	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
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	5	1	1810	3	N	-0-					-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	5	1	1624	3	N	-0-					-0-
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	4	1	1661	3	N	-0-					-0-
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	5	1	1797	3	N	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	4	1	1660	3	N	-0-					-0-
*03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	4	1	1706	3	N	-0-					-0-

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
10	5983	X	5268	-0-	-715	-0-	14	1	5254	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	5086	-0-	-14	-0-	14	1	5072	3	N	-0-					-0-
12	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	15	1	5794	3	N	-0-					-0-
01	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	15	1	5844	3	N	-0-					-0-
02	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	13	1	5369	3	N	-0-					-0-
03	5797	X	5472	-0-	-325	-0-	14	1	5458	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
10	2542	N	2525	-0-	-17	-0-	7	1	2518	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	2446	-0-	-14	-0-	7	1	2439	3	N	-0-					-0-
12	2542	N	2532	-0-	-10	-0-	6	1	2526	3	N	-0-					-0-
01	2511	N	2510	-0-	-1	-0-	6	1	2504	3	N	-0-					-0-
02	2378	N	2346	-0-	-32	-0-	6	1	2340	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2491	-0-	-51	-0-	6	1	2485	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
10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	174	1	4643	2	N	-0-					-0-
11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	170	1	4494	2	N	-0-					-0-
12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	171	1	4512	2	N	-0-					-0-
01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	169	1	4465	2	N	-0-					-0-
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	156	1	4138	2	N	-0-					-0-
*03	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	181	1	4356	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
10	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	5	1	1762	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1636	-0-	-104	-0-	5	1	1631	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1580	-0-	-218	-0-	4	1	1576	3	Y	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	5	1	1783	3	Y	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	4	1	1677	3	Y	-0-					-0-
*03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	4	1	1672	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	5	1	1932	3	Y	-0-					3
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	5	1	1862	3	Y	-0-					3
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	5	1	1922	3	Y	1					4
							1	9									
01	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	5	1	1907	3	Y	4					8
							4	9									
02	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	4	1	1758	3	Y	3	11	1			-0-
							3	9									
03	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	5	1	1850	3	Y	7					7
							8	9									

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
10	3658	X	3587	-0-	-71	-0-	10	1	3577	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3169	-0-	-371	-0-	9	1	3160	3	Y	-0-					-0-
12	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	6	1	2444	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
01	3720	X	2869	-0-	-851	-0-	7	1	2860	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	3480	X	2720	-0-	-760	-0-	7	1	2713	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2937	-0-	-659	-0-	7	1	2930	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
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	3	1	1681	3	N	-0-					-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	5	1	1649	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	4	1	1762	3	N	-0-					-0-
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	4	1	1731	3	N	-0-					-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	4	1	1611	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	4	1	1669	3	N	-0-					-0-

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
10	4154	X	4006	-0-	-148	-0-	370	1	3636	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3824	-0-	-196	-0-	382	1	3442	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3883	-0-	-240	-0-	342	1	3541	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	4009	-0-	-114	-0-	354	1	3655	2	N	-0-					-0-
*02	3857	X	3620	-0-	-237	-0-	309	1	3311	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3831	-0-	-168	-0-	322	1	3509	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
10	3472	X	3228	-0-	-244	-0-	126	1	3102	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3098	-0-	-172	-0-	125	1	2973	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3232	-0-	-54	-0-	127	1	3105	2	N	-0-					-0-
01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	139	1	3287	2	N	-0-					-0-
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	136	1	3079	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	130	1	3036	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
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	25	1	662	2	N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	2	N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	N	-0-					-0-
01	403	N	90	-0-	-313	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
02	377	N	34	-0-	-343	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
03	186	N	40	-0-	-146	-0-	2	1	38	2	N	-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 #: 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
10	4309	X	4250	-0-	-59	-0-	154	1	4096	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	4060	-0-	-80	-0-	148	1	3912	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4134	-0-	-113	-0-	151	1	3983	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3962	-0-	-285	-0-	144	1	3818	2	N	-0-					-0-
02	3973	X	3745	-0-	-228	-0-	136	1	3609	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4040	-0-	-207	-0-	161	1	3879	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
10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	98	1	2621	2	N	-0-					-0-
11	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	105	1	2763	2	N	-0-					-0-
12	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	108	1	2839	2	N	-0-					-0-
01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	102	1	2711	2	N	-0-					-0-
02	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	100	1	2640	2	N	-0-					-0-
*03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	115	1	2759	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
10	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	3	1	1156	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1051	-0-	-269	-0-	3	1	1048	3	Y	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	3	1	1099	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	936	-0-	-211	-0-	2	1	934	3	Y	-0-					-0-
02	1015	N	767	-0-	-248	-0-	2	1	765	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	657	-0-	-459	-0-	2	1	655	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
10	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	153	1	4073	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	4103	-0-	-187	-0-	150	1	3953	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4184	-0-	-249	-0-	153	1	4031	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3941	-0-	-492	-0-	143	1	3798	2	N	-0-					-0-
02	3973	X	3752	-0-	-221	-0-	136	1	3616	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3736	-0-	-511	-0-	149	1	3587	2	N	-0-					-0-

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
10	2511	X	2466	-0-	-45	-0-	7	1	2459	3	N	-0-					-0-
11	2340	X	2269	-0-	-71	-0-	6	1	2263	3	N	-0-					-0-
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	6	1	2355	3	N	-0-					-0-
01	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	6	1	2319	3	N	-0-					-0-
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	5	1	2213	3	N	-0-					-0-
03	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	6	1	2324	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
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	4	1	1594	3	N	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	4	1	1563	3	N	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	4	1	1583	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	4	1	1514	3	N	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	4	1	1507	3	N	-0-					-0-
*03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	4	1	1640	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
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	7	1	2455	3	N	-0-					-0-
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	7	1	2382	3	N	-0-					-0-
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	6	1	2401	3	N	-0-					-0-
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	6	1	2378	3	N	-0-					-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	6	1	2314	3	N	-0-					-0-
*03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	6	1	2341	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	6	1	2058	3	N	-0-			-0-
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	5	1	1975	3	N	-0-			-0-
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	5	1	2038	3	N	-0-			-0-
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	5	1	2032	3	N	-0-			-0-
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	5	1	1878	3	N	-0-			-0-
*03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	5	1	1873	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	3	1	1068	3	N	-0-			-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	3	1	929	3	N	-0-			-0-
12	1116	N	914	-0-	-202	-0-	2	1	912	3	N	-0-			-0-
01	1085	N	901	-0-	-184	-0-	2	1	899	3	N	-0-			-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	2	1	991	3	N	-0-			-0-
*03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	3	1	1008	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	40	1	1058	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	38	1	1006	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	40	1	1043	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	39	1	1032	2	N	-0-			-0-
02	1015	N	975	-0-	-40	-0-	35	1	940	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	42	1	1018	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

10	4061	X	3936	-0-	-125	-0-	11	1	3925	3	N	-0-			-0-
11	3930	X	3830	-0-	-100	-0-	11	1	3819	3	N	-0-			-0-
12	4030	X	3967	-0-	-63	-0-	10	1	3957	3	N	-0-			-0-
01	4030	X	3850	-0-	-180	-0-	10	1	3840	3	N	-0-			-0-
02	3712	X	3558	-0-	-154	-0-	9	1	3549	3	N	-0-			-0-
03	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	9	1	3761	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

10	4092	X	3421	-0-	-671	-0-	347	1	3074	3	N	-0-			-0-
11	3960	X	2560	-0-	-1400	-0-	336	1	2224	3	N	-0-			-0-
12	4092	X	1822	-0-	-2270	-0-	291	1	1531	3	N	-0-			-0-
01	3999	X	209	-0-	-3790	-0-	209	1			N	-0-			-0-
02	3190	X	414	-0-	-2776	-0-	286	1	128	3	N	-0-			-0-
03	3410	X	6	-0-	-3404	-0-	6	3			N	-0-			-0-

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

10	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	1018	1	3983	2	N	-0-			-0-
11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	964	1	3261	2	N	-0-			-0-
12	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	1006	1	3633	2	N	-0-			-0-
01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	1021	1	4047	2	N	-0-			-0-
02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	929	1	3097	2	N	-0-			-0-
*03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	945	1	3773	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

10	8556	X	7507	-0-	-1049	-0-	20	1	7487	3	N	-0-			-0-
11	8070	X	7339	-0-	-731	-0-	20	1	7319	3	N	-0-			-0-
12	8339	X	7511	-0-	-828	-0-	19	1	7492	3	N	-0-			-0-
01	8060	X	7407	-0-	-653	-0-	19	1	7388	3	N	-0-			-0-
02	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	18	1	7430	3	N	-0-			-0-
*03	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	20	1	8037	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 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
10	2573	N	2469	-0-	-104	-0-	89	1	2380	2	N	-0-			-0-
11	2430	N	2382	-0-	-48	-0-	87	1	2295	2	N	-0-			-0-
12	2511	N	2413	-0-	-98	-0-	88	1	2325	2	N	-0-			-0-
01	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	86	1	2286	2	N	-0-			-0-
02	2291	N	2221	-0-	-70	-0-	81	1	2140	2	N	-0-			-0-
03	2418	N	2307	-0-	-111	-0-	92	1	2215	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 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
10	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	878	1	4393	2	N	-0-			-0-
11	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	850	1	4215	2	N	-0-			-0-
12	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	868	1	4075	2	N	-0-			-0-
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	849	1	4064	2	N	-0-			-0-
02	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	805	1	3665	2	N	-0-			-0-
*03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	885	1	4136	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3890	-0-	790	790	978	1	2912	2	N	-0-			-0-
11	4367	X	3577	-0-	-790	-0-	957	1	2620	2	N	-0-			-0-
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	975	1	2803	2	N	-0-			-0-
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	958	1	3100	2	N	-0-			-0-
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	870	1	3192	2	N	-0-			-0-
*03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	911	1	3387	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 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
10	6572	X	5901	-0-	-671	-0-	16	1	5885	3	N	-0-			-0-
11	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	17	1	6148	3	N	-0-			-0-
12	6355	X	6328	-0-	-27	-0-	16	1	6312	3	N	-0-			-0-
01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	16	1	6183	3	N	-0-			-0-
02	5974	X	5907	-0-	-67	-0-	14	1	5893	3	N	-0-			-0-
03	6386	X	6332	-0-	-54	-0-	16	1	6316	3	N	-0-			-0-

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
10	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	5	1	1895	3	Y	-0-			-0-
11	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	5	1	1769	3	Y	-0-			-0-
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	5	1	1862	3	Y	-0-			-0-
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	5	1	1880	3	Y	-0-			-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	5	1	2109	3	Y	-0-			-0-
*03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	6	1	2238	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	33	1	871	2	Y	-0-			-0-
11	660	N	536	-0-	-124	-0-	20	1	516	2	Y	-0-			-0-
12	992	N	551	-0-	-441	-0-	20	1	531	2	Y	-0-			-0-
01	899	N	610	-0-	-289	-0-	22	1	588	2	Y	-0-			-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	21	1	570	2	Y	-0-			-0-
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	22	1	526	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	3286	X	3095	-0-	-191	-0-	8	1	3087	3	Y	-0-					-0-
11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	9	1	3421	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3253	-0-	-2	-0-	8	1	3245	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2588	-0-	-574	-0-	7	1	2581	3	Y	-0-					-0-
02	3190	X	2243	-0-	-947	-0-	5	1	2238	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2545	-0-	-865	-0-	6	1	2539	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
10	9672	X	8959	-0-	-713	-0-	24	1	8935	3	N	-0-					-0-
11	9360	X	8510	-0-	-850	-0-	23	1	8487	3	N	-0-					-0-
12	9672	X	8786	-0-	-886	-0-	22	1	8764	3	N	-0-					-0-
01	9362	X	8791	-0-	-571	-0-	22	1	8769	3	N	-0-					-0-
02	8758	X	8024	-0-	-734	-0-	19	1	8005	3	N	-0-					-0-
03	8959	X	8674	-0-	-285	-0-	21	1	8653	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
10	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	68	1	1812	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	64	1	1700	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	68	1	1778	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	66	1	1746	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1667	-0-	-44	-0-	61	1	1606	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	71	1	1714	2	N	-0-					-0-

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
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	138	1	3681	2	N	-0-					-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	134	1	3539	2	N	-0-					-0-
12	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	136	1	3594	2	N	-0-					-0-
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	135	1	3568	2	N	-0-					-0-
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	127	1	3363	2	N	-0-					-0-
*03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	146	1	3513	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
10	1488	N	1289	-0-	-199	-0-	3	1	1286	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	4	1	1260	3	Y	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	3	1	1259	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	3	1	1242	3	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1157	-0-	-32	-0-	3	1	1154	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	3	1	1209	3	Y	-0-					-0-

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
10	2325	X	1322	-0-	-1003	-0-	4 1	1 9	1317	3	Y	1	1	1			-0-
11	2040	X	1721	-0-	-319	-0-	5	1	1716	3	Y	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	2	1	822	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	3	1	1310	3	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1207	-0-	-446	-0-	3	1	1204	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	218	-0-	-619	-0-	1	1	217	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 #: 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
10	2821	N	2703	-0-	-118	-0-	5	1	661	2	Y	18	24	1			19
							2017	3	20	9							
11	2550	N	942	-0-	-1608	-0-	2	1	232	2	Y	-0-	19	1			-0-
							708	3									
12	2728	N	69	-0-	-2659	-0-	17	2	52	3	Y	-0-					-0-
01	2697	N	944	-0-	-1753	-0-	2	1	205	2	Y	102	102	1			-0-
							625	3	112	9							
02	899	N	151	-0-	-748	-0-	36	2	109	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
							208	3									

BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900

10	868	N	624	-0-	-244	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2019 - P/A 11/22/2019

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

10	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	20	1	7549	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	6390	X	6043	-0-	-347	-0-	17	1	6026	3	Y	-0-					-0-
12	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	4	1	1423	3	Y	-0-					-0-
01	7440	X	3175	-0-	-4265	-0-	8	1	3167	3	Y	-0-					-0-
02	6960	X	3384	-0-	-3576	-0-	8	1	3376	3	Y	-0-					-0-
03	7440	X	3156	-0-	-4284	-0-	8	1	3148	3	Y	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	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

10	6014	X	5807	-0-	-207	-0-	210	1	5597	2	Y	-0-					-0-
11	5820	X	5729	-0-	-91	-0-	209	1	5520	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5752	-0-	-138	-0-	211	1	5541	2	Y	-0-					-0-
01	5890	X	5561	-0-	-329	-0-	203	1	5358	2	Y	-0-					-0-
02	5539	X	5252	-0-	-287	-0-	191	1	5061	2	Y	-0-					-0-
03	5921	X	5603	-0-	-318	-0-	223	1	5380	2	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 #: 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
10	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	4	1	461	2	Y	11					11
							1410	3	12	9							
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	4	1	442	2	Y	-0-	11	1			-0-
							1354	3									
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	4	1	461	2	Y	12					12
							1421	3	13	9							
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	4	1	456	2	Y	-0-	12	1			-0-
							1387	3									
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	3	1	432	2	Y	1	1	1			-0-
							1312	3	1	9							
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	3	1	452	2	Y	-0-					-0-
							1374	3									

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	69	1	1841	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	62	1	1632	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	60	1	1585	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1189	-0-	-609	-0-	43	1	1146	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	984	-0-	-640	-0-	36	1	948	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1048	-0-	-595	-0-	42	1	1006	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

10	9951	X	9330	-0-	-621	-0-	338	1	8992	2	N	-0-					-0-
11	9450	X	8941	-0-	-509	-0-	326	1	8615	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	9099	-0-	-542	-0-	333	1	8766	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	8977	-0-	-509	-0-	326	1	8651	2	N	-0-					-0-
02	8787	X	8332	-0-	-455	-0-	303	1	8029	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	8809	-0-	-522	-0-	351	1	8458	2	N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

10	2356	X	1968	-0-	-388	-0-	4	1	1964	3	Y	-0-					-0-
11	2190	X	1837	-0-	-353	-0-	3	1	1834	3	Y	-0-					-0-
12	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	6	1	2389	3	Y	-0-					-0-
01	2325	X	2128	-0-	-197	-0-	5	1	2089	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	5	1	2182	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	7	1	3010	3	Y	24	1	1			23
							26	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	7	1	2678	3	N	-0-					-0-
11	2700	X	2611	-0-	-89	-0-	7	1	2604	3	N	-0-					-0-
12	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	7	1	2679	3	N	-0-					-0-
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	7	1	2758	3	N	-0-					-0-
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	7	1	2687	3	N	-0-					-0-
*03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	7	1	2899	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 #: 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
10	6510	X	5219	-0-	-1291	-0-	14	1	5205	3	N	-0-			-0-
11	6240	X	5136	-0-	-1104	-0-	14	1	5122	3	N	-0-			-0-
12	6417	X	5741	-0-	-676	-0-	15	1	5726	3	N	-0-			-0-
01	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	16	1	6361	3	N	-0-			-0-
02	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	12	1	5037	3	N	-0-			-0-
03	5735	X	5241	-0-	-494	-0-	13	1	5228	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
10	5642	X	5613	-0-	-29	-0-	15	1	5598	3	Y	-0-			8
11	5460	X	5435	-0-	-25	-0-	15	1	5420	3	Y	-0-			8
12	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	14	1	5711	3	Y	-0-			8
01	5859	X	5733	-0-	-126	-0-	15	1	5718	3	Y	-0-			8
02	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	13	1	5329	3	Y	-0-			8
03	5735	X	5558	-0-	-177	-0-	14	1	5544	3	Y	-0-			8

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
10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	163	1	4341	2	Y	-0-			-0-
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	160	1	4211	2	Y	-0-			-0-
12	4557	X	4553	-0-	-4	-0-	167	1	4386	2	Y	-0-			-0-
01	4557	X	4294	-0-	-263	-0-	157	1	4137	2	Y	-0-			-0-
02	4234	X	4114	-0-	-120	-0-	149	1	3965	2	Y	-0-			-0-
*03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	184	1	4423	2	Y	-0-			-0-

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
10	15066	X	13448	-0-	-1618	-0-	36	1	13412	3	N	-0-			-0-
11	13410	X	13347	-0-	-63	-0-	37	1	13310	3	N	-0-			-0-
12	13981	X	13619	-0-	-362	-0-	34	1	13585	3	N	-0-			-0-
01	13981	X	13303	-0-	-678	-0-	34	1	13269	3	N	-0-			-0-
02	13079	X	12228	-0-	-851	-0-	29	1	12199	3	N	-0-			-0-
03	13795	X	12406	-0-	-1389	-0-	31	1	12375	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
10	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	20	1	7440	3	Y	-0-			-0-
11	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	20	1	7096	3	Y	-0-			-0-
12	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	20	1	7792	3	Y	-0-			-0-
01	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	22	1	8687	3	Y	-0-			-0-
02	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	20	1	8307	3	Y	-0-			-0-
*03	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	21	1	8629	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
10	6386	X	5856	-0-	-530	-0-	212	1	5644	2	N	-0-			-0-
11	6090	X	5661	-0-	-429	-0-	207	1	5454	2	N	-0-			-0-
12	6169	X	5779	-0-	-390	-0-	211	1	5568	2	N	-0-			-0-
01	6138	X	5785	-0-	-353	-0-	210	1	5575	2	N	-0-			-0-
02	5742	X	5251	-0-	-491	-0-	191	1	5060	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	5484	-0-	-375	-0-	219	1	5265	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
10	3007	X	2272	-0-	-735	-0-	6	1	2266	3	N	-0-			-0-
11	2910	X	2226	-0-	-684	-0-	6	1	2220	3	N	-0-			-0-
12	3007	X	2362	-0-	-645	-0-	6	1	2356	3	N	-0-			-0-
01	3007	X	2329	-0-	-678	-0-	6	1	2323	3	N	-0-			-0-
02	2320	X	2071	-0-	-249	-0-	5	1	2066	3	N	-0-			-0-
03	2356	X	2335	-0-	-21	-0-	6	1	2329	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 #: 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
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	1	343	3	Y	-0-			-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	1	331	3	Y	-0-			-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	3	Y	-0-			-0-
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	1	1	298	3	Y	-0-			-0-
02	319	N	259	-0-	-60	-0-	1	1	258	3	Y	-0-			-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	1	1	282	3	Y	-0-			-0-

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
10	7316	X	7148	-0-	-168	-0-	19	1	7129	3	N	-0-			-0-
11	7080	X	6698	-0-	-382	-0-	18	1	6680	3	N	-0-			-0-
12	7316	X	6686	-0-	-630	-0-	17	1	6669	3	N	-0-			-0-
01	7161	X	6684	-0-	-477	-0-	17	1	6667	3	N	-0-			-0-
02	6699	X	6270	-0-	-429	-0-	15	1	6255	3	N	-0-			-0-
03	7161	X	6435	-0-	-726	-0-	16	1	6419	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
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	9	1	3225	3	N	-0-			-0-
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	10	1	3452	3	N	-0-			-0-
12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	9	1	3528	3	N	-0-			-0-
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	9	1	3500	3	N	-0-			-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	7	1	3015	3	N	-0-			-0-
*03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	8	1	3078	3	N	-0-			-0-

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
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	5	1	1902	3	N	-0-			-0-
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	5	1	1815	3	N	-0-			-0-
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	5	1	1897	3	N	-0-			-0-
01	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	5	1	1853	3	N	-0-			-0-
02	1769	N	1728	-0-	-41	-0-	4	1	1724	3	N	-0-			-0-
03	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	5	1	1819	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
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	2	1	861	3	N	-0-			-0-
11	870	N	855	-0-	-15	-0-	2	1	853	3	N	-0-			-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	2	1	867	3	N	-0-			-0-
01	868	N	864	-0-	-4	-0-	2	1	862	3	N	-0-			-0-
02	841	N	787	-0-	-54	-0-	2	1	785	3	N	-0-			-0-
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	2	1	808	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
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	2	1	900	3	N	-0-			3
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	2	1	850	3	N	-0-			3
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	2	1	944	3	N	-0-			3
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	2	1	918	3	N	-0-			3
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	2	1	866	3	N	-0-			3
03	961	N	906	-0-	-55	-0-	2	1	904	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
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	93	1	2487	2	N	-0-			-0-
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	91	1	2408	2	N	-0-			-0-
12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	98	1	2573	2	N	-0-			-0-
01	2573	N	2376	-0-	-197	-0-	86	1	2290	2	N	-0-			-0-
02	2407	N	2273	-0-	-134	-0-	83	1	2190	2	N	-0-			-0-
03	2666	N	2457	-0-	-209	-0-	98	1	2359	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	9455	X	9390	-0-	-65	-0-	340	1	9050	2	N	-0-			-0-
11	9150	X	9005	-0-	-145	-0-	329	1	8676	2	N	-0-			-0-
12	9455	X	9265	-0-	-190	-0-	339	1	8926	2	N	-0-			-0-
01	9455	X	9029	-0-	-426	-0-	328	1	8701	2	N	-0-			-0-
02	8787	X	8262	-0-	-525	-0-	300	1	7962	2	N	-0-			-0-
03	9393	X	8709	-0-	-684	-0-	347	1	8362	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
10	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	237	1	6316	2	N	-0-			-0-
11	6270	X	6267	-0-	-3	-0-	229	1	6038	2	N	-0-			-0-
12	6727	X	6424	-0-	-303	-0-	235	1	6189	2	N	-0-			-0-
01	6727	X	6510	-0-	-217	-0-	237	1	6273	2	N	-0-			-0-
02	6293	X	6045	-0-	-248	-0-	220	1	5825	2	N	-0-			-0-
03	6541	X	6428	-0-	-113	-0-	256	1	6172	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
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	2	1	721	3	N	-0-			-0-
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	2	1	721	3	N	-0-			-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	2	1	801	3	N	-0-			-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	2	1	785	3	N	-0-			-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	718	3	N	-0-			-0-
03	806	N	780	-0-	-26	-0-	2	1	778	3	N	-0-			-0-

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
10	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	15	1	5623	3	N	-0-			-0-
11	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	15	1	5403	3	N	-0-			-0-
12	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	14	1	5690	3	N	-0-			-0-
01	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	15	1	5867	3	N	-0-			-0-
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	13	1	5549	3	N	-0-			-0-
*03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	14	1	5604	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
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	3	1	1055	3	Y	-0-			-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	3	1	1153	3	Y	-0-			-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	3	1	1154	3	Y	-0-			-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	3	1	1020	3	Y	-0-			-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	2	1	999	3	Y	-0-			-0-
03	1023	N	916	-0-	-107	-0-	2	1	914	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
10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	110	1	2919	2	N	-0-			-0-
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	110	1	2904	2	N	-0-			-0-
12	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	112	1	2960	2	N	-0-			-0-
01	3038	N	3031	-0-	-7	-0-	110	1	2921	2	N	-0-			-0-
02	2900	N	2932	-0-	32	32	107	1	2825	2	N	-0-			-0-
*03	3100	N	3106	-0-	6	38	124	1	2982	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
10	3658	X	3492	-0-	-166	-0-	9	1	3483	3	Y	-0-			-0-
11	3510	X	3372	-0-	-138	-0-	9	1	3363	3	Y	-0-			-0-
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	9	1	3457	3	Y	-0-			-0-
01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	9	1	3413	3	Y	-0-			-0-
02	3132	X	3128	-0-	-4	-0-	8	1	3120	3	Y	-0-			-0-
03	3348	X	3327	-0-	-21	-0-	8	1	3319	3	Y	-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 #: 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
10	3751	X	3656	-0-	-95	-0-	145	1	3511	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3467	-0-	-163	-0-	144	1	3323	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3585	-0-	-166	-0-	140	1	3445	2	N	-0-					-0-
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	167	1	4041	2	N	-0-					-0-
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	167	1	3716	2	N	-0-					-0-
*03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	158	1	3893	2	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	5	1	652	2	Y	23	23	1			-0-
							1990	3	25	9							
11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	5	1	622	2	Y	27	27	1			-0-
							1904	3	30	9							
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	5	1	643	2	Y	36	1	1			35
							1981	3	40	9							
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	5	1	670	2	Y	25	40	1			20
							2038	3	28	9							
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	4	1	601	2	Y	14	34	1			-0-
							1827	3	15	9							
*03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	5	1	623	2	Y	31	21	1			10
							1900	3	34	9							

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

10	2821	X	2665	-0-	-156	-0-	97	1	2568	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2618	-0-	-112	-0-	96	1	2522	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2514	-0-	-307	-0-	92	1	2422	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2585	-0-	-236	-0-	94	1	2491	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2279	-0-	-331	-0-	83	1	2196	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	96	1	2318	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

10	5766	X	4350	-0-	-1416	-0-	980	1	3370	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5368	-0-	-212	-0-	999	1	4369	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5763	-0-	-3	-0-	1045	1	4718	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5119	-0-	-461	-0-	973	1	4146	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	4794	-0-	-426	-0-	955	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5134	-0-	-632	-0-	1038	1	4096	2	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1506	3	9	9	Y	8					8
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1591	3	15	9	Y	14					22
01	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1551	3			Y	-0-	22	1			-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1468	3	14	9	Y	13	1	1			12
03	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1587	3	7	9	Y	6	18	1			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	6	1	2307	3	N	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	6	1	2188	3	N	-0-					-0-
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	6	1	2302	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	6	1	2281	3	N	-0-					-0-
02	2117	N	1975	-0-	-142	-0-	5	1	1970	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	1884	-0-	-410	-0-	5	1	1879	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	16	1	5965	3	Y	-0-					-0-
11	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	16	1	5763	3	Y	-0-					-0-
12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	15	1	5941	3	Y	-0-					-0-
01	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	15	1	5908	3	Y	-0-					-0-
02	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	13	1	5521	3	Y	-0-					-0-
*03	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	15	1	5891	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
10	2759	X	2756	-0-	-3	-0-	100	1	2656	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2155	-0-	-455	-0-	79	1	2076	2	N	-0-					-0-
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	109	1	2870	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2506	-0-	-253	-0-	91	1	2415	2	N	-0-					-0-
02	2581	X	2256	-0-	-325	-0-	82	1	2174	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2388	-0-	-588	-0-	95	1	2293	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
10	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	4	1	1663	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	5	1	1704	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	4	1	1740	3	Y	-0-					-0-
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	4	1	1704	3	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1607	-0-	-46	-0-	4	1	1603	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1547	-0-	-189	-0-	4	1	1543	3	Y	-0-					-0-

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
10	775	N	720	-0-	-55	-0-	2	1	718	3	N	-0-					-0-
11	750	N	672	-0-	-78	-0-	2	1	670	3	N	-0-					-0-
12	775	N	746	-0-	-29	-0-	2	1	744	3	N	-0-					-0-
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	2	1	640	3	N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	2	1	642	3	N	-0-					-0-
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	2	1	717	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
10	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	15	1	5427	3	N	-0-					-0-
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	14	1	5182	3	N	-0-					-0-
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	13	1	5291	3	N	-0-					-0-
01	5456	X	5386	-0-	-70	-0-	14	1	5372	3	N	-0-					-0-
02	5104	X	5081	-0-	-23	-0-	12	1	5069	3	N	-0-					-0-
03	5456	X	5455	-0-	-1	-0-	14	1	5441	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
10	930	N	876	-0-	-54	-0-	2	1	216	2	Y	-0-					3
							658	3									
11	870	N	775	-0-	-95	-0-	2	1	190	2	Y	-0-					3
							583	3									
12	930	N	770	-0-	-160	-0-	2	1	188	2	Y	-0-					3
							580	3									
01	868	N	737	-0-	-131	-0-	1	1	182	2	Y	-0-					3
							554	3									
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	2	1	207	2	Y	-0-					3
							630	3									
*03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	2	1	234	2	Y	-0-					3
							712	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	8773	X	8500	-0-	-273	-0-	30	1	8470	3	Y	-0-					5
11	8490	X	8120	-0-	-370	-0-	30	1	8090	3	Y	-0-					5
12	8773	X	8370	-0-	-403	-0-	28	1	8342	3	Y	-0-					5
01	8680	X	8517	-0-	-163	-0-	29	1	8488	3	Y	-0-					5
02	8091	X	7909	-0-	-182	-0-	25	1	7881	3	Y	3					8
							3	9									
03	8494	X	8401	-0-	-93	-0-	28	1	8373	3	Y	-0-					8

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
10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	5	1	2984	3	Y	-0-					-0-
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	6	1	3085	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3172	-0-	72	72	8	1	3113	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
01	2790	N	2603	-0-	-187	-0-	7	1	2593	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	7	1	2741	3	Y	-0-					-0-
*03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	8	1	3285	3	Y	-0-					-0-

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
10	2077	N	1566	-0-	-511	-0-	6	1	1549	3	Y	10					10
							11	9									
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	6	1	1751	3	Y	14					24
							15	9									
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	7	1	1941	3	Y	1					25
							1	9									
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	6	1	1692	3	Y	18	43	1			-0-
							20	9									
02	1711	N	1596	-0-	-115	-0-	5	1	1562	3	Y	26	2	1			24
							29	9									
03	1953	N	1693	-0-	-260	-0-	6	1	1673	3	Y	13	24	1			13
							14	9									

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 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
10	4929	X	4870	-0-	-59	-0-	13	1	4857	3	N	-0-					-0-
11	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	13	1	4841	3	N	-0-					-0-
12	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	12	1	4908	3	N	-0-					-0-
01	4867	X	4795	-0-	-72	-0-	12	1	4783	3	N	-0-					-0-
02	4698	X	4382	-0-	-316	-0-	11	1	4371	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	4661	-0-	-361	-0-	12	1	4649	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 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
10	6758	X	6615	-0-	-143	-0-	18	1	6597	3	N	-0-					-0-
11	6540	X	6225	-0-	-315	-0-	17	1	6208	3	N	-0-					-0-
12	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	17	1	6746	3	N	-0-					-0-
01	6696	X	6517	-0-	-179	-0-	17	1	6500	3	N	-0-					-0-
02	6264	X	5951	-0-	-313	-0-	14	1	5937	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	6341	-0-	-417	-0-	16	1	6325	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 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
10	6851	X	5788	-0-	-1063	-0-	15	1	5773	3	Y	-0-					-0-
11	6630	X	5886	-0-	-744	-0-	16	1	5870	3	Y	-0-					-0-
12	6107	X	5994	-0-	-113	-0-	15	1	5979	3	Y	-0-					-0-
01	6107	X	6004	-0-	-103	-0-	15	1	5989	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5665	-0-	-19	-0-	14	1	5651	3	Y	-0-					-0-
03	6076	X	5886	-0-	-190	-0-	15	1	5871	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 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
10	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	10	1	2839	3	Y	2	53	1			8
							2	9									
11	2910	N	2806	-0-	-104	-0-	10	1	2770	3	Y	24	3	1			29
							26	9									
12	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	10	1	2867	3	Y	15	37	1			7
							17	9									
01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	10	1	2843	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
02	2726	N	2693	-0-	-33	-0-	9	1	2648	3	Y	33					40
							36	9									
03	2883	N	2881	-0-	-2	-0-	9	1	2847	3	Y	23	56	1			7
							25	9									

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

10	12245	X	12052	-0-	-193	-0-	436	1	11616	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	11519	-0-	-331	-0-	421	1	11098	2	N	-0-					-0-
12	12245	X	11752	-0-	-493	-0-	430	1	11322	2	N	-0-					-0-
01	12090	X	11711	-0-	-379	-0-	426	1	11285	2	N	-0-					-0-
02	11310	X	10875	-0-	-435	-0-	395	1	10480	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	11572	-0-	-487	-0-	462	1	11110	2	N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	6	1	2262	3	N	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	6	1	2188	3	N	-0-					-0-
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	6	1	2228	3	N	-0-					-0-
01	2263	N	2136	-0-	-127	-0-	5	1	2131	3	N	-0-					-0-
02	2117	N	2080	-0-	-37	-0-	5	1	2075	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	5	1	2173	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

10	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	3	1	1079	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	3	1	1144	3	N	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	3	1	1244	3	N	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	3	1	1208	3	N	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	3	1	1118	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	3	1	1191	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

10	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	4	1	1502	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1455	-0-	-195	-0-	4	1	1451	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	1203	-0-	-471	-0-	3	1	1200	3	N	-0-					-0-
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	4	1	1709	3	N	-0-					-0-
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	4	1	1535	3	N	-0-					-0-
*03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	4	1	1513	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. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 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
10	8835	X	8489	-0-	-346	-0-	23	1	8466	3	Y	-0-					-0-
11	8520	X	8133	-0-	-387	-0-	22	1	8111	3	Y	-0-					-0-
12	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	21	1	8321	3	Y	-0-					-0-
01	8587	X	8007	-0-	-580	-0-	20	1	7956	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	7946	X	7576	-0-	-370	-0-	18	1	7557	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	8494	X	8011	-0-	-483	-0-	20	1	7991	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	589	N	529	-0-	-60	-0-	1	1	528	3	Y	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	2	1	676	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	1	1	510	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	1	1	514	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	419	-0-	-74	-0-	1	1	418	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	1	1	452	3	Y	-0-					-0-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 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
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	3	N	-0-					-0-
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	1	1	212	3	N	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	1	1	228	3	N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	3	N	-0-					-0-
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 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
10	5084	X	4863	-0-	-221	-0-	13	1	4850	3	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4633	-0-	-227	-0-	13	1	4620	3	Y	-0-					-0-
12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	12	1	4707	3	Y	-0-					-0-
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	12	1	4797	3	Y	-0-					-0-
02	4495	X	4379	-0-	-116	-0-	11	1	4368	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4543	-0-	-262	-0-	11	1	4532	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 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
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	114	1	3032	2	N	-0-					-0-
11	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	153	1	4028	2	N	-0-					-0-
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	155	1	4094	2	N	-0-					-0-
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	134	1	3551	2	N	-0-					-0-
02	3509	X	3299	-0-	-210	-0-	120	1	3179	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3109	-0-	-642	-0-	62	1	3047	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 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
10	4030	X	3846	-0-	-184	-0-	139	1	3707	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3716	-0-	-184	-0-	136	1	3580	2	N	-0-					-0-
12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	153	1	4019	2	N	-0-					-0-
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	161	1	4259	2	N	-0-					-0-
02	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	147	1	3903	2	N	-0-					-0-
*03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	169	1	4075	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 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
10	3813	X	2998	-0-	-815	-0-	8	1	2990	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	2696	-0-	-994	-0-	7	1	2689	3	N	-0-					-0-
12	3813	X	2774	-0-	-1039	-0-	7	1	2767	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	7	1	2826	3	N	-0-					-0-
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	7	1	2940	3	N	-0-					-0-
*03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	9	1	3758	3	N	-0-					-0-

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
10	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	14	1	5174	3	Y	-0-					-0-
11	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	14	1	4896	3	Y	38	34	1			4
							42	9									
12	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	13	1	4954	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
01	5208	X	5169	-0-	-39	-0-	13	1	5138	3	Y	16					21
							18	9									
02	4872	X	4843	-0-	-29	-0-	12	1	4821	3	Y	9					30
							10	9									
03	5177	X	5108	-0-	-69	-0-	13	1	5070	3	Y	23	52	1			1
							25	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
10	7409	X	5646	-0-	-1763	-0-	204	1	5442	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	3324	-0-	-3846	-0-	121	1	3203	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
01	6045	X	4652	-0-	-1393	-0-	169	1	4483	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	4047	-0-	-1231	-0-	147	1	3900	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	4043	-0-	-1599	-0-	161	1	3882	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	378	1	10055	2	N	-0-					-0-
11	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	365	1	9627	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	10208	-0-	-146	-0-	373	1	9835	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	10311	-0-	-136	-0-	375	1	9936	2	N	-0-					-0-
02	9773	X	9593	-0-	-180	-0-	348	1	9245	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	10318	-0-	-129	-0-	412	1	9906	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 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
10	7316	X	7083	-0-	-233	-0-	256	1	6827	2	N	-0-					-0-
11	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	265	1	7014	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	7082	-0-	-234	-0-	259	1	6823	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	7023	-0-	-293	-0-	255	1	6768	2	N	-0-					-0-
02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	259	1	6873	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	7506	-0-	-27	-0-	299	1	7207	2	N	-0-					-0-

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
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	349	1	2939	3	N	-0-					-0-
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	327	1	2791	3	N	-0-					-0-
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	348	1	2892	3	N	-0-					-0-
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	348	1	2794	3	N	-0-					-0-
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	325	1	2532	3	N	-0-					-0-
*03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	348	1	2747	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
10	5921	X	5751	-0-	-170	-0-	15	1	5736	3	N	-0-					-0-
11	5730	X	5537	-0-	-193	-0-	15	1	5522	3	N	-0-					-0-
12	5921	X	5777	-0-	-144	-0-	15	1	5762	3	N	-0-					-0-
01	5859	X	5848	-0-	-11	-0-	15	1	5833	3	N	-0-					-0-
02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	13	1	5589	3	N	-0-					-0-
*03	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	15	1	5959	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
10	19127	X	18374	-0-	-753	-0-	665	1	17709	2	N	-0-					-0-
11	17910	X	17804	-0-	-106	-0-	650	1	17154	2	N	-0-					-0-
12	18507	X	18240	-0-	-267	-0-	667	1	17573	2	N	-0-					-0-
01	18414	X	18070	-0-	-344	-0-	657	1	17413	2	N	-0-					-0-
02	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	633	1	16786	2	N	-0-					-0-
03	18383	X	18153	-0-	-230	-0-	724	1	17429	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
10	3379	X	3048	-0-	-331	-0-	8	1	3040	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3086	-0-	-184	-0-	9	1	3077	3	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3190	-0-	-189	-0-	8	1	3154	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
01	3348	X	3127	-0-	-221	-0-	8	1	3117	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2987	X	2890	-0-	-97	-0-	7	1	2883	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3097	-0-	-96	-0-	8	1	3089	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
10	7812	X	7472	-0-	-340	-0-	20	1	7432	3	Y	18	29	1			2
							20	9									
11	7560	X	7104	-0-	-456	-0-	19	1	7077	3	Y	7	2	1			7
							8	9									
12	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	19	1	7314	3	Y	2	1	1			8
							2	9									
01	7688	X	7366	-0-	-322	-0-	19	1	7343	3	Y	4					12
							4	9									
02	7018	X	6992	-0-	-26	-0-	17	1	6969	3	Y	5	17	1			-0-
							6	9									
03	7471	X	7245	-0-	-226	-0-	18	1	7225	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	8	1	2921	3	N	-0-					-0-
11	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	7	1	2625	3	N	-0-					-0-
12	2883	X	2547	-0-	-336	-0-	6	1	2541	3	N	-0-					-0-
01	2883	X	2117	-0-	-766	-0-	5	1	2112	3	N	-0-					-0-
02	2697	X	2015	-0-	-682	-0-	5	1	2010	3	N	-0-					-0-
*03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	7	1	2614	3	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

10	8153	X	8015	-0-	-138	-0-	290	1	7725	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	7759	-0-	-131	-0-	283	1	7476	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7899	-0-	-192	-0-	289	1	7610	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7856	-0-	-173	-0-	286	1	7570	2	N	-0-					-0-
02	7511	X	7280	-0-	-231	-0-	264	1	7016	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	7725	-0-	-304	-0-	308	1	7417	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

10	3255	X	3198	-0-	-57	-0-	9	1	3189	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	3055	-0-	-65	-0-	8	1	3047	3	Y	-0-					-0-
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	8	1	3162	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	8	1	3121	3	Y	-0-					-0-
02	2987	X	2926	-0-	-61	-0-	7	1	2919	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3075	-0-	-118	-0-	8	1	3067	3	Y	-0-					-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	5	1	1777	3	N	-0-					-0-
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	6	1	2048	3	N	-0-					-0-
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	5	1	2148	3	N	-0-					-0-
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	5	1	2088	3	N	-0-					-0-
02	1972	N	1838	-0-	-134	-0-	4	1	1834	3	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3463	-0-	363	363	388	1	3075	3	N	-0-					-0-

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

10	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	20	1	7346	3	Y	-0-					-0-
11	6900	X	6760	-0-	-140	-0-	19	1	6741	3	Y	-0-					-0-
12	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	19	1	7429	3	Y	-0-					-0-
01	7316	X	7311	-0-	-5	-0-	19	1	7292	3	Y	-0-					-0-
02	6844	X	6316	-0-	-528	-0-	15	1	6295	3	Y	5					5
							6	9									
03	7316	X	6768	-0-	-548	-0-	17	1	6719	3	Y	29	34	1			-0-
							32	9									

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

10	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	225	1	5981	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5854	-0-	-116	-0-	214	1	5640	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5832	-0-	-337	-0-	214	1	5618	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	6011	-0-	-189	-0-	219	1	5792	2	N	-0-					-0-
02	5800	X	5550	-0-	-250	-0-	202	1	5348	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5515	-0-	-685	-0-	220	1	5295	2	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 #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 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
10	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	6	1	2196	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2192	-0-	-58	-0-	6	1	2186	3	Y	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	6	1	2220	3	Y	-0-					-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	6	1	2243	3	Y	-0-					-0-
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	5	1	2167	3	Y	-0-					-0-
*03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	6	1	2287	3	Y	-0-					-0-

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
10	3534	X	3270	-0-	-264	-0-	118	1	3152	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3210	-0-	-150	-0-	117	1	3093	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3274	-0-	-105	-0-	120	1	3154	2	N	-0-					-0-
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	125	1	3302	2	N	-0-					-0-
02	3161	X	3054	-0-	-107	-0-	111	1	2943	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3273	-0-	-44	-0-	131	1	3142	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
10	3410	X	2988	-0-	-422	-0-	11	1	2977	3	Y	-0-					-0-
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	12	1	3297	3	Y	-0-					-0-
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	11	1	3334	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2725	-0-	-654	-0-	9	1	2716	3	Y	-0-					-0-
02	3161	X	2876	-0-	-285	-0-	9	1	2867	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3081	-0-	-298	-0-	10	1	3071	3	Y	-0-					-0-

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
10	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	701	1	7241	3	Y	-0-					5
11	7290	X	7026	-0-	-264	-0-	677	1	6349	3	Y	-0-					5
12	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	700	1	7118	3	Y	-0-					5
01	7812	X	7627	-0-	-185	-0-	700	1	6927	3	Y	-0-					5
02	7308	X	6906	-0-	-402	-0-	653	1	6253	3	Y	-0-					5
03	7812	X	7015	-0-	-797	-0-	698	1	6317	3	Y	-0-					5

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
10	10633	X	10225	-0-	-408	-0-	27 100	1 9	10098	3	N	91					138
11	10110	X	9872	-0-	-238	-0-	27 112	1 9	9733	3	N	102	179	1			61
12	10261	X	10206	-0-	-55	-0-	25 109	1 9	10072	3	N	99					160
01	10261	X	10246	-0-	-15	-0-	26 120	1 9	10100	3	N	109	181	1			88
02	9599	X	9167	-0-	-432	-0-	22 96	1 9	9049	3	N	87					175
03	10230	X	10091	-0-	-139	-0-	25 86	1 9	9980	3	N	78	171	1			82

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
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	12	1	4592	3	Y	-0-					-0-
11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	11	1	4178	3	Y	-0-					-0-
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	12	1	4487	3	Y	-0-					-0-
01	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	12	1	4847	3	Y	-0-					-0-
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	11	1	4455	3	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4131	-0-	-488	-0-	10	1	4121	3	Y	-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 #: 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
10	5208	X	4898	-0-	-310	-0-	601	1	4297	3	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4688	-0-	-352	-0-	581	1	4107	3	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4838	-0-	-215	-0-	600	1	4238	3	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4900	-0-	-153	-0-	600	1	4300	3	Y	-0-					-0-
02	4640	X	4322	-0-	-318	-0-	560	1	3762	3	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4766	-0-	-132	-0-	599	1	4167	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
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	10	1	3587	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	9	1	3348	3	Y	-0-					-0-
12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	8	1	3230	3	Y	-0-					-0-
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	9	1	3598	3	Y	-0-					-0-
02	3364	X	2832	-0-	-532	-0-	7	1	2825	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2591	-0-	-1005	-0-	6	1	2585	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
10	4309	X	4103	-0-	-206	-0-	149	1	3954	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3837	-0-	-153	-0-	140	1	3697	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3857	-0-	-204	-0-	141	1	3716	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3877	-0-	-215	-0-	141	1	3736	2	N	-0-					-0-
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	155	1	4099	2	N	-0-					-0-
*03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	178	1	4277	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
10	6293	X	3629	-0-	-2664	-0-	10	1	3619	3	N	-0-					-0-
11	5310	X	3180	-0-	-2130	-0-	9	1	3171	3	N	-0-					-0-
12	4836	X	3028	-0-	-1808	-0-	8	1	3020	3	N	-0-					-0-
01	4278	X	2778	-0-	-1500	-0-	7	1	2771	3	N	-0-					-0-
02	3683	X	2404	-0-	-1279	-0-	6	1	2398	3	N	-0-					-0-
03	3627	X	2410	-0-	-1217	-0-	6	1	2404	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
10	3286	X	2727	-0-	-559	-0-	817	1	1910	3	Y	-0-					10
11	3180	X	2543	-0-	-637	-0-	775	1	1768	3	Y	-0-					10
12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	781	1	2268	3	Y	-0-					10
01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	800	1	2254	3	Y	-0-					10
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	777	1	2156	3	Y	-0-					10
*03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	778	1	2479	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
10	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	13	1	4705	3	N	-0-					-0-
11	4560	X	4478	-0-	-82	-0-	12	1	4466	3	N	-0-					-0-
12	4805	X	4678	-0-	-127	-0-	12	1	4666	3	N	-0-					-0-
01	4805	X	4616	-0-	-189	-0-	12	1	4604	3	N	-0-					-0-
02	4495	X	4320	-0-	-175	-0-	10	1	4310	3	N	-0-					-0-
03	4712	X	4602	-0-	-110	-0-	11	1	4591	3	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 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
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	4	1	1648	3	N	-0-					-0-
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	4	1	1607	3	N	-0-					-0-
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	4	1	1638	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	4	1	1639	3	N	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	4	1	1484	3	N	-0-					-0-
*03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	4	1	1654	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 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
10	4309	X	2775	-0-	-1534	-0-	7	1	2768	3	Y	-0-					-0-
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	12	1	4254	3	Y	-0-					-0-
12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	11	1	4282	3	Y	-0-					-0-
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	11	1	4128	3	Y	-0-					-0-
02	3886	X	3803	-0-	-83	-0-	9	1	3794	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	4012	-0-	-142	-0-	10	1	4002	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 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
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	5	1	1974	3	Y	-0-					-0-
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	5	1	1905	3	Y	-0-					-0-
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	5	1	1946	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	5	1	1944	3	Y	-0-					-0-
02	1856	N	1770	-0-	-86	-0-	4	1	1766	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	5	1	1839	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 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
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	2	1	832	3	Y	-0-					-0-
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	3	1	896	3	Y	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	2	1	949	3	Y	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	2	1	922	3	Y	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	2	1	845	3	Y	-0-					-0-
*03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	2	1	924	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 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
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	5	1	1841	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	5	1	1746	3	N	-0-					-0-
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	5	1	1888	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	5	1	1852	3	N	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	4	1	1717	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	4	1	1773	3	N	-0-					-0-

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
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	6	1	2132	3	Y	-0-					-0-
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	6	1	2057	3	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	5	1	2108	3	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	5	1	2045	3	Y	-0-					-0-
02	2001	N	1849	-0-	-152	-0-	4	1	1845	3	Y	-0-					-0-
*03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	5	1	2188	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	5	1	641	2	Y	20	40	1			4
							1953	3	22	9							
11	2610	N	2551	-0-	-59	-0-	5	1	622	2	Y	19	2	1			21
							1903	3	21	9							
12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	5	1	638	2	Y	24	42	1			3
							1964	3	26	9							
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	5	1	648	2	Y	19	3	1			19
							1973	3	21	9							
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	4	1	597	2	Y	20	34	1			5
							1813	3	22	9							
*03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	5	1	635	2	Y	22	1	1			26
							1933	3	24	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
10	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	5	1	1737	3	Y	7	48	1			9
							8	9									
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	5	1	1775	3	Y	14	2	1			21
							15	9									
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	5	1	1940	3	Y	18					39
							20	9									
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	5	1	1904	3	Y	20					59
							22	9									
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	4	1	1771	3	Y	8	56	1			11
							9	9									
*03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	5	1	1909	3	Y	26	2	1			35
							29	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
10	3069	X	2905	-0-	-164	-0-	5	1	2898	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2970	X	1990	-0-	-980	-0-	4	1	1986	3	Y	-0-					-0-
12	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	3	1	1921	3	Y	-0-					-0-
01	2790	X	1556	-0-	-1234	-0-	4	1	1552	3	Y	-0-					-0-
02	2610	X	2164	-0-	-446	-0-	5	1	2150	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2790	X	2282	-0-	-508	-0-	6	1	2276	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
10	4402	X	4345	-0-	-57	-0-	12	1	4319	3	Y	13	175	1			-0-
							14	9									
11	4230	X	4193	-0-	-37	-0-	12	1	4181	3	Y	-0-					-0-
12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	10	1	3901	3	Y	117	117	1			-0-
							129	9									
01	4340	X	3875	-0-	-465	-0-	10	1	3855	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	4060	X	3936	-0-	-124	-0-	9	1	3851	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
03	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	10	1	4142	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

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
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	352	1	2939	3	Y	44	1	1			48
							48	9									
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	340	1	2769	3	Y	38	57	1			29
							42	9									
12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	350	1	2589	3	Y	23	1	1			51
							25	9									
01	3100	X	3017	-0-	-83	-0-	350	1	2627	3	Y	36	57	1			30
							40	9									
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	328	1	2679	3	Y	59	3	1			86
							65	9									
*03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	351	1	2922	3	Y	19	76	1			29
							21	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

10	14694	X	13969	-0-	-725	-0-	506	1	13463	2	N	-0-					-0-
11	14010	X	13412	-0-	-598	-0-	490	1	12922	2	N	-0-					-0-
12	14322	X	13639	-0-	-683	-0-	499	1	13140	2	N	-0-					-0-
01	14167	X	13448	-0-	-719	-0-	489	1	12959	2	N	-0-					-0-
02	13137	X	12405	-0-	-732	-0-	451	1	11954	2	N	-0-					-0-
03	13981	X	13126	-0-	-855	-0-	524	1	12602	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

10	6045	X	5722	-0-	-323	-0-	207	1	5515	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5379	-0-	-471	-0-	196	1	5183	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5994	-0-	-51	-0-	219	1	5775	2	N	-0-					-0-
01	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	224	1	5937	2	N	-0-					-0-
02	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	209	1	5552	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5953	-0-	-30	-0-	237	1	5716	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7150 - 8847

10	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	275	1	7326	2	N	-0-					-0-
11	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	254	1	6698	2	N	-0-					-0-
12	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	258	1	6788	2	N	-0-					-0-
01	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	269	1	7117	2	N	-0-					-0-
02	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	242	1	6424	2	N	-0-					-0-
*03	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	276	1	6642	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

10	1302	N	749	-0-	-553	-0-	2	1	747	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	644	-0-	-556	-0-	2	1	642	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	629	-0-	-487	-0-	2	1	627	3	N	-0-					-0-
01	744	N	614	-0-	-130	-0-	2	1	612	3	N	-0-					-0-
02	609	N	544	-0-	-65	-0-	1	1	543	3	N	-0-					-0-
*03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	3	1	1109	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

10	3410	X	3350	-0-	-60	-0-	9	1	3341	3	N	-0-					-0-
11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	9	1	3322	3	N	-0-					-0-
12	3410	X	3343	-0-	-67	-0-	8	1	3335	3	N	-0-					-0-
01	3410	X	3308	-0-	-102	-0-	8	1	3300	3	N	-0-					-0-
02	3190	X	3067	-0-	-123	-0-	7	1	3060	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	3204	-0-	-206	-0-	8	1	3196	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
10	3813	X	3484	-0-	-329	-0-	126	1	3358	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3260	-0-	-430	-0-	119	1	3141	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3283	-0-	-530	-0-	120	1	3163	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3338	-0-	-258	-0-	121	1	3217	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	3040	-0-	-295	-0-	110	1	2930	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2972	-0-	-500	-0-	59	1	2913	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
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	6 29	1 9	2351	3	Y	26					54
11	2100	N	2048	-0-	-52	-0-	6 17	1 9	2025	3	Y	15					69
12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	7 34	1 9	2578	3	Y	31	85	1			15
01	2232	N	2215	-0-	-17	-0-	6 26	1 9	2183	3	Y	24	7	1			32
02	1972	N	1870	-0-	-102	-0-	4 21	1 9	1845	3	Y	19	45	1			6
03	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	5 30	1 9	2094	3	Y	27	2	1			31

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
10	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	420	1	11174	2	N	-0-					-0-
11	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	402	1	10608	2	N	-0-					-0-
12	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	411	1	10818	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	11106	-0-	-488	-0-	404	1	10702	2	N	-0-					-0-
02	10846	X	10282	-0-	-564	-0-	373	1	9909	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	10896	-0-	-698	-0-	435	1	10461	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
10	4619	X	4509	-0-	-110	-0-	163	1	4346	2	N	-0-					-0-
11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	167	1	4408	2	N	-0-					-0-
12	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	180	1	4737	2	N	-0-					-0-
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	174	1	4607	2	N	-0-					-0-
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	162	1	4309	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4583	-0-	-346	-0-	183	1	4400	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
10	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	220	1	5853	2	N	-0-					-0-
11	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	213	1	5633	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5953	-0-	-123	-0-	218	1	5735	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5927	-0-	-149	-0-	216	1	5711	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5502	-0-	-182	-0-	200	1	5302	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5656	-0-	-420	-0-	226	1	5430	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
10	5611	X	5377	-0-	-234	-0-	14	1	5363	3	N	-0-					-0-
11	5400	X	5185	-0-	-215	-0-	14	1	5171	3	N	-0-					-0-
12	5549	X	5358	-0-	-191	-0-	14	1	5344	3	N	-0-					-0-
01	5549	X	5296	-0-	-253	-0-	13	1	5283	3	N	-0-					-0-
02	5046	X	4973	-0-	-73	-0-	12	1	4961	3	N	-0-					-0-
03	5363	X	5235	-0-	-128	-0-	13	1	5222	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
10	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	307	1	8180	2	N	-0-					-0-
11	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	296	1	7809	2	N	-0-					-0-
12	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	297	1	7828	2	N	-0-					-0-
01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	282	1	7484	2	N	-0-					-0-
02	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	268	1	7105	2	N	-0-					-0-
*03	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	303	1	7300	2	N	-0-					-0-

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 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
10	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	357	1	4560	3	N	-0-					-0-
11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	347	1	4654	3	N	-0-					-0-
12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	357	1	4734	3	N	-0-					-0-
01	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	357	1	4731	3	N	-0-					-0-
02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	334	1	4666	3	N	-0-					-0-
*03	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	357	1	4753	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15190	X	14688	-0-	-502	-0-	39	1	14648	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	14490	X	14211	-0-	-279	-0-	39	1	14172	3	Y	-0-					-0-
12	14973	X	14650	-0-	-323	-0-	37	1	14593	3	Y	18					18
							20	9									
01	14942	X	14406	-0-	-536	-0-	36	1	14368	3	Y	2					20
							2	9									
02	13949	X	13557	-0-	-392	-0-	33	1	13505	3	Y	17					37
							19	9									
03	14694	X	14414	-0-	-280	-0-	36	1	14338	3	Y	36	73	1			-0-
							40	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 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
10	6603	X	6347	-0-	-256	-0-	17	1	6330	3	N	-0-					-0-
11	6180	X	6167	-0-	-13	-0-	17	1	6150	3	N	-0-					-0-
12	6386	X	6243	-0-	-143	-0-	16	1	6227	3	N	-0-					-0-
01	6355	X	6319	-0-	-36	-0-	16	1	6303	3	N	-0-					-0-
02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	16	1	6448	3	N	-0-					-0-
03	6386	X	6159	-0-	-227	-0-	15	1	6144	3	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 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
10	4030	X	3719	-0-	-311	-0-	135	1	3584	2	N	-0-					-0-
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	149	1	3930	2	N	-0-					-0-
12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	159	1	4177	2	N	-0-					-0-
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	157	1	4166	2	N	-0-					-0-
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	153	1	4059	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4309	-0-	-31	-0-	172	1	4137	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 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
10	13795	X	13112	-0-	-683	-0-	475	1	12637	2	N	-0-					-0-
11	13230	X	12566	-0-	-664	-0-	459	1	12107	2	N	-0-					-0-
12	13485	X	12884	-0-	-601	-0-	471	1	12413	2	N	-0-					-0-
01	13330	X	12811	-0-	-519	-0-	466	1	12345	2	N	-0-					-0-
02	12325	X	11870	-0-	-455	-0-	431	1	11439	2	N	-0-					-0-
03	13113	X	12499	-0-	-614	-0-	499	1	12000	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
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	6	1	2245	3	Y	5					7
							6	9									
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	3	1	1227	3	Y	11					18
							12	9									
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	2	1	714	3	Y	15	32	1			1
							17	9									
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	3	1	982	3	Y	8	3	1			6
							9	9									
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	2	1	989	3	Y	12					18
							13	9									
*03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	3	1	1013	3	Y	20					38
							22	9									

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

10	10230	X	9919	-0-	-311	-0-	359	1	9560	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	9485	-0-	-415	-0-	346	1	9139	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	9716	-0-	-452	-0-	355	1	9361	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	10029	-0-	-139	-0-	365	1	9664	2	N	-0-					-0-
02	9512	X	9424	-0-	-88	-0-	342	1	9082	2	N	-0-					-0-
*03	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	402	1	9670	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

10	806	N	730	-0-	-76	-0-	2	1	728	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	724	-0-	-206	-0-	2	1	722	3	Y	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	2	1	730	3	Y	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	2	1	738	3	Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	115	1	446	3	Y	-0-					-0-
*03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	21	1	961	3	Y	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	4	1	1511	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	4	1	1436	3	Y	-0-					-0-
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	4	1	1465	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	4	1	1470	3	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1346	-0-	-46	-0-	3	1	1343	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	4	1	1409	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

10	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	16	1	6141	3	Y	-0-					-0-
11	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	16	1	5801	3	Y	-0-					-0-
12	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	15	1	5869	3	Y	-0-					-0-
01	6200	X	5910	-0-	-290	-0-	15	1	5895	3	Y	-0-					-0-
02	5771	X	5464	-0-	-307	-0-	13	1	5451	3	Y	-0-					-0-
03	6169	X	5777	-0-	-392	-0-	14	1	5763	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
10	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	9	1	3419	3	Y	11	19	1			1
							12	9									
11	3480	X	3291	-0-	-189	-0-	9	1	3267	3	Y	14	1	1			14
							15	9									
12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	8	1	3312	3	Y	22					36
							24	9									
01	3534	X	3238	-0-	-296	-0-	8	1	3217	3	Y	12	36	1			12
							13	9									
02	3248	X	3014	-0-	-234	-0-	7	1	2986	3	Y	19	24	1			7
							21	9									
03	3441	X	3160	-0-	-281	-0-	8	1	3145	3	Y	6	1	1			12
							7	9									

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7620 - 10750

10	23072	X	23072	-0-	-0-	-0-	835	1	22237	2	N	-0-					-0-
11	21857	X	21857	-0-	-0-	-0-	798	1	21059	2	N	-0-					-0-
12	22063	X	22063	-0-	-0-	-0-	807	1	21256	2	N	-0-					-0-
01	21679	X	21679	-0-	-0-	-0-	788	1	20891	2	N	-0-					-0-
02	20019	X	20019	-0-	-0-	-0-	727	1	19292	2	N	-0-					-0-
*03	21248	X	21248	-0-	-0-	-0-	848	1	20400	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

10	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	21	1	7749	3	N	-0-					-0-
11	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	21	1	7476	3	N	-0-					-0-
12	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	20	1	7730	3	N	-0-					-0-
01	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	19	1	7636	3	N	-0-					-0-
02	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	17	1	7100	3	N	-0-					-0-
*03	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	19	1	7494	3	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	231	1	4393	2	N	-0-					-0-
11	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	233	1	4160	2	N	-0-					-0-
12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	222	1	4206	2	N	-0-					-0-
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	191	1	4129	2	N	-0-					-0-
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	205	1	3986	2	N	-0-					-0-
*03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	230	1	4225	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

10	2976	X	2806	-0-	-170	-0-	8	1	2798	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	2539	-0-	-341	-0-	7	1	2532	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	2396	-0-	-425	-0-	6	1	2390	3	N	-0-					-0-
01	2821	X	2488	-0-	-333	-0-	6	1	2482	3	N	-0-					-0-
02	2465	N	2109	-0-	-356	-0-	5	1	2104	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2165	-0-	-222	-0-	5	1	2160	3	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

10	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	132	1	2502	2	N	-0-					-0-
11	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	132	1	2355	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	2080	-0-	-90	-0-	104	1	1976	2	N	-0-					-0-
01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	127	1	2752	2	N	-0-					-0-
02	2030	X	1593	-0-	-437	-0-	78	1	1515	2	N	-0-					-0-
*03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	141	1	2588	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
10	10013	X	9434	-0-	-579	-0-	342	1	9092	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	9292	-0-	-398	-0-	339	1	8953	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	9622	-0-	-143	-0-	352	1	9270	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	9590	-0-	-113	-0-	349	1	9241	2	N	-0-					-0-
02	9077	X	8911	-0-	-166	-0-	324	1	8587	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	9395	-0-	-215	-0-	375	1	9020	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
10	16568	X	16568	-0-	-0-	-0-	600	1	15968	2	N	-0-					-0-
11	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	544	1	14367	2	N	-0-					-0-
12	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	585	1	15421	2	N	-0-					-0-
01	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	563	1	14929	2	N	-0-					-0-
02	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	525	1	13921	2	N	-0-					-0-
*03	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	604	1	14534	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
10	2325	X	2202	-0-	-123	-0-	408	1	1794	2	N	-0-					-0-
11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	450	1	3178	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3922	-0-	822	822	472	1	3450	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3957	-0-	857	1679	473	1	3484	2	N	-0-					-0-
02	5377	X	3698	-0-	-1679	-0-	442	1	3256	2	N	-0-					-0-
*03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	464	1	3482	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
10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	380	1	2521	2	N	-0-					-0-
11	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	747	1	4663	2	N	-0-					-0-
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	310	1	3654	2	N	-0-					-0-
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	147	1	3904	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	3435	-0-	-567	-0-	125	1	3310	2	N	-0-					-0-
*03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	174	1	4191	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
10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	11	1	4047	3	Y	-0-					-0-
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	10	1	3784	3	Y	-0-					-0-
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	10	1	3806	3	Y	-0-					-0-
01	4247	X	3477	-0-	-770	-0-	9	1	3468	3	Y	-0-					-0-
02	3944	X	3062	-0-	-882	-0-	7	1	3055	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3227	-0-	-834	-0-	8	1	3219	3	Y	-0-					-0-

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
10	2046	N	1498	-0-	-548	-0-	4	1	1494	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1051	-0-	-929	-0-	3	1	1048	3	N	-0-					-0-
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	7	1	2611	3	N	-0-					-0-
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	6	1	2278	3	N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	5	1	2114	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	2161	-0-	-133	-0-	5	1	2156	3	N	-0-					-0-

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
10	5022	X	4685	-0-	-337	-0-	13	1	4672	3	N	-0-					-0-
11	4680	X	4620	-0-	-60	-0-	13	1	4607	3	N	-0-					-0-
12	4836	X	4734	-0-	-102	-0-	12	1	4722	3	N	-0-					-0-
01	4681	X	4665	-0-	-16	-0-	12	1	4653	3	N	-0-					-0-
02	4466	X	4438	-0-	-28	-0-	11	1	4427	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	12	1	4762	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 #: 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
10	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	25	1	9456	3	Y	-0-					-0-
11	8580	X	7099	-0-	-1481	-0-	20	1	7079	3	Y	-0-					-0-
12	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	19	1	7682	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
01	9610	X	7492	-0-	-2118	-0-	19	1	7471	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	8990	X	6691	-0-	-2299	-0-	16	1	6675	3	Y	-0-					-0-
03	9486	X	7456	-0-	-2030	-0-	18	1	7438	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
10	8246	X	7787	-0-	-459	-0-	282	1	7505	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	7683	-0-	-117	-0-	281	1	7402	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7875	-0-	-216	-0-	288	1	7587	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7687	-0-	-404	-0-	280	1	7407	2	N	-0-					-0-
02	7569	X	6947	-0-	-622	-0-	252	1	6695	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7326	-0-	-610	-0-	292	1	7034	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
10	5642	X	5493	-0-	-149	-0-	199	1	5294	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5190	-0-	-210	-0-	189	1	5001	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5320	-0-	-260	-0-	194	1	5126	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5234	-0-	-284	-0-	190	1	5044	2	N	-0-					-0-
02	5162	X	4896	-0-	-266	-0-	178	1	4718	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5293	-0-	-194	-0-	211	1	5082	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
10	6076	X	5699	-0-	-377	-0-	206	1	5493	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5586	-0-	-174	-0-	204	1	5382	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5725	-0-	-134	-0-	209	1	5516	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5718	-0-	-110	-0-	208	1	5510	2	N	-0-					-0-
02	5452	X	5263	-0-	-189	-0-	191	1	5072	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5654	-0-	-112	-0-	226	1	5428	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
10	3317	X	2855	-0-	-462	-0-	8	1	2847	3	N	-0-					-0-
11	3120	X	2677	-0-	-443	-0-	7	1	2670	3	N	-0-					-0-
12	3131	X	2703	-0-	-428	-0-	7	1	2696	3	N	-0-					-0-
01	3007	X	2621	-0-	-386	-0-	7	1	2614	3	N	-0-					-0-
02	2784	X	2389	-0-	-395	-0-	6	1	2383	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	2510	-0-	-342	-0-	6	1	2504	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
10	6820	X	6372	-0-	-448	-0-	790	1	5582	3	N	-0-					-0-
11	6600	X	6366	-0-	-234	-0-	716	1	5650	3	N	-0-					-0-
12	6789	X	6517	-0-	-272	-0-	790	1	5727	3	N	-0-					-0-
01	6665	X	6235	-0-	-430	-0-	789	1	5446	3	N	-0-					-0-
02	6148	X	6095	-0-	-53	-0-	738	1	5357	3	N	-0-					-0-
03	6572	X	6432	-0-	-140	-0-	789	1	5643	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
10	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	19	1	6940	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
11	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	18	1	6533	3	Y	57	10	0	47	1	-0-
							63	9									
*12	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	16	1	6349	3	Y	11	10	0	1	1	-0-
							12	9									
01	6975	X	6628	-0-	-347	-0-	17	1	6588	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
02	6525	X	6234	-0-	-291	-0-	15	1	6198	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
03	6975	X	6046	-0-	-929	-0-	15	1	6010	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

10	4247	X	3749	-0-	-498	-0-	10	1	3739	3	Y	-0-					1
11	3690	X	3589	-0-	-101	-0-	10	1	3579	3	Y	-0-					1
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	9	1	3708	3	Y	-0-					1
01	3751	X	3654	-0-	-97	-0-	9	1	3645	3	Y	-0-					1
02	3509	X	3389	-0-	-120	-0-	8	1	3381	3	Y	-0-					1
03	3751	X	3616	-0-	-135	-0-	9	1	3607	3	Y	-0-					1

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	906	1	2519	3	Y	9					29
							10	9									
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	877	1	2408	3	Y	11					40
							12	9									
12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	905	1	2549	3	Y	6	39	1			7
							7	9									
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	905	1	2493	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	847	1	2282	3	Y	-0-					7
*03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	905	1	2376	3	Y	25					32
							28	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	3	1	963	3	Y	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	3	1	910	3	Y	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	2	1	929	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	821	-0-	-140	-0-	2	1	819	3	Y	-0-					-0-
02	870	N	789	-0-	-81	-0-	2	1	787	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	2	1	912	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

10	2511	X	2510	-0-	-1	-0-	7	1	2503	3	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2404	-0-	-26	-0-	7	1	2397	3	Y	-0-					-0-
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	7	1	2704	3	Y	-0-					-0-
01	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	7	1	2900	3	Y	-0-					-0-
02	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	7	1	2736	3	Y	-0-					-0-
*03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	7	1	2889	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
10	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	4	1	1444	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1364	-0-	-196	-0-	4	1	1360	3	Y	-0-					-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	4	1	1449	3	Y	-0-					-0-
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	4	1	1413	3	Y	-0-					-0-
02	1305	N	1298	-0-	-7	-0-	3	1	1295	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	3	1	1377	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 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
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	4	1	1634	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	4	1	1616	3	Y	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	4	1	1616	3	Y	-0-					-0-
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	4	1	1654	3	Y	-0-					-0-
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	5	1	1981	3	Y	-0-					-0-
*03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	5	1	1933	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 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
10	4681	X	4364	-0-	-317	-0-	12	1	4352	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	4281	-0-	-249	-0-	12	1	4269	3	N	-0-					-0-
12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	11	1	4489	3	N	-0-					-0-
01	4464	X	4379	-0-	-85	-0-	11	1	4368	3	N	-0-					-0-
02	4147	X	4101	-0-	-46	-0-	10	1	4091	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	4277	-0-	-218	-0-	11	1	4266	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8432	X	7043	-0-	-1389	-0-	19	1	7024	3	N	-0-					-0-
11	8040	X	6578	-0-	-1462	-0-	18	1	6560	3	N	-0-					-0-
12	8184	X	7458	-0-	-726	-0-	19	1	7439	3	N	-0-					-0-
01	8184	X	7840	-0-	-344	-0-	20	1	7820	3	N	-0-					-0-
02	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	19	1	7960	3	N	-0-					-0-
*03	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	20	1	8248	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 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
10	SWR 10		11845	-0-	11845	230432	32	1	11813	3	N	-0-					-0-
11	SWR 10		11258	-0-	11258	241690	31	1	11227	3	N	-0-					-0-
12	SWR 10		11316	-0-	11316	253006	29	1	11287	3	N	-0-					-0-
01	SWR 10		11036	-0-	11036	264042	28	1	11008	3	N	-0-					-0-
02	SWR 10		10467	-0-	10467	274509	25	1	10442	3	N	-0-					-0-
03	SWR 10		10596	-0-	10596	285105	26	1	10570	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 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
10	4867	X	4023	-0-	-844	-0-	146	1	3877	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	3910	-0-	-800	-0-	143	1	3767	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4081	-0-	-786	-0-	149	1	3932	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3841	-0-	-251	-0-	140	1	3701	2	N	-0-					-0-
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	139	1	3693	2	N	-0-					-0-
*03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	170	1	4101	2	N	-0-					-0-

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	7967	X	7730	-0-	-237	-0-	280	1	7450	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	7376	-0-	-244	-0-	269	1	7107	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7528	-0-	-253	-0-	275	1	7253	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	7453	-0-	-328	-0-	271	1	7182	2	N	-0-					-0-
02	7279	X	6933	-0-	-346	-0-	252	1	6681	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7340	-0-	-379	-0-	293	1	7047	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
10	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	596	1	15878	2	N	-0-					-0-
11	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	568	1	14989	2	N	-0-					-0-
12	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	579	1	15263	2	N	-0-					-0-
01	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	572	1	15167	2	N	-0-					-0-
02	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	526	1	13955	2	N	-0-					-0-
*03	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	609	1	14658	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
10	6572	X	6339	-0-	-233	-0-	17	1	6322	3	N	-0-					-0-
11	6300	X	6056	-0-	-244	-0-	17	1	6039	3	N	-0-					-0-
12	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	16	1	6398	3	N	-0-					-0-
01	6355	X	6296	-0-	-59	-0-	16	1	6280	3	N	-0-					-0-
02	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	14	1	5930	3	N	-0-					-0-
03	6417	X	6288	-0-	-129	-0-	16	1	6272	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
10	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	33	1	12366	3	Y	-0-					-0-
11	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	32	1	11765	3	Y	-0-					-0-
12	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	31	1	12118	3	Y	-0-					-0-
01	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	31	1	12221	3	Y	-0-					-0-
02	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	27	1	11349	3	Y	-0-					-0-
*03	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	30	1	11995	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
10	8339	X	7328	-0-	-1011	-0-	20	1	7308	3	N	-0-					-0-
11	8070	X	7287	-0-	-783	-0-	20	1	7267	3	N	-0-					-0-
12	8153	X	7623	-0-	-530	-0-	19	1	7604	3	N	-0-					-0-
01	8153	X	7402	-0-	-751	-0-	19	1	7383	3	N	-0-					-0-
02	7627	X	7257	-0-	-370	-0-	17	1	7240	3	N	-0-					-0-
*03	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	20	1	7939	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
10	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	4	1	1452	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1231	-0-	-239	-0-	3	1	1228	3	N	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	4	1	1556	3	N	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	4	1	1501	3	N	-0-					-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	4	1	1491	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	4	1	1528	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
10	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	11	1	4099	3	Y	-0-					-0-
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	11	1	4143	3	Y	-0-					-0-
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	11	1	4213	3	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3966	-0-	-188	-0-	10	1	3956	3	Y	-0-					-0-
02	4002	X	3767	-0-	-235	-0-	9	1	3758	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4156	-0-	-122	-0-	10	1	4146	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
10	5115	X	4168	-0-	-947	-0-	11	1	4157	3	N	-0-					-0-
11	4470	X	3857	-0-	-613	-0-	11	1	3846	3	N	-0-					-0-
12	4619	X	3765	-0-	-854	-0-	10	1	3755	3	N	-0-					-0-
01	4433	X	3945	-0-	-488	-0-	10	1	3935	3	N	-0-					-0-
02	4147	X	3679	-0-	-468	-0-	9	1	3670	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	3328	-0-	-826	-0-	8	1	3320	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
10	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	16	1	5837	3	Y	-0-					-0-
11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	15	1	5507	3	Y	-0-					-0-
12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	14	1	5615	3	Y	-0-					-0-
01	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	15	1	5706	3	Y	-0-					-0-
02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	13	1	5468	3	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5166	-0-	-228	-0-	13	1	5153	3	Y	-0-					-0-

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
10	22372	X	22372	-0-	-0-	-0-	810	1	21562	2	N	-0-					-0-
11	21203	X	21203	-0-	-0-	-0-	774	1	20429	2	N	-0-					-0-
12	22409	X	22409	-0-	-0-	-0-	820	1	21589	2	N	-0-					-0-
01	21476	X	21476	-0-	-0-	-0-	781	1	20695	2	N	-0-					-0-
02	19832	X	19832	-0-	-0-	-0-	720	1	19112	2	N	-0-					-0-
*03	21003	X	21003	-0-	-0-	-0-	838	1	20165	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
10	5580	X	5308	-0-	-272	-0-	14	1	5283	3	Y	10	18	1			2
							11	9									
11	5340	X	5129	-0-	-211	-0-	14	1	5111	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
12	5518	X	5103	-0-	-415	-0-	13	1	5082	3	Y	7					12
							8	9									
01	5518	X	4117	-0-	-1401	-0-	10	1	4095	3	Y	11					23
							12	9									
02	4959	X	4471	-0-	-488	-0-	11	1	4438	3	Y	20					43
							22	9									
03	5301	X	5208	-0-	-93	-0-	13	1	5194	3	Y	1	38	1			6
							1	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
10	5766	X	5703	-0-	-63	-0-	15	1	5688	3	N	-0-					-0-
11	5580	X	5463	-0-	-117	-0-	15	1	5448	3	N	-0-					-0-
12	5704	X	5600	-0-	-104	-0-	14	1	5586	3	N	-0-					-0-
01	5704	X	5487	-0-	-217	-0-	14	1	5473	3	N	-0-					-0-
02	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	14	1	5615	3	N	-0-					-0-
*03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	15	1	5933	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
10	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	1401	1	4926	3	N	-0-					-0-
11	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	1352	1	4403	3	N	-0-					-0-
12	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	1401	1	4179	3	N	-0-					-0-
01	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	1404	1	4676	3	N	-0-					-0-
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	1309	1	4282	3	N	-0-					-0-
*03	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	1403	1	4493	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
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	73	1	1955	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	65	1	1716	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1959	-0-	-87	-0-	72	1	1887	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1881	-0-	-134	-0-	68	1	1813	2	N	-0-					-0-
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	64	1	1708	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	74	1	1787	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
10	4185	X	4158	-0-	-27	-0-	151	1	4007	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3788	-0-	-262	-0-	138	1	3650	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3920	-0-	-234	-0-	143	1	3777	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3797	-0-	-357	-0-	138	1	3659	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3624	-0-	-262	-0-	132	1	3492	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3992	-0-	-162	-0-	159	1	3833	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6231	X	5594	-0-	-637	-0-	15 1	1 9	5578	3	Y	1	1	1			-0-
11	6030	X	5395	-0-	-635	-0-	15	1	5380	3	Y	-0-					-0-
12	6231	X	6207	-0-	-24	-0-	16 56	1 9	6135	3	Y	51	51	1			-0-
01	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	6356	3	Y	4	4	1			-0-
02	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	13 88	1 9	5539	3	Y	80	80	1			-0-
03	6200	X	5996	-0-	-204	-0-	15 3	1 9	5978	3	Y	3	3	1			-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
10	5952	X	4370	-0-	-1582	-0-	158	1	4212	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4088	-0-	-1252	-0-	149	1	3939	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	4984	-0-	-410	-0-	182	1	4802	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	5026	-0-	-275	-0-	183	1	4843	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4188	-0-	-771	-0-	152	1	4036	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	3985	-0-	-1006	-0-	159	1	3826	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
10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	13	1	4986	3	N	-0-					-0-
11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	12	1	4226	3	N	-0-					-0-
12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	11	1	4151	3	N	-0-					-0-
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	10	1	4114	3	N	-0-					-0-
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	9	1	3907	3	N	-0-					-0-
*03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	12	1	4755	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
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	910	1	4041	3	N	-0-					-0-
11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	880	1	3802	3	N	-0-					-0-
12	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	905	1	4511	3	N	-0-					-0-
01	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	909	1	4091	3	N	-0-					-0-
02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	850	1	3675	3	N	-0-					-0-
*03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	907	1	3132	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
10	3193	X	2495	-0-	-698	-0-	7	1	2488	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2149	-0-	-941	-0-	6	1	2143	3	Y	-0-					-0-
12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	5	1	2140	3	Y	-0-					-0-
01	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	5	1	2118	3	Y	-0-					-0-
02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	175	1	1618	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
10	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	108	1	2870	2	N	-0-					-0-
11	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	105	1	2770	2	N	-0-					-0-
12	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	107	1	2813	2	N	-0-					-0-
01	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	105	1	2792	2	N	-0-					-0-
02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	97	1	2570	2	N	-0-					-0-
*03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	114	1	2732	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
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	4	1	1474	3	Y	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	4	1	1426	3	Y	-0-					-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	4	1	1537	3	Y	-0-					-0-
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	4	1	1544	3	Y	-0-					-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	4	1	1518	3	Y	-0-					-0-
*03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	4	1	1607	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
10	6200	X	5837	-0-	-363	-0-	16	1	5821	3	N	-0-					-0-
11	5910	X	5609	-0-	-301	-0-	15	1	5594	3	N	-0-					-0-
12	5952	X	5828	-0-	-124	-0-	15	1	5813	3	N	-0-					-0-
01	5921	X	5805	-0-	-116	-0-	15	1	5790	3	N	-0-					-0-
02	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	14	1	5954	3	N	-0-					-0-
*03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	15	1	5844	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
10	3751	X	3544	-0-	-207	-0-	9	1	3535	3	N	-0-					-0-
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	10	1	3580	3	N	-0-					-0-
12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	9	1	3557	3	N	-0-					-0-
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	9	1	3591	3	N	-0-					-0-
02	3480	X	3225	-0-	-255	-0-	8	1	3217	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	3485	-0-	-235	-0-	9	1	3476	3	N	-0-					-0-

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
10	6262	X	5508	-0-	-754	-0-	15	1	5493	3	N	-0-					-0-
11	6060	X	5442	-0-	-618	-0-	15	1	5427	3	N	-0-					-0-
12	6262	X	5846	-0-	-416	-0-	15	1	5831	3	N	-0-					-0-
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	15	1	5821	3	N	-0-					-0-
02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	13	1	5481	3	N	-0-					-0-
*03	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	15	1	5950	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-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
10	4092	X	3218	-0-	-874	-0-	9	1	3209	3	N	-0-					-0-
11	3660	X	3053	-0-	-607	-0-	8	1	3045	3	N	-0-					-0-
12	3720	X	3139	-0-	-581	-0-	8	1	3131	3	N	-0-					-0-
01	3379	X	3117	-0-	-262	-0-	8	1	3109	3	N	-0-					-0-
02	3161	X	2966	-0-	-195	-0-	7	1	2959	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	2995	-0-	-229	-0-	7	1	2988	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

10	6789	X	6766	-0-	-23	-0-	245	1	6521	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	237	1	6243	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6621	-0-	-106	-0-	242	1	6379	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6567	-0-	-191	-0-	239	1	6328	2	N	-0-					-0-
02	6322	X	5862	-0-	-460	-0-	213	1	5649	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6324	-0-	-434	-0-	252	1	6072	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

10	1674	N	1546	-0-	-128	-0-	4	1	1542	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1457	-0-	-103	-0-	4	1	1453	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	4	1	1497	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	4	1	1494	3	Y	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	4	1	1465	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	4	1	1475	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	3	1	1056	3	Y	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	3	1	1047	3	Y	3					3
							3	9									
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	3	1	1033	3	Y	-0-					3
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	3	1	1057	3	Y	2					5
							2	9									
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	2	1	949	3	Y	-0-					5
*03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	2	1	977	3	Y	-0-					5

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7750 - 10442

10	9672	X	8993	-0-	-679	-0-	326	1	8667	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	8869	-0-	-41	-0-	324	1	8545	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	8552	-0-	-593	-0-	313	1	8239	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	8363	-0-	-782	-0-	304	1	8059	2	N	-0-					-0-
02	8584	X	8276	-0-	-308	-0-	301	1	7975	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8809	-0-	-367	-0-	351	1	8458	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7440 - 11350

10	20166	X	20166	-0-	-0-	-0-	54	1	20112	3	N	-0-					-0-
11	19332	X	19332	-0-	-0-	-0-	53	1	19279	3	N	-0-					-0-
12	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	49	1	19329	3	N	-0-					-0-
01	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	46	1	18031	3	N	-0-					-0-
02	17302	X	17302	-0-	-0-	-0-	42	1	17260	3	N	-0-					-0-
*03	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	45	1	18033	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
10	7254	X	6427	-0-	-827	-0-	17	1	6410	3	N	-0-					1
11	6930	X	6686	-0-	-244	-0-	18	1	6668	3	N	-0-					1
12	7254	X	7015	-0-	-239	-0-	18	1	6997	3	N	-0-					1
01	7254	X	6956	-0-	-298	-0-	18	1	6938	3	N	-0-					1
02	6786	X	6626	-0-	-160	-0-	16	1	6610	3	N	-0-					1
03	7006	X	6564	-0-	-442	-0-	16	1	6548	3	N	-0-					1

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 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
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	6	1	2276	3	Y	25					31
							28	9									
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	6	1	2265	3	Y	24					55
							26	9									
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	7	1	2554	3	Y	14					69
							15	9									
01	2325	N	2202	-0-	-123	-0-	6	1	2181	3	Y	14					83
							15	9									
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	5	1	2203	3	Y	27					110
							30	9									
*03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	6	1	2410	3	Y	20					130
							22	9									

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 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
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	5	1	2018	3	Y	-0-					1
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	6	1	2005	3	Y	-0-					1
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	5	1	2032	3	Y	-0-					1
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	5	1	2041	3	Y	-0-					1
02	1885	N	1754	-0-	-131	-0-	4	1	1750	3	Y	-0-					1
03	2015	N	1692	-0-	-323	-0-	4	1	1688	3	Y	-0-					1

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 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
10	14136	X	11281	-0-	-2855	-0-	408	1	10873	2	N	-0-					-0-
11	11760	X	10367	-0-	-1393	-0-	1183	1	9184	2	N	-0-					-0-
12	12152	X	10731	-0-	-1421	-0-	1223	1	9508	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	10763	-0-	-1389	-0-	1228	1	9535	2	N	-0-					-0-
02	10556	X	9693	-0-	-863	-0-	1121	1	8572	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	10660	-0-	-624	-0-	425	1	10235	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 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
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	720	1	2750	3	Y	20					38
							22	9									
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	697	1	2500	3	Y	16					54
							18	9									
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	719	1	2502	3	Y	4	58	1			-0-
							4	9									
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	719	1	2248	3	Y	23	5	1			18
							25	9									
02	2639	X	1996	-0-	-643	-0-	670	1	1314	3	Y	11	29	1			-0-
							12	9									
03	2821	X	1752	-0-	-1069	-0-	716	1	1035	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
10	8060	X	7941	-0-	-119	-0-	288	1	7653	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	7598	-0-	-202	-0-	277	1	7321	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	7773	-0-	-225	-0-	284	1	7489	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7691	-0-	-245	-0-	280	1	7411	2	N	-0-					-0-
02	7424	X	7053	-0-	-371	-0-	256	1	6797	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7503	-0-	-433	-0-	299	1	7204	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
10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	215	1	5714	2	N	-0-					-0-
11	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	212	1	5587	2	N	-0-					-0-
12	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	218	1	5743	2	N	-0-					-0-
01	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	217	1	5748	2	N	-0-					-0-
02	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	206	1	5468	2	N	-0-					-0-
*03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	241	1	5800	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
10	10757	X	10503	-0-	-254	-0-	380	1	10123	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	317	1	8353	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	9821	-0-	-409	-0-	359	1	9462	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	9739	-0-	-770	-0-	354	1	9385	2	N	-0-					-0-
02	9831	X	8532	-0-	-1299	-0-	310	1	8222	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	9682	-0-	-827	-0-	386	1	9296	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
10	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	8	1	2963	3	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2672	-0-	-358	-0-	7	1	2665	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2851	-0-	-280	-0-	7	1	2844	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2912	-0-	-219	-0-	7	1	2905	3	Y	-0-					-0-
02	2929	X	2751	-0-	-178	-0-	7	1	2744	3	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2947	-0-	-29	-0-	7	1	2940	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
10	4526	X	4486	-0-	-40	-0-	12	1	4474	3	Y	-0-					-0-
11	4500	X	3995	-0-	-505	-0-	11	1	3984	3	Y	-0-					-0-
12	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	12	1	4708	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
01	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	12	1	4773	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	4350	X	4254	-0-	-96	-0-	10	1	4244	3	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4448	-0-	-202	-0-	11	1	4437	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
10	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	384	1	10232	2	N	-0-					-0-
11	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	380	1	10040	2	N	-0-					-0-
12	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	386	1	10180	2	N	-0-					-0-
01	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	380	1	10076	2	N	-0-					-0-
02	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	353	1	9367	2	N	-0-					-0-
*03	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	404	1	9733	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
10	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	181	1	4821	2	N	-0-					-0-
11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	177	1	4681	2	N	-0-					-0-
12	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	180	1	4752	2	N	-0-					-0-
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	178	1	4726	2	N	-0-					-0-
02	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	165	1	4380	2	N	-0-					-0-
*03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	191	1	4595	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
10	3534	X	3426	-0-	-108	-0-	9	1	3392	3	Y	23					44
							25	9									
11	3420	X	3112	-0-	-308	-0-	9	1	3080	3	Y	21					65
							23	9									
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	8	1	3215	3	Y	5	70	1			-0-
							6	9									
01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	9	1	3369	3	Y	40	6	1			34
							44	9									
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	8	1	3126	3	Y	8	42	1			-0-
							9	9									
*03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	8	1	3348	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	141	1	3752	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3495	-0-	-15	-0-	128	1	3367	2	N	-0-					-0-
12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	160	1	4201	2	N	-0-					-0-
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	161	1	4254	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	3329	-0-	-325	-0-	121	1	3208	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3723	-0-	-648	-0-	149	1	3574	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
10	3100	N	7375	-0-	4275	4875	1538	1	5837	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	8064	-0-	5064	9939	1847	1	6217	3	N	-0-					-0-
12	16736	X	6797	-0-	-9939	-0-	388	1	6409	3	N	-0-					-0-
01	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	389	1	6533	3	N	-0-					-0-
02	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	362	1	5739	3	N	-0-					-0-
*03	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	386	1	5581	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1519	N	1269	-0-	-250	-0-	3	1	1266	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	3	1	1214	3	Y	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	3	1	1245	3	Y	-0-					-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	3	1	1300	3	Y	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	3	1	1286	3	Y	-0-					-0-
*03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	4	1	1725	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
10	4960	X	4825	-0-	-135	-0-	13	1	4812	3	Y	-0-			-0-
11	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	13	1	4697	3	Y	-0-			-0-
12	4836	X	4775	-0-	-61	-0-	12	1	4763	3	Y	-0-			-0-
01	4836	X	4789	-0-	-47	-0-	12	1	4777	3	Y	-0-			-0-
02	4524	X	4386	-0-	-138	-0-	11	1	4375	3	Y	-0-			-0-
03	4836	X	4764	-0-	-72	-0-	12	1	4752	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
10	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	19	1	5258	3	Y	-0-			-0-
11	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	18	1	4981	3	Y	-0-			-0-
12	5208	X	5129	-0-	-79	-0-	17	1	5112	3	Y	-0-			-0-
01	5270	X	5048	-0-	-222	-0-	17	1	5031	3	Y	-0-			-0-
02	4930	X	4678	-0-	-252	-0-	15	1	4663	3	Y	-0-			-0-
03	5270	X	4953	-0-	-317	-0-	16	1	4937	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
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	5	1	2530	3	Y	-0-			-0-
11	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	5	1	2666	3	Y	-0-			-0-
12	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	4	1	2238	3	Y	-0-			-0-
01	2542	X	2428	-0-	-114	-0-	4	1	2424	3	Y	-0-			-0-
*02	2581	X	2052	-0-	-529	-0-	5	1	2047	3	Y	-0-			-0-
03	2759	X	2604	-0-	-155	-0-	6	1	2598	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
10	5394	X	4964	-0-	-430	-0-	910	1	4054	3	N	-0-			-0-
11	5220	X	5156	-0-	-64	-0-	882	1	4274	3	N	-0-			-0-
12	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	910	1	4226	3	N	-0-			-0-
01	4960	X	3559	-0-	-1401	-0-	906	1	2653	3	N	-0-			-0-
02	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	851	1	4282	3	N	-0-			-0-
03	5332	X	5152	-0-	-180	-0-	910	1	4242	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
10	3193	X	2824	-0-	-369	-0-	8	1	2816	3	Y	-0-			-0-
11	3090	X	2701	-0-	-389	-0-	7	1	2694	3	Y	-0-			-0-
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	8	1	2969	3	Y	-0-			-0-
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	8	1	3014	3	Y	-0-			-0-
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	7	1	2709	3	Y	-0-			-0-
03	2821	N	2807	-0-	-14	-0-	7	1	2800	3	Y	-0-			-0-

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
10	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	478	1	12722	2	N	-0-			-0-
11	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	447	1	11809	2	N	-0-			-0-
12	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	466	1	12265	2	N	-0-			-0-
01	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	463	1	12273	2	N	-0-			-0-
02	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	430	1	11400	2	N	-0-			-0-
*03	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	502	1	12089	2	N	-0-			-0-

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
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	7	1	2744	3	N	-0-			-0-
11	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	5	1	1731	3	N	-0-			-0-
12	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	5	1	2052	3	N	-0-			-0-
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	6	1	2460	3	N	-0-			-0-
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	6	1	2526	3	N	-0-			-0-
*03	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	8	1	3073	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 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
10	4340	X	3911	-0-	-429	-0-	142	1	3769	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	4021	-0-	-209	-0-	147	1	3874	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	4116	-0-	-255	-0-	151	1	3965	2	N	-0-			-0-
01	4371	X	3981	-0-	-390	-0-	145	1	3836	2	N	-0-			-0-
02	3886	X	3668	-0-	-218	-0-	133	1	3535	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	3841	-0-	-313	-0-	153	1	3688	2	N	-0-			-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 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
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	116	1	3092	2	N	-0-			-0-
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	113	1	2973	2	N	-0-			-0-
12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	117	1	3068	2	N	-0-			-0-
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	114	1	3024	2	N	-0-			-0-
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	107	1	2834	2	N	-0-			-0-
*03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	124	1	2974	2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 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
10	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	159	1	4245	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	4223	-0-	-247	-0-	154	1	4069	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	4297	-0-	-322	-0-	157	1	4140	2	N	-0-			-0-
01	4619	X	4301	-0-	-318	-0-	156	1	4145	2	N	-0-			-0-
02	4205	X	4009	-0-	-196	-0-	146	1	3863	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	4279	-0-	-123	-0-	171	1	4108	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 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
10	13452	X	3508	-0-	-9944	-0-	38	1	3470	3	N	-0-			-0-
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	10	1	3707	3	N	-0-			-0-
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	9	1	3700	3	N	-0-			-0-
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	8	1	3239	3	N	-0-			-0-
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	8	1	3336	3	N	-0-			-0-
*03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	9	1	3465	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 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
10	5022	X	4917	-0-	-105	-0-	13	1	4904	3	N	-0-			-0-
11	4830	X	4792	-0-	-38	-0-	13	1	4779	3	N	-0-			-0-
12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	13	1	4941	3	N	-0-			-0-
01	4929	X	4848	-0-	-81	-0-	12	1	4836	3	N	-0-			-0-
02	4640	X	4552	-0-	-88	-0-	11	1	4541	3	N	-0-			-0-
03	4960	X	4791	-0-	-169	-0-	12	1	4779	3	N	-0-			-0-

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
10	7657	X	7600	-0-	-57	-0-	700	1	6900	3	N	-0-			-0-
11	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	679	1	6986	3	N	-0-			-0-
12	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	700	1	6970	3	N	-0-			-0-
01	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	700	1	7218	3	N	-0-			-0-
02	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	654	1	6635	3	N	-0-			-0-
*03	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	700	1	7223	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 #: 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
10	6479	X	6408	-0-	-71	-0-	17	1	6391	3	N	-0-			-0-
11	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	17	1	6262	3	N	-0-			-0-
12	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	16	1	6489	3	N	-0-			-0-
01	6417	X	6412	-0-	-5	-0-	16	1	6396	3	N	-0-			-0-
02	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	15	1	6079	3	N	-0-			-0-
03	6479	X	6322	-0-	-157	-0-	16	1	6306	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
10	6324	X	5856	-0-	-468	-0-	228	1	5628	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	5436	-0-	-684	-0-	219	1	5217	2	N	-0-			-0-
12	6293	X	5692	-0-	-601	-0-	225	1	5467	2	N	-0-			-0-
01	6293	X	5694	-0-	-599	-0-	230	1	5464	2	N	-0-			-0-
02	5887	X	5668	-0-	-219	-0-	239	1	5429	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	5823	-0-	-36	-0-	237	1	5586	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
10	3999	X	3885	-0-	-114	-0-	10	1	3875	3	N	-0-			-0-
11	3870	X	3748	-0-	-122	-0-	10	1	3738	3	N	-0-			-0-
12	3968	X	3740	-0-	-228	-0-	9	1	3731	3	N	-0-			-0-
01	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	9	1	3645	3	N	-0-			-0-
02	3625	X	3459	-0-	-166	-0-	8	1	3451	3	N	-0-			-0-
03	3875	X	3667	-0-	-208	-0-	9	1	3658	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
10	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	27	1	9937	3	N	-0-			-0-
11	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	24	1	8830	3	N	-0-			-0-
12	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	23	1	8994	3	N	-0-			-0-
01	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	22	1	8664	3	N	-0-			-0-
02	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	19	1	7840	3	N	-0-			-0-
*03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	20	1	7869	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
10	2945	X	2633	-0-	-312	-0-	95	1	2538	2	N	-0-			-0-
11	2850	X	2568	-0-	-282	-0-	94	1	2474	2	N	-0-			-0-
12	2945	X	2848	-0-	-97	-0-	104	1	2744	2	N	-0-			-0-
01	2821	X	2711	-0-	-110	-0-	99	1	2612	2	N	-0-			-0-
02	2639	X	2459	-0-	-180	-0-	89	1	2370	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	2596	-0-	-256	-0-	104	1	2492	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
10	7254	X	6797	-0-	-457	-0-	246	1	6551	2	N	-0-			-0-
11	7020	X	6170	-0-	-850	-0-	225	1	5945	2	N	-0-			-0-
12	7254	X	4689	-0-	-2565	-0-	336	1	4353	2	N	-0-			-0-
01	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	312	1	7260	2	N	-0-			-0-
02	6786	X	6088	-0-	-698	-0-	221	1	5867	2	N	-0-			-0-
03	6789	X	6420	-0-	-369	-0-	256	1	6164	2	N	-0-			-0-

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	6975	X	6694	-0-	-281	-0-	18	1	6676	3	Y	-0-					3
11	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	19	1	6843	3	Y	-0-					3
12	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	17	1	6781	3	Y	-0-					3
01	6820	X	6708	-0-	-112	-0-	17	1	6691	3	Y	-0-					3
02	6380	X	6282	-0-	-98	-0-	15	1	6267	3	Y	-0-					3
03	6820	X	6375	-0-	-445	-0-	16	1	6359	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
10	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	81	1	2163	2	N	-0-					-0-
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	80	1	2115	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2202	-0-	-61	-0-	81	1	2121	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	79	1	2090	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	2026	-0-	-91	-0-	74	1	1952	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	86	1	2057	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
10	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	46	1	17008	3	N	-0-					-0-
11	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	45	1	16282	3	N	-0-					-0-
12	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	41	1	16223	3	N	-0-					-0-
01	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	40	1	15819	3	N	-0-					-0-
02	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	33	1	13901	3	N	-0-					-0-
*03	14792	X	14792	-0-	-0-	-0-	37	1	14755	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
10	9238	X	8809	-0-	-429	-0-	319	1	8490	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	8674	-0-	-176	-0-	317	1	8357	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8714	-0-	-462	-0-	319	1	8395	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	8687	-0-	-489	-0-	316	1	8371	2	N	-0-					-0-
02	8584	X	8137	-0-	-447	-0-	296	1	7841	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8553	-0-	-406	-0-	341	1	8212	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
10	961	N	852	-0-	-109	-0-	2	1	850	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	854	-0-	-46	-0-	2	1	852	3	Y	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	2	1	867	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	813	-0-	-24	-0-	2	1	811	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	779	-0-	-33	-0-	2	1	723	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
03	868	N	771	-0-	-97	-0-	2	1	767	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	5	1	1788	3	Y	9	25	1			5
							10	9									
11	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	5	1	1631	3	Y	5	1	1			9
							6	9									
12	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	4	1	1620	3	Y	8					17
							9	9									
01	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	4	1	1642	3	Y	11					28
							12	9									
02	1595	N	1543	-0-	-52	-0-	4	1	1536	3	Y	3	28	1			3
							3	9									
03	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	4	1	1621	3	Y	10	1	1			12
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 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
10	5084	X	4885	-0-	-199	-0-	13	1	4872	3	Y	-0-					-0-
11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	13	1	4832	3	Y	-0-					-0-
12	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	13	1	5023	3	Y	-0-					-0-
01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	13	1	5001	3	Y	-0-					-0-
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	11	1	4617	3	Y	-0-					-0-
*03	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	12	1	4910	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7385 - 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
10	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	616	1	16394	2	N	-0-					-0-
11	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	589	1	15548	2	N	-0-					-0-
12	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	598	1	15752	2	N	-0-					-0-
01	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	584	1	15479	2	N	-0-					-0-
02	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	542	1	14369	2	N	-0-					-0-
*03	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	627	1	15085	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 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
10	4092	X	2427	-0-	-1665	-0-	204	1	2223	2	N	-0-					-0-
11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	156	1	4122	2	N	-0-					-0-
12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	171	1	4506	2	N	-0-					-0-
01	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	175	1	4626	2	N	-0-					-0-
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	158	1	4197	2	N	-0-					-0-
*03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	181	1	4362	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 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
10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	218	1	5811	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5457	-0-	-363	-0-	199	1	5258	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5448	-0-	-783	-0-	199	1	5249	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5168	-0-	-1063	-0-	188	1	4980	2	N	-0-					-0-
02	5829	X	4714	-0-	-1115	-0-	171	1	4543	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	3333	-0-	-2681	-0-	133	1	3200	2	N	-0-					-0-

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
10	6634	X	6105	-0-	-529	-0-	16	1	6089	3	Y	-0-					-0-
11	6420	X	5407	-0-	-1013	-0-	15	1	5392	3	Y	-0-					-0-
12	6510	X	6082	-0-	-428	-0-	15	1	6067	3	Y	-0-					-0-
01	6293	X	6030	-0-	-263	-0-	15	1	6015	3	Y	-0-					-0-
02	5829	X	5616	-0-	-213	-0-	14	1	5602	3	Y	-0-					-0-
03	6107	X	6011	-0-	-96	-0-	15	1	5996	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 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
10	4216	X	3848	-0-	-368	-0-	139	1	3709	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3486	-0-	-654	-0-	127	1	3359	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3913	-0-	-365	-0-	143	1	3770	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3895	-0-	-383	-0-	142	1	3753	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	3377	-0-	-567	-0-	123	1	3254	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3601	-0-	-305	-0-	144	1	3457	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 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
10	12028	X	12009	-0-	-19	-0-	32	1	11977	3	N	-0-					-0-
11	11640	X	11494	-0-	-146	-0-	32	1	11462	3	N	-0-					-0-
12	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	30	1	11994	3	N	-0-					-0-
01	11997	X	11831	-0-	-166	-0-	30	1	11801	3	N	-0-					-0-
02	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	27	1	11245	3	N	-0-					-0-
*03	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	30	1	12019	3	N	18					18
							20	9									

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 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
10	5394	X	5099	-0-	-295	-0-	14	1	5083	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	5220	X	4681	-0-	-539	-0-	13	1	4668	3	Y	-0-					-0-
12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	13	1	5021	3	Y	-0-					-0-
01	5239	X	3775	-0-	-1464	-0-	10	1	3765	3	Y	-0-					-0-
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	12	1	5093	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
03	5084	X	5005	-0-	-79	-0-	12	1	4991	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 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
10	5084	X	4973	-0-	-111	-0-	40	1	4933	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4357	-0-	-563	-0-	35	1	4322	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4569	-0-	-422	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4828	-0-	-163	-0-	53	1	4775	2	N	-0-					-0-
02	4669	X	4503	-0-	-166	-0-	39	1	4464	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4742	-0-	-218	-0-	43	1	4699	2	N	-0-					-0-

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
10	5177	X	4546	-0-	-631	-0-	12	1	4534	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4453	-0-	-257	-0-	12	1	4441	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4588	-0-	-279	-0-	12	1	4576	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4503	-0-	-85	-0-	11	1	4492	3	Y	-0-					-0-
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	11	1	4445	3	Y	-0-					-0-
*03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	12	1	4761	3	Y	-0-					-0-

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
10	3162	X	3008	-0-	-154	-0-	8	1	3000	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2871	-0-	-129	-0-	8	1	2863	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2569	-0-	-531	-0-	7	1	2562	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	8	1	2948	3	N	-0-					-0-
02	2871	X	2821	-0-	-50	-0-	7	1	2814	3	N	-0-					-0-
03	3007	X	2909	-0-	-98	-0-	7	1	2902	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
10	5921	X	5360	-0-	-561	-0-	194	1	5166	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	3783	-0-	-1947	-0-	138	1	3645	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	4094	-0-	-1517	-0-	150	1	3944	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	4808	-0-	-586	-0-	175	1	4633	2	N	-0-					-0-
02	5046	X	4379	-0-	-667	-0-	159	1	4220	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4679	-0-	-684	-0-	187	1	4492	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 #: 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
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	113	1	3007	2	N	-0-					-0-
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	109	1	2886	2	N	-0-					-0-
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	115	1	3020	2	N	-0-					-0-
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	111	1	2949	2	N	-0-					-0-
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	103	1	2722	2	N	-0-					-0-
*03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	119	1	2863	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
10	4371	X	4118	-0-	-253	-0-	11	1	4106	3	Y	1					51
							1	9									
11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	13	1	4569	3	Y	-0-					51
12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	11	1	4436	3	Y	-0-					51
01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	11	1	4354	3	Y	1					52
							1	9									
02	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	10	1	4209	3	Y	-0-					52
*03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	11	1	4521	3	Y	-0-					52

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
10	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	18	1	6578	3	Y	-0-					-0-
11	6090	X	5826	-0-	-264	-0-	16	1	5810	3	Y	-0-					-0-
12	6293	X	6226	-0-	-67	-0-	16	1	6210	3	Y	-0-					-0-
01	6603	X	6178	-0-	-425	-0-	16	1	6162	3	Y	-0-					-0-
02	6177	X	5697	-0-	-480	-0-	14	1	5683	3	Y	-0-					-0-
03	6603	X	6059	-0-	-544	-0-	15	1	6044	3	Y	-0-					-0-

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
10	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	97	1	2348	2	N	-0-					-0-
11	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	100	1	2422	2	N	-0-					-0-
12	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	113	1	2726	2	N	-0-					-0-
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	112	1	2673	2	N	-0-					-0-
*02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	111	1	2507	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2235	-0-	-400	-0-	97	1	2138	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
10	8215	X	7906	-0-	-309	-0-	21	1	7885	3	N	-0-					-0-
11	7950	X	7497	-0-	-453	-0-	21	1	7476	3	N	-0-					-0-
12	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	20	1	7734	3	N	-0-					-0-
01	7905	X	7595	-0-	-310	-0-	19	1	7576	3	N	-0-					-0-
02	7395	X	7309	-0-	-86	-0-	18	1	7291	3	N	-0-					-0-
03	7905	X	7413	-0-	-492	-0-	18	1	7395	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
10	3193	X	2801	-0-	-392	-0-	8	1	2793	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2762	-0-	-328	-0-	8	1	2754	3	N	-0-					-0-
12	3162	X	2744	-0-	-418	-0-	7	1	2737	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2679	-0-	-421	-0-	7	1	2672	3	N	-0-					-0-
02	2668	X	2411	-0-	-257	-0-	6	1	2405	3	N	-0-					-0-
*03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	9	1	3722	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 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
10	7843	X	7173	-0-	-670	-0-	19	1	7154	3	N	-0-					-0-
11	7590	X	6897	-0-	-693	-0-	19	1	6878	3	N	-0-					-0-
12	7843	X	7092	-0-	-751	-0-	18	1	7074	3	N	-0-					-0-
01	7626	X	6954	-0-	-672	-0-	18	1	6936	3	N	-0-					-0-
02	7134	X	6875	-0-	-259	-0-	17	1	6858	3	N	-0-					-0-
03	7161	X	7088	-0-	-73	-0-	18	1	7070	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
10	7223	X	6648	-0-	-575	-0-	241	1	6407	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6345	-0-	-825	-0-	232	1	6113	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6558	-0-	-851	-0-	240	1	6318	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	6567	-0-	-842	-0-	239	1	6328	2	N	-0-					-0-
02	6670	X	6078	-0-	-592	-0-	221	1	5857	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	6455	-0-	-179	-0-	258	1	6197	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
10	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	11	1	4168	3	N	-0-					-0-
11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	12	1	4295	3	N	-0-					-0-
12	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	10	1	4089	3	N	-0-					-0-
01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	11	1	4178	3	N	-0-					-0-
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	9	1	3890	3	N	-0-					-0-
*03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	11	1	4256	3	N	-0-					-0-

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
10	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	17	1	6423	3	Y	-0-					2
11	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	20	1	7207	3	Y	72	72	1			2
							79	9									
12	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	16	1	6470	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	6448	X	6210	-0-	-238	-0-	16	1	6114	3	Y	73	72	1			3
							80	9									
02	6206	X	4945	-0-	-1261	-0-	12	1	4887	3	Y	42	43	1			2
							46	9									
03	6634	X	4463	-0-	-2171	-0-	11	1	4423	3	Y	26	26	1			2
							29	9									

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 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
10	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	1000	1	7632	2	N	-0-					-0-
11	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	898	1	5484	2	N	-0-					-0-
12	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	939	1	5965	2	N	-0-					-0-
01	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	934	1	5854	2	N	-0-					-0-
02	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	883	1	5723	2	N	-0-					-0-
*03	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	963	1	6025	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 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
10	3193	X	3029	-0-	-164	-0-	8	1	3021	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2997	-0-	-3	-0-	8	1	2989	3	Y	-0-					-0-
12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	8	1	3065	3	Y	-0-					-0-
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	8	1	3041	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3009	-0-	109	109	7	1	3002	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3189	-0-	89	198	8	1	3181	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 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
10	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	294	1	7831	2	N	-0-					-0-
11	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	293	1	7735	2	N	-0-					-0-
12	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	296	1	7809	2	N	-0-					-0-
01	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	286	1	7578	2	N	-0-					-0-
02	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	279	1	7402	2	N	-0-					-0-
*03	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	317	1	7633	2	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 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
10	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	20	1	7479	3	Y	-0-					-0-
11	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	20	1	7135	3	Y	-0-					-0-
12	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	19	1	7380	3	Y	-0-					-0-
01	7936	X	7227	-0-	-709	-0-	18	1	7209	3	Y	-0-					-0-
02	7395	X	6717	-0-	-678	-0-	16	1	6701	3	Y	-0-					-0-
03	7502	X	7145	-0-	-357	-0-	18	1	7127	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 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
10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	112	1	2978	2	N	-0-					-0-
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	106	1	2791	2	N	-0-					-0-
12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	115	1	3017	2	N	-0-					-0-
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	123	1	3269	2	N	-0-					-0-
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	138	1	3657	2	N	-0-					-0-
*03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	162	1	3902	2	N	-0-					-0-

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
10	3100	N	3633	-0-	533	1505	834	1	2799	2	N	-0-					-0-
11	5148	X	3643	-0-	-1505	-0-	809	1	2834	2	N	-0-					-0-
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	837	1	2826	2	N	-0-					-0-
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	835	1	2751	2	N	-0-					-0-
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	780	1	2189	2	N	-0-					-0-
*03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	835	1	1639	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
10	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	426	1	10677	2	N	-0-					-0-
11	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	437	1	10314	2	N	-0-					-0-
12	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	457	1	10970	2	N	-0-					-0-
01	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	443	1	10570	2	N	-0-					-0-
02	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	422	1	9604	2	N	-0-					-0-
*03	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	436	1	10265	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
10	3224	X	2767	-0-	-457	-0-	7	1	2760	3	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2543	-0-	-427	-0-	7	1	2536	3	Y	-0-					-0-
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	9	1	3403	3	Y	-0-					-0-
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	10	1	3749	3	Y	-0-					-0-
*02	2900	N	5074	-0-	2174	2174	12	1	5062	3	Y	-0-					-0-
*03	7777	X	5603	-0-	-2174	-0-	14	1	5589	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	4216	X	4012	-0-	-204	-0-	11	1	4001	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3856	-0-	-164	-0-	11	1	3805	3	Y	36	33	1			3
							40	9									
12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	11	1	4192	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	11	1	4224	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	10	1	3936	3	Y	4	1	1			7
							4	9									
*03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	13	1	5278	3	Y	30	33	1			4
							33	9									

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

10	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	15	1	5653	3	N	-0-					-0-
11	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	15	1	5603	3	N	-0-					-0-
12	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	17	1	6823	3	N	-0-					-0-
01	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	15	1	6036	3	N	-0-					-0-
02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	13	1	5202	3	N	-0-					-0-
*03	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	14	1	5562	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

10	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	19	1	7039	3	N	-0-					-0-
11	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	19	1	7033	3	N	-0-					-0-
12	7037	X	6899	-0-	-138	-0-	17	1	6882	3	N	-0-					-0-
01	7068	X	6993	-0-	-75	-0-	18	1	6975	3	N	-0-					-0-
02	6815	X	6729	-0-	-86	-0-	16	1	6713	3	N	-0-					-0-
03	7285	X	6888	-0-	-397	-0-	17	1	6871	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	109	1	2889	2	N	-0-					-0-
11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	122	1	3216	2	N	-0-					-0-
12	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	131	1	3441	2	N	-0-					-0-
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	115	1	3039	2	N	-0-					-0-
02	3219	X	2964	-0-	-255	-0-	108	1	2856	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3091	-0-	-474	-0-	123	1	2968	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

10	1736	N	1500	-0-	-236	-0-	4	1	1486	3	Y	9	22	1			5
							10	9									
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	4	1	1568	3	Y	20	1	1			24
							22	9									
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	5	1	1981	3	Y	14	32	1			6
							15	9									
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	5	1	1975	3	Y	21	3	1			24
							23	9									
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	5	1	2017	3	Y	13	21	1			16
							14	9									
*03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	5	1	2113	3	Y	23	1	1			38
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	3193	X	3056	-0-	-137	-0-	111	1	2945	2	N	-0-					-0-
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	114	1	3000	2	N	-0-					-0-
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	119	1	3122	2	N	-0-					-0-
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	119	1	3143	2	N	-0-					-0-
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	110	1	2930	2	N	-0-					-0-
*03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	131	1	3159	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
10	10695	X	10489	-0-	-206	-0-	28	1	10461	3	Y	-0-					-0-
11	10350	X	10191	-0-	-159	-0-	28	1	10163	3	Y	-0-					-0-
12	10633	X	10497	-0-	-136	-0-	26	1	10471	3	Y	-0-					-0-
01	10571	X	10345	-0-	-226	-0-	26	1	10319	3	Y	-0-					-0-
02	9860	X	9370	-0-	-490	-0-	23	1	9347	3	Y	-0-					-0-
03	10540	X	10450	-0-	-90	-0-	26	1	10424	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
10	6138	X	5990	-0-	-148	-0-	16	1	5974	3	N	-0-					-0-
11	5940	X	5821	-0-	-119	-0-	16	1	5805	3	N	-0-					-0-
12	6138	X	5970	-0-	-168	-0-	15	1	5955	3	N	-0-					-0-
01	5983	X	5864	-0-	-119	-0-	15	1	5849	3	N	-0-					-0-
02	5626	X	5618	-0-	-8	-0-	14	1	5604	3	N	-0-					-0-
03	6014	X	5910	-0-	-104	-0-	15	1	5895	3	N	-0-					-0-

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
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	717	1	1486	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	694	1	1409	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2062	-0-	-139	-0-	716	1	1346	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	1410	-0-	-791	-0-	715	1	695	3	Y	-0-					-0-
*02	2030	N	231	-0-	-1799	-0-	202	1	29	9	Y	26					26
03	2077	N	713	-0-	-1364	-0-	713	1			Y	-0-	25	1			1

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
10	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	566	1	15077	2	N	-0-					-0-
11	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	537	1	14173	2	N	-0-					-0-
12	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	547	1	14411	2	N	-0-					-0-
01	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	540	1	14301	2	N	-0-					-0-
02	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	499	1	13247	2	N	-0-					-0-
*03	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	581	1	13993	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
10	3100	X	2714	-0-	-386	-0-	7	1	2706	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2850	X	2686	-0-	-164	-0-	7	1	2679	3	Y	-0-					-0-
12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	7	1	2723	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	3038	X	2724	-0-	-314	-0-	7	1	2717	3	Y	-0-					-0-
02	2610	N	2482	-0-	-128	-0-	6	1	2476	3	Y	-0-					-0-
*03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	7	1	2823	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	3875	X	3758	-0-	-117	-0-	907	1	2851	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3672	-0-	-78	-0-	878	1	2794	3	Y	-0-					-0-
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	906	1	2870	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3767	-0-	-108	-0-	906	1	2861	3	Y	-0-					-0-
02	3596	X	3389	-0-	-207	-0-	847	1	2490	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
03	3782	X	3571	-0-	-211	-0-	906	1	2663	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
10	4247	X	4079	-0-	-168	-0-	148	1	3931	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	4032	-0-	-48	-0-	147	1	3885	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	4152	-0-	-64	-0-	152	1	4000	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4041	-0-	-175	-0-	147	1	3894	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3744	-0-	-142	-0-	136	1	3608	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3801	-0-	-353	-0-	152	1	3649	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
10	3875	X	3703	-0-	-172	-0-	134	1	3569	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3391	-0-	-359	-0-	124	1	3267	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3420	-0-	-393	-0-	125	1	3295	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3181	-0-	-632	-0-	116	1	3065	2	N	-0-					-0-
02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	145	1	3836	2	N	-0-					-0-
*03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	193	1	4633	2	N	-0-					-0-

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
10	6014	X	4879	-0-	-1135	-0-	177	1	4702	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	4733	-0-	-817	-0-	173	1	4560	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5265	-0-	-346	-0-	193	1	5072	2	N	-0-					-0-
01	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	200	1	5300	2	N	-0-					-0-
02	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	185	1	4915	2	N	-0-					-0-
*03	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	217	1	5222	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	18	1	6657	3	Y	-0-					-0-
11	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	17	1	6196	3	Y	-0-					-0-
12	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	16	1	6302	3	Y	-0-					-0-
01	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	16	1	6364	3	Y	-0-					-0-
02	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	14	1	5734	3	Y	-0-					-0-
*03	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	16	1	6332	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 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
10	5456	X	5377	-0-	-79	-0-	14	1	5341	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
11	5280	X	5184	-0-	-96	-0-	14	1	5169	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	14	1	5488	3	Y	16					18
							18	9									
01	5394	X	5222	-0-	-172	-0-	13	1	5166	3	Y	39	55	1			2
							43	9									
02	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	12	1	5153	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	5487	X	5468	-0-	-19	-0-	13	1	5410	3	Y	41	41	1			2
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9083	X	9014	-0-	-69	-0-	326	1	8688	2	N	-0-			-0-
11	8700	X	8640	-0-	-60	-0-	315	1	8325	2	N	-0-			-0-
12	8959	X	8739	-0-	-220	-0-	320	1	8419	2	N	-0-			-0-
01	9021	X	8518	-0-	-503	-0-	310	1	8208	2	N	-0-			-0-
02	8439	X	7540	-0-	-899	-0-	274	1	7266	2	N	-0-			-0-
03	9021	X	7792	-0-	-1229	-0-	311	1	7481	2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 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
10	4960	X	4303	-0-	-657	-0-	815	1	3488	3	N	-0-			-0-
11	4800	X	4105	-0-	-695	-0-	789	1	3316	3	N	-0-			-0-
12	4960	X	4412	-0-	-548	-0-	815	1	3597	3	N	-0-			-0-
01	4774	X	4295	-0-	-479	-0-	815	1	3480	3	N	-0-			-0-
02	4031	X	3844	-0-	-187	-0-	761	1	3083	3	N	-0-			-0-
03	4402	X	4001	-0-	-401	-0-	814	1	3187	3	N	-0-			-0-

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
10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	352	1	4282	3	N	-0-			-0-
11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	338	1	3074	3	N	-0-			-0-
12	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	351	1	4027	3	N	-0-			-0-
01	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	351	1	3746	3	N	-0-			-0-
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	327	1	3405	3	N	-0-			-0-
*03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	350	1	3502	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
10	4743	X	4257	-0-	-486	-0-	154	1	4103	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	4063	-0-	-527	-0-	148	1	3915	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4097	-0-	-646	-0-	150	1	3947	2	N	-0-			-0-
01	4371	X	4040	-0-	-331	-0-	147	1	3893	2	N	-0-			-0-
02	3973	X	3704	-0-	-269	-0-	135	1	3569	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	3892	-0-	-355	-0-	155	1	3737	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
10	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	31	1	11579	3	N	-0-			-0-
11	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	32	1	11687	3	N	-0-			-0-
12	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	30	1	11894	3	N	-0-			-0-
01	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	29	1	11532	3	N	-0-			-0-
02	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	24	1	10142	3	N	-0-			-0-
*03	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	27	1	10720	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
10	16120	X	12628	-0-	-3492	-0-	34	1	12594	3	N	-0-			-0-
11	15360	X	14452	-0-	-908	-0-	40	1	14412	3	N	-0-			-0-
12	15128	X	12964	-0-	-2164	-0-	33	1	12931	3	N	-0-			-0-
01	14725	X	13841	-0-	-884	-0-	35	1	13806	3	N	-0-			-0-
02	13978	X	13352	-0-	-626	-0-	32	1	13320	3	N	-0-			-0-
03	14942	X	14005	-0-	-937	-0-	35	1	13970	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	6107	X	5934	-0-	-173	-0-	16	1	5918	3	Y	-0-					-0-
11	5730	X	5708	-0-	-22	-0-	16	1	5692	3	Y	-0-					-0-
12	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	15	1	5904	3	Y	-0-					-0-
01	5890	X	5802	-0-	-88	-0-	15	1	5787	3	Y	-0-					-0-
02	5510	X	5347	-0-	-163	-0-	13	1	5334	3	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5720	-0-	-170	-0-	14	1	5706	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
10	5270	X	5035	-0-	-235	-0-	182	1	4853	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4697	-0-	-463	-0-	172	1	4525	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5090	-0-	-242	-0-	186	1	4904	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5258	-0-	-74	-0-	191	1	5067	2	N	-0-					-0-
02	4988	X	4765	-0-	-223	-0-	173	1	4592	2	N	-0-					-0-
*03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	208	1	5002	2	N	-0-					-0-

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
10	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	176	1	4676	2	N	-0-					-0-
11	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	154	1	4065	2	N	-0-					-0-
12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	178	1	4684	2	N	-0-					-0-
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	183	1	4851	2	N	-0-					-0-
02	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	161	1	4261	2	N	-0-					-0-
*03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	195	1	4694	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
10	5952	X	5554	-0-	-398	-0-	215	1	5339	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5370	-0-	-390	-0-	219	1	5151	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5498	-0-	-454	-0-	227	1	5271	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5444	-0-	-508	-0-	226	1	5218	2	N	-0-					-0-
02	5568	X	5065	-0-	-503	-0-	211	1	4854	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5388	-0-	-161	-0-	223	1	5165	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
10	8804	X	8446	-0-	-358	-0-	306	1	8140	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	8115	-0-	-315	-0-	296	1	7819	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	8308	-0-	-372	-0-	304	1	8004	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	8308	-0-	-279	-0-	302	1	8006	2	N	-0-					-0-
02	7888	X	7764	-0-	-124	-0-	282	1	7482	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	8198	-0-	-234	-0-	327	1	7871	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
10	3844	X	3791	-0-	-53	-0-	149	1	3642	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	3494	-0-	-226	-0-	143	1	3351	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3567	-0-	-91	-0-	141	1	3426	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3498	-0-	-284	-0-	138	1	3360	2	N	-0-					-0-
02	3538	X	3209	-0-	-329	-0-	138	1	3071	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3270	-0-	-512	-0-	133	1	3137	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
10	3658	X	3301	-0-	-357	-0-	120	1	3181	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3084	-0-	-456	-0-	113	1	2971	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3114	-0-	-451	-0-	114	1	3000	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	2970	-0-	-440	-0-	108	1	2862	2	N	-0-					-0-
02	3190	X	2648	-0-	-542	-0-	96	1	2552	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3285	-0-	-1	-0-	131	1	3154	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 #: 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
10	5921	X	5561	-0-	-360	-0-	201	1	5360	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5302	-0-	-398	-0-	194	1	5108	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5446	-0-	-382	-0-	199	1	5247	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5405	-0-	-237	-0-	197	1	5208	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	4212	-0-	-1008	-0-	153	1	4059	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4656	-0-	-893	-0-	186	1	4470	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
10	14167	X	13763	-0-	-404	-0-	498	1	13265	2	N	-0-					-0-
11	13560	X	13413	-0-	-147	-0-	490	1	12923	2	N	-0-					-0-
12	14012	X	12898	-0-	-1114	-0-	472	1	12426	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	13524	-0-	-271	-0-	492	1	13032	2	N	-0-					-0-
02	12963	X	12487	-0-	-476	-0-	454	1	12033	2	N	-0-					-0-
03	13857	X	12837	-0-	-1020	-0-	512	1	12325	2	N	-0-					-0-

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
10	5704	X	5014	-0-	-690	-0-	13	1	5001	3	N	-0-					-0-
11	5520	X	4841	-0-	-679	-0-	13	1	4828	3	N	-0-					-0-
12	5704	X	5632	-0-	-72	-0-	14	1	5618	3	N	-0-					-0-
01	5673	X	4834	-0-	-839	-0-	12	1	4822	3	N	-0-					-0-
02	5307	X	4009	-0-	-1298	-0-	10	1	3999	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	4320	-0-	-1322	-0-	11	1	4309	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
10	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	11	1	4020	3	Y	24	1	1			42
							26	9									
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	11	1	4056	3	Y	17	30	1			29
							19	9									
12	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	11	1	4225	3	Y	6	1	1			34
							7	9									
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	11	1	4309	3	Y	45	48	1			31
							50	9									
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	10	1	4106	3	Y	8	2	1			37
							9	9									
*03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	10	1	4203	3	Y	18	35	1			20
							20	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
10	6169	X	6081	-0-	-88	-0-	16	1	6065	3	N	-0-					-0-
11	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	16	1	5964	3	N	-0-					-0-
12	6169	X	6099	-0-	-70	-0-	15	1	6084	3	N	-0-					-0-
01	6138	X	5963	-0-	-175	-0-	15	1	5948	3	N	-0-					-0-
02	5771	X	5581	-0-	-190	-0-	13	1	5568	3	N	-0-					-0-
03	6169	X	5817	-0-	-352	-0-	14	1	5803	3	N	-0-					-0-

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
10	4991	X	4915	-0-	-76	-0-	178	1	4737	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4704	-0-	-126	-0-	172	1	4532	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4777	-0-	-152	-0-	175	1	4602	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4724	-0-	-205	-0-	172	1	4552	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	4314	-0-	-297	-0-	157	1	4157	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4593	-0-	-336	-0-	183	1	4410	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 #: 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
10	4030	X	3907	-0-	-123	-0-	141	1	3766	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3764	-0-	-16	-0-	137	1	3627	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3770	-0-	-105	-0-	138	1	3632	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	135	1	3577	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	3423	-0-	-231	-0-	124	1	3299	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3667	-0-	-239	-0-	146	1	3521	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

10	5673	X	5614	-0-	-59	-0-	15	1	5599	3	Y	-0-					-0-
11	5490	X	5374	-0-	-116	-0-	15	1	5359	3	Y	-0-					-0-
12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	14	1	5447	3	Y	-0-					-0-
01	5642	X	5398	-0-	-244	-0-	14	1	5384	3	Y	-0-					-0-
02	5249	X	5072	-0-	-177	-0-	12	1	5060	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5332	-0-	-279	-0-	13	1	5319	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

10	10416	X	10172	-0-	-244	-0-	27	1	10145	3	N	-0-					-0-
11	9930	X	9825	-0-	-105	-0-	27	1	9798	3	N	-0-					-0-
12	10261	X	9985	-0-	-276	-0-	25	1	9960	3	N	-0-					-0-
01	10168	X	6501	-0-	-3667	-0-	261	1	6240	3	N	-0-					-0-
02	9512	X	5551	-0-	-3961	-0-	1431	1	4120	3	N	-0-					-0-
03	10168	X	5696	-0-	-4472	-0-	894	1	4802	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

10	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	25	1	9207	3	N	-0-					-0-
11	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	25	1	8966	3	N	-0-					-0-
12	9238	X	9100	-0-	-138	-0-	23	1	9077	3	N	-0-					-0-
01	9238	X	9078	-0-	-160	-0-	23	1	9055	3	N	-0-					-0-
02	8700	X	8254	-0-	-446	-0-	20	1	8234	3	N	-0-					-0-
03	9300	X	8718	-0-	-582	-0-	22	1	8696	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

10	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	146	1	3600	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3637	-0-	-203	-0-	146	1	3491	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3746	-0-	-408	-0-	148	1	3598	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3767	-0-	-387	-0-	152	1	3615	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3491	-0-	-395	-0-	147	1	3344	2	N	-0-					-0-
*03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	159	1	3736	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	106	1	2599	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2526	-0-	-144	-0-	102	1	2424	2	N	-0-					-0-
12	2759	N	2598	-0-	-161	-0-	105	1	2493	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2511	-0-	-186	-0-	103	1	2408	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2359	-0-	-77	-0-	98	1	2261	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2472	-0-	-132	-0-	103	1	2369	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

10	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	525	1	5160	2	N	-0-					-0-
11	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	535	1	5420	2	N	-0-					-0-
12	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	552	1	5560	2	N	-0-					-0-
01	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	551	1	5574	2	N	-0-					-0-
02	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	512	1	5121	2	N	-0-					-0-
*03	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	594	1	6078	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	9455	X	7215	-0-	-2240	-0-	664	1	6551	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	7703	-0-	-97	-0-	281	1	7422	2	N	-0-					-0-
12	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	315	1	8296	2	N	-0-					-0-
01	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	317	1	8395	2	N	-0-					-0-
02	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	300	1	7972	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	6151	-0-	-2467	-0-	245	1	5906	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
10	4309	X	4209	-0-	-100	-0-	152	1	4057	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	4027	-0-	-113	-0-	147	1	3880	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4088	-0-	-159	-0-	150	1	3938	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4062	-0-	-154	-0-	148	1	3914	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	3626	-0-	-318	-0-	132	1	3494	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3649	-0-	-567	-0-	146	1	3503	2	N	-0-					-0-

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
10	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	281	1	7001	2	N	-0-					-0-
11	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	289	1	6894	2	N	-0-					-0-
12	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	278	1	6825	2	N	-0-					-0-
01	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	282	1	6727	2	N	-0-					-0-
02	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	273	1	6196	2	N	-0-					-0-
*03	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	253	1	6071	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
10	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	545	1	5422	2	N	-0-					-0-
11	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	531	1	5314	2	N	-0-					-0-
12	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	554	1	5617	2	N	-0-					-0-
01	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	554	1	5655	2	N	-0-					-0-
02	5742	X	5621	-0-	-121	-0-	512	1	5109	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5905	-0-	-233	-0-	563	1	5342	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
10	5983	X	5969	-0-	-14	-0-	16	1	5953	3	Y	-0-					-0-
11	5760	X	5651	-0-	-109	-0-	16	1	5635	3	Y	-0-					-0-
12	5952	X	5841	-0-	-111	-0-	15	1	5826	3	Y	-0-					-0-
01	5983	X	5786	-0-	-197	-0-	15	1	5771	3	Y	-0-					-0-
02	5597	X	5389	-0-	-208	-0-	13	1	5376	3	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5826	-0-	-157	-0-	14	1	5812	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
10	4650	X	4479	-0-	-171	-0-	162	1	4317	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4281	-0-	-129	-0-	156	1	4125	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4331	-0-	-226	-0-	158	1	4173	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4315	-0-	-211	-0-	157	1	4158	2	N	-0-					-0-
02	4205	X	4010	-0-	-195	-0-	146	1	3864	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4352	-0-	-112	-0-	174	1	4178	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
10	9920	X	7557	-0-	-2363	-0-	20	1	7537	3	Y	-0-					-0-
11	8970	X	6803	-0-	-2167	-0-	19	1	6784	3	Y	-0-					-0-
12	7533	X	7326	-0-	-207	-0-	19	1	7307	3	Y	-0-					-0-
01	7533	X	6943	-0-	-590	-0-	18	1	6925	3	Y	-0-					-0-
02	7047	X	6334	-0-	-713	-0-	15	1	6319	3	Y	-0-					-0-
03	7533	X	6655	-0-	-878	-0-	16	1	6639	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	343	1	9131	2	N	-0-					-0-
11	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	332	1	8759	2	N	-0-					-0-
12	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	342	1	8996	2	N	-0-					-0-
01	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	343	1	9085	2	N	-0-					-0-
02	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	311	1	8245	2	N	-0-					-0-
*03	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	363	1	8740	2	N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	36	1	13273	3	N	-0-					-0-
11	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	36	1	13176	3	N	-0-					-0-
12	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	34	1	13333	3	N	-0-					-0-
01	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	33	1	12955	3	N	-0-					-0-
02	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	29	1	11862	3	N	-0-					-0-
*03	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	31	1	12475	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	119	1	3176	2	N	-0-					-0-
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	116	1	3051	2	N	-0-					-0-
12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	115	1	3037	2	N	-0-					-0-
01	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	112	1	2959	2	N	-0-					-0-
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	105	1	2782	2	N	-0-					-0-
*03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	125	1	3009	2	N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12555	X	11509	-0-	-1046	-0-	417	1	11092	2	N	-0-					-0-
11	11880	X	10927	-0-	-953	-0-	399	1	10528	2	N	-0-					-0-
12	12152	X	11103	-0-	-1049	-0-	406	1	10697	2	N	-0-					-0-
01	12028	X	10549	-0-	-1479	-0-	384	1	10165	2	N	-0-					-0-
02	10759	X	8354	-0-	-2405	-0-	303	1	8051	2	N	-0-					-0-
*03	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	471	1	11327	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	8277	-0-	-248	-0-	320	1	7957	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	7976	-0-	-244	-0-	319	1	7657	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	8241	-0-	-98	-0-	317	1	7924	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	8198	-0-	-110	-0-	326	1	7872	2	N	-0-					-0-
02	7772	X	7686	-0-	-86	-0-	327	1	7359	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	8123	-0-	-154	-0-	322	1	7801	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	1101	1	6019	3	N	-0-					-0-
11	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	1066	1	5648	3	N	-0-					-0-
12	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	1100	1	5952	3	N	-0-					-0-
01	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	1084	1	5612	3	N	-0-					-0-
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	988	1	4806	3	N	-0-					-0-
*03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	1083	1	5411	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
10	4154	X	2292	-0-	-1862	-0-	174	1	2118	3	Y	-0-					17
11	3060	X	2318	-0-	-742	-0-	6	1	2310	3	Y	2					19
							2	9									
12	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	6	1	2406	3	Y	1					20
							1	9									
01	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	7	1	2584	3	Y	7	27	1			-0-
							8	9									
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	6	1	2489	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	7	1	2838	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
10	6758	X	6093	-0-	-665	-0-	16	1	6077	3	N	-0-					-0-
11	6540	X	5890	-0-	-650	-0-	16	1	5874	3	N	-0-					-0-
12	6293	X	6140	-0-	-153	-0-	16	1	6124	3	N	-0-					-0-
01	6107	X	6031	-0-	-76	-0-	15	1	6016	3	N	-0-					-0-
02	5713	X	5585	-0-	-128	-0-	13	1	5572	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5609	-0-	-529	-0-	14	1	5595	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
10	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	4	1	1378	3	Y	6					30
							7	9									
11	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	4	1	1345	3	Y	-0-					30
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	4	1	1464	3	Y	-0-	26	1			4
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	3	1	1354	3	Y	4	2	1			6
							4	9									
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	3	1	1265	3	Y	1					7
							1	9									
*03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	4	1	1438	3	Y	6					13
							7	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
10	17393	X	17393	-0-	-0-	-0-	46	1	17347	3	N	-0-					-0-
11	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	45	1	16422	3	N	-0-					-0-
12	16913	X	16913	-0-	-0-	-0-	43	1	16870	3	N	-0-					-0-
01	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	41	1	16276	3	N	-0-					-0-
02	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	36	1	15012	3	N	-0-					-0-
*03	15735	X	15735	-0-	-0-	-0-	39	1	15696	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
10	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	189	1	4617	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3014	-0-	-646	-0-	121	1	2893	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3037	-0-	-745	-0-	120	1	2917	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3260	-0-	-522	-0-	132	1	3128	2	N	-0-					-0-
02	3538	X	2866	-0-	-672	-0-	123	1	2743	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3332	-0-	-450	-0-	134	1	3198	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
10	6944	X	3695	-0-	-3249	-0-	143	1	3552	3	N	-0-					-0-
11	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	119	1	7869	3	N	-0-					-0-
12	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	20	1	7992	3	N	-0-					-0-
01	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	20	1	7728	3	N	-0-					-0-
02	7221	X	6852	-0-	-369	-0-	16	1	6836	3	N	-0-					-0-
03	7719	X	7280	-0-	-439	-0-	18	1	7262	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
10	7440	X	7053	-0-	-387	-0-	255	1	6798	2	N	-0-			-0-
11	7200	X	6906	-0-	-294	-0-	252	1	6654	2	N	-0-			-0-
12	7316	X	7051	-0-	-265	-0-	258	1	6793	2	N	-0-			-0-
01	7316	X	7228	-0-	-88	-0-	263	1	6965	2	N	-0-			-0-
02	6699	X	6649	-0-	-50	-0-	242	1	6407	2	N	-0-			-0-
03	7130	X	6901	-0-	-229	-0-	275	1	6626	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
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	308	1	2053	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	173	1	1078	2	N	-0-			-0-
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	341	1	2095	2	N	-0-			-0-
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	366	1	2137	2	N	-0-			-0-
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	341	1	1885	2	N	-0-			-0-
*03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	263	1	1534	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
10	7936	X	7465	-0-	-471	-0-	20	1	7445	3	N	-0-			-0-
11	7680	X	7035	-0-	-645	-0-	19	1	7016	3	N	-0-			-0-
12	7812	X	7206	-0-	-606	-0-	18	1	7188	3	N	-0-			-0-
01	7657	X	6807	-0-	-850	-0-	17	1	6790	3	N	-0-			-0-
02	6989	X	6567	-0-	-422	-0-	16	1	6551	3	N	-0-			-0-
03	7471	X	6797	-0-	-674	-0-	17	1	6780	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
10	12710	X	11869	-0-	-841	-0-	32	1	11837	3	N	-0-			-0-
11	11550	X	11375	-0-	-175	-0-	31	1	11344	3	N	-0-			-0-
12	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	30	1	11837	3	N	-0-			-0-
01	11873	X	11506	-0-	-367	-0-	29	1	11477	3	N	-0-			-0-
02	11107	X	11046	-0-	-61	-0-	27	1	11019	3	N	-0-			-0-
03	11873	X	11019	-0-	-854	-0-	27	1	10992	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
10	6634	X	6416	-0-	-218	-0-	249	1	6167	2	N	-0-			-0-
11	6420	X	6188	-0-	-232	-0-	247	1	5941	2	N	-0-			-0-
12	6572	X	6221	-0-	-351	-0-	247	1	5974	2	N	-0-			-0-
01	6572	X	6148	-0-	-424	-0-	248	1	5900	2	N	-0-			-0-
02	6148	X	5743	-0-	-405	-0-	240	1	5503	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	5999	-0-	-418	-0-	246	1	5753	2	N	-0-			-0-

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
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	445	1	2963	2	N	-0-			-0-
11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	668	1	4145	2	N	-0-			-0-
12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	561	1	3442	2	N	-0-			-0-
01	3441	X	3399	-0-	-42	-0-	498	1	2901	2	N	-0-			-0-
02	4147	X	3028	-0-	-1119	-0-	463	1	2565	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	1951	-0-	-2482	-0-	286	1	1665	2	N	-0-			-0-

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
10	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	15	1	5578	3	N	-0-			-0-
11	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	15	1	5421	3	N	-0-			-0-
12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	15	1	5771	3	N	-0-			-0-
01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	14	1	5693	3	N	-0-			-0-
02	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	13	1	5389	3	N	-0-			-0-
*03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	14	1	5694	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 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
10	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	327	1	8701	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	8617	-0-	-53	-0-	315	1	8302	2	N	-0-					-0-
12	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	332	1	8745	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	8615	-0-	-344	-0-	313	1	8302	2	N	-0-					-0-
02	8381	X	8111	-0-	-270	-0-	295	1	7816	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8629	-0-	-330	-0-	344	1	8285	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
10	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	222	1	5916	2	N	-0-					-0-
11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	213	1	5619	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5838	-0-	-52	-0-	214	1	5624	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5770	-0-	-368	-0-	210	1	5560	2	N	-0-					-0-
02	5742	X	5352	-0-	-390	-0-	194	1	5158	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5732	-0-	-406	-0-	229	1	5503	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
10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	17	1	4637	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	16	1	4300	3	Y	-0-					-0-
12	4619	X	4477	-0-	-142	-0-	15	1	4462	3	Y	-0-					-0-
01	4650	X	4401	-0-	-249	-0-	15	1	4343	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
02	4350	X	3831	-0-	-519	-0-	12	1	3817	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4650	X	4019	-0-	-631	-0-	13	1	4006	3	Y	-0-					-0-

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
10	15190	X	14553	-0-	-637	-0-	527	1	14026	2	Y	-0-					-0-
11	14430	X	14059	-0-	-371	-0-	513	1	13546	2	Y	-0-					-0-
12	14787	X	14277	-0-	-510	-0-	522	1	13755	2	Y	-0-					-0-
01	14694	X	14155	-0-	-539	-0-	515	1	13640	2	Y	-0-					-0-
02	13601	X	13167	-0-	-434	-0-	478	1	12689	2	Y	-0-					-0-
03	14539	X	14081	-0-	-458	-0-	562	1	13519	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
10	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	33	1	12273	3	N	-0-					-0-
11	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	33	1	11839	3	N	-0-					-0-
12	12059	X	11996	-0-	-63	-0-	30	1	11966	3	N	-0-					-0-
01	12059	X	12029	-0-	-30	-0-	30	1	11999	3	N	-0-					-0-
02	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	28	1	11495	3	N	-0-					-0-
03	12059	X	11965	-0-	-94	-0-	30	1	11935	3	N	-0-					-0-

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
10	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	480	1	12780	2	N	-0-					-0-
11	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	466	1	12289	2	N	-0-					-0-
12	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	471	1	12409	2	N	-0-					-0-
01	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	458	1	12148	2	N	-0-					-0-
02	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	423	1	11234	2	N	-0-					-0-
*03	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	487	1	11724	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 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
10	11594	X	11309	-0-	-285	-0-	409	1	10900	2	N	-0-			-0-
11	11220	X	11004	-0-	-216	-0-	402	1	10602	2	N	-0-			-0-
12	11253	X	10886	-0-	-367	-0-	398	1	10488	2	N	-0-			-0-
01	11315	X	9751	-0-	-1564	-0-	355	1	9396	2	N	-0-			-0-
02	10643	X	10429	-0-	-214	-0-	379	1	10050	2	N	-0-			-0-
03	11377	X	10997	-0-	-380	-0-	439	1	10558	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
10	15252	X	14098	-0-	-1154	-0-	510	1	13588	2	N	-0-			-0-
11	14310	X	13545	-0-	-765	-0-	495	1	13050	2	N	-0-			-0-
12	14508	X	13745	-0-	-763	-0-	503	1	13242	2	N	-0-			-0-
01	14198	X	13397	-0-	-801	-0-	487	1	12910	2	N	-0-			-0-
02	13253	X	12489	-0-	-764	-0-	454	1	12035	2	N	-0-			-0-
03	14105	X	13034	-0-	-1071	-0-	520	1	12514	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
10	7967	X	7644	-0-	-323	-0-	20	1	7624	3	N	-0-			-0-
11	7710	X	7359	-0-	-351	-0-	20	1	7339	3	N	-0-			-0-
12	7874	X	7586	-0-	-288	-0-	19	1	7567	3	N	-0-			-0-
01	7843	X	7557	-0-	-286	-0-	19	1	7538	3	N	-0-			-0-
02	7192	X	7045	-0-	-147	-0-	17	1	7028	3	N	-0-			-0-
03	7657	X	7371	-0-	-286	-0-	18	1	7353	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
10	9176	X	8703	-0-	-473	-0-	315	1	8388	2	N	-0-			-0-
11	8880	X	8574	-0-	-306	-0-	313	1	8261	2	N	-0-			-0-
12	9517	X	8281	-0-	-1236	-0-	303	1	7978	2	N	-0-			-0-
01	9517	X	7949	-0-	-1568	-0-	289	1	7660	2	N	-0-			-0-
02	8903	X	6188	-0-	-2715	-0-	225	1	5963	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	8129	-0-	-737	-0-	324	1	7805	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
10	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	34	1	12517	3	N	-0-			-0-
11	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	33	1	11996	3	N	-0-			-0-
12	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	31	1	12273	3	N	-0-			-0-
01	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	31	1	12177	3	N	-0-			-0-
02	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	27	1	11299	3	N	-0-			-0-
*03	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	29	1	11832	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
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	218	1	5800	2	N	-0-			-0-
11	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	220	1	5792	2	N	-0-			-0-
12	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	225	1	5936	2	N	-0-			-0-
01	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	214	1	5676	2	N	-0-			-0-
02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	194	1	5143	2	N	-0-			-0-
*03	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	227	1	5458	2	N	-0-			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

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
10	13144	X	12025	-0-	-1119	-0-	32	1	11952	3	N	37					179
							41	9									
11	13170	X	11497	-0-	-1673	-0-	32	1	11459	3	N	5	167	1			17
							6	9									
12	13609	X	11983	-0-	-1626	-0-	30	1	11858	3	N	86					103
							95	9									
01	13609	X	11884	-0-	-1725	-0-	30	1	11803	3	N	46					149
							51	9									
02	11252	X	11118	-0-	-134	-0-	27	1	11047	3	N	40	175	1			14
							44	9									
03	12028	X	11672	-0-	-356	-0-	29	1	11596	3	N	43					57
							47	9									

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
10	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	642	1	8002	2	N	-0-					-0-
11	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	573	1	6410	2	N	-0-					-0-
12	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	608	1	7032	2	N	-0-					-0-
01	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	604	1	6980	2	N	-0-					-0-
02	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	561	1	6412	2	N	-0-					-0-
*03	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	622	1	6757	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
10	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	332	1	8841	2	N	-0-					-0-
11	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	320	1	8437	2	N	-0-					-0-
12	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	328	1	8651	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	8917	-0-	-11	-0-	324	1	8593	2	N	-0-					-0-
02	8352	X	8242	-0-	-110	-0-	299	1	7943	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8870	-0-	-58	-0-	354	1	8516	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
10	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	56	1	2718	3	Y	76	2	1			94
							84	9									
11	2790	N	2728	-0-	-62	-0-	72	1	2631	3	Y	23	72	1			45
							25	9									
12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	74	1	2712	3	Y	59	69	1			35
							65	9									
01	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	54	1	2700	3	Y	36	71	1			-0-
							40	9									
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	44	1	2476	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
*03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	54	1	2671	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									

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
10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	383	1	4149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	371	1	4094	3	Y	-0-					-0-
12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	383	1	4233	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
01	4340	X	4189	-0-	-151	-0-	382	1	3798	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	357	1	3907	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
*03	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	383	1	4319	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
MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 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
10	4991	X	4366	-0-	-625	-0-	12	1	4354	3	N	-0-					-0-
11	4620	X	4382	-0-	-238	-0-	12	1	4370	3	N	-0-					-0-
12	4464	X	4116	-0-	-348	-0-	10	1	4106	3	N	-0-					-0-
01	4402	X	4136	-0-	-266	-0-	11	1	4125	3	N	-0-					-0-
02	4234	X	3735	-0-	-499	-0-	9	1	3726	3	N	-0-					-0-
03	4526	X	4249	-0-	-277	-0-	11	1	4238	3	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 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
10	3224	X	3186	-0-	-38	-0-	11	1	3175	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2222	-0-	-868	-0-	8	1	2214	3	Y	-0-					-0-
12	194	X	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	1158	-0-	-2035	-0-	4	1	1099	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
02	2987	X	2093	-0-	-894	-0-	7	1	2083	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3193	X	2202	-0-	-991	-0-	7	1	2195	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 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
10	10199	X	8494	-0-	-1705	-0-	23	1	8471	3	Y	-0-					-0-
11	9780	X	7831	-0-	-1949	-0-	22	1	7809	3	Y	-0-					-0-
12	8835	X	8216	-0-	-619	-0-	21	1	8195	3	Y	-0-					-0-
01	8835	X	8008	-0-	-827	-0-	20	1	7988	3	Y	-0-					-0-
02	8265	X	7444	-0-	-821	-0-	18	1	7426	3	Y	-0-					-0-
03	8494	X	7518	-0-	-976	-0-	18	1	7443	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 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
10	6944	X	6405	-0-	-539	-0-	17	1	6388	3	N	-0-					-0-
11	6330	X	6005	-0-	-325	-0-	17	1	5988	3	N	-0-					-0-
12	6541	X	6166	-0-	-375	-0-	16	1	6150	3	N	-0-					-0-
01	6417	X	6212	-0-	-205	-0-	16	1	6196	3	N	-0-					-0-
02	6003	X	5568	-0-	-435	-0-	13	1	5555	3	N	-0-					-0-
03	6417	X	5839	-0-	-578	-0-	14	1	5825	3	N	-0-					-0-

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
10	5425	X	4883	-0-	-542	-0-	13	1	4870	3	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4725	-0-	-465	-0-	13	1	4712	3	Y	-0-					-0-
12	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	13	1	5017	3	Y	-0-					-0-
01	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	13	1	4973	3	Y	-0-					-0-
02	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	12	1	4897	3	Y	-0-					-0-
*03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	13	1	5376	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
10	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	29	1	10694	3	N	-0-					-0-
11	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	29	1	10605	3	N	-0-					-0-
12	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	27	1	10762	3	N	-0-					-0-
01	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	28	1	10938	3	N	-0-					-0-
02	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	25	1	10237	3	N	-0-					-0-
*03	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	26	1	10538	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 #: 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
10	7378	X	7170	-0-	-208	-0-	19	1	7151	3	Y	-0-			-0-
11	7110	X	6987	-0-	-123	-0-	19	1	6968	3	Y	-0-			-0-
12	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	18	1	7138	3	Y	-0-			-0-
01	7440	X	7022	-0-	-418	-0-	18	1	7004	3	Y	-0-			-0-
02	6960	X	6587	-0-	-373	-0-	16	1	6571	3	Y	-0-			-0-
03	7223	X	6929	-0-	-294	-0-	17	1	6912	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

10	6262	X	5050	-0-	-1212	-0-	14	1	5036	3	N	-0-			-0-
11	6060	X	4455	-0-	-1605	-0-	12	1	4443	3	N	-0-			-0-
12	6262	X	5183	-0-	-1079	-0-	13	1	5170	3	N	-0-			-0-
01	5673	X	5269	-0-	-404	-0-	13	1	5256	3	N	-0-			-0-
02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	12	1	4812	3	N	-0-			-0-
03	5177	X	4874	-0-	-303	-0-	12	1	4862	3	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

10	2170	X	1324	-0-	-846	-0-	4	1	1320	3	N	-0-			-0-
11	2010	X	799	-0-	-1211	-0-	2	1	797	3	N	-0-			-0-
12	1519	N	944	-0-	-575	-0-	2	1	942	3	N	-0-			-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-			-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7565 - 11074

10	18442	X	18442	-0-	-0-	-0-	668	1	17774	2	N	-0-			-0-
11	18600	X	18600	-0-	-0-	-0-	679	1	17921	2	N	-0-			-0-
12	17948	X	17948	-0-	-0-	-0-	656	1	17292	2	N	-0-			-0-
01	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	651	1	17249	2	N	-0-			-0-
02	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	600	1	15925	2	N	-0-			-0-
*03	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	671	1	16154	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

10	8122	X	7045	-0-	-1077	-0-	19	1	7026	3	N	-0-			-0-
11	7470	X	7096	-0-	-374	-0-	19	1	7077	3	N	-0-			-0-
12	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	20	1	7941	3	N	-0-			-0-
01	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	19	1	7490	3	N	-0-			-0-
02	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	17	1	7024	3	N	-0-			-0-
03	7967	X	7421	-0-	-546	-0-	18	1	7403	3	N	-0-			-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

10	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	609	1	16201	2	N	-0-			-0-
11	17046	X	17046	-0-	-0-	-0-	622	1	16424	2	N	-0-			-0-
12	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	617	1	16255	2	N	-0-			-0-
01	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	626	1	16583	2	N	-0-			-0-
02	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	561	1	14884	2	N	-0-			-0-
*03	16286	X	16286	-0-	-0-	-0-	650	1	15636	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

10	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	23	1	8477	3	N	-0-			-0-
11	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	23	1	8370	3	N	-0-			-0-
12	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	21	1	8293	3	N	-0-			-0-
01	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	21	1	8144	3	N	-0-			-0-
02	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	17	1	7036	3	N	-0-			-0-
03	7347	X	6980	-0-	-367	-0-	17	1	6963	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 - 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
10	10447	X	10186	-0-	-261	-0-	27	1	10159	3	N	-0-					-0-
11	9990	X	9703	-0-	-287	-0-	27	1	9676	3	N	-0-					-0-
12	10137	X	9876	-0-	-261	-0-	25	1	9851	3	N	-0-					-0-
01	10199	X	9663	-0-	-536	-0-	24	1	9639	3	N	-0-					-0-
02	9541	X	8863	-0-	-678	-0-	21	1	8842	3	N	-0-					-0-
03	10199	X	9429	-0-	-770	-0-	23	1	9406	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
10	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	302	1	8036	2	N	-0-					-0-
11	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	280	1	7376	2	N	-0-					-0-
12	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	295	1	7780	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	7884	-0-	-424	-0-	287	1	7597	2	N	-0-					-0-
02	7772	X	6706	-0-	-1066	-0-	244	1	6462	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	8056	-0-	-252	-0-	321	1	7735	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
10	5611	X	5505	-0-	-106	-0-	215	1	5290	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5313	-0-	-117	-0-	214	1	5099	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5354	-0-	-226	-0-	211	1	5143	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	232	1	5472	2	N	-0-					-0-
02	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	220	1	5005	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5242	-0-	-276	-0-	215	1	5027	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
10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	13	1	4862	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	13	1	4698	3	Y	-0-					-0-
12	4898	X	4568	-0-	-330	-0-	12	1	4556	3	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4729	-0-	-169	-0-	12	1	4717	3	Y	-0-					-0-
02	4582	X	4420	-0-	-162	-0-	11	1	4377	3	Y	29					29
							32	9									
03	4867	X	4723	-0-	-144	-0-	12	1	4667	3	Y	40	69	1			-0-
							44	9									

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
10	7750	X	7509	-0-	-241	-0-	20	1	7489	3	N	-0-					-0-
11	7500	X	7221	-0-	-279	-0-	20	1	7201	3	N	-0-					-0-
12	7626	X	7441	-0-	-185	-0-	19	1	7422	3	N	-0-					-0-
01	7502	X	7334	-0-	-168	-0-	19	1	7315	3	N	-0-					-0-
02	7018	X	6881	-0-	-137	-0-	17	1	6864	3	N	-0-					-0-
03	7502	X	7278	-0-	-224	-0-	18	1	7260	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
10	8029	X	7966	-0-	-63	-0-	21	1	7945	3	Y	-0-					-0-
11	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	21	1	7637	3	Y	-0-					-0-
12	7812	X	7764	-0-	-48	-0-	20	1	7744	3	Y	-0-					-0-
01	7967	X	7534	-0-	-433	-0-	19	1	7515	3	Y	-0-					-0-
02	7453	X	7167	-0-	-286	-0-	17	1	7150	3	Y	-0-					-0-
03	7967	X	7747	-0-	-220	-0-	19	1	7728	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	3255	X	3242	-0-	-13	-0-	124	1	3118	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3020	-0-	-160	-0-	122	1	2898	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3079	-0-	-207	-0-	119	1	2960	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	120	1	2866	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	2776	-0-	-269	-0-	118	1	2658	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2980	-0-	-275	-0-	119	1	2861	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
10	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	481	1	12802	2	N	-0-					-0-
11	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	450	1	11875	2	N	-0-					-0-
12	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	458	1	12074	2	N	-0-					-0-
01	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	451	1	11956	2	N	-0-					-0-
02	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	400	1	10610	2	N	-0-					-0-
*03	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	455	1	10961	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
10	4154	X	3690	-0-	-464	-0-	301	1	3389	2	N	-0-					-0-
11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	332	1	3657	2	N	-0-					-0-
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	319	1	3539	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3503	-0-	-186	-0-	297	1	3206	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	3104	-0-	-753	-0-	268	1	2836	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3350	-0-	-773	-0-	275	1	3075	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
10	10478	X	9563	-0-	-915	-0-	376	1	9187	2	N	-0-					-0-
11	9810	X	9222	-0-	-588	-0-	370	1	8852	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	9375	-0-	-483	-0-	387	1	8988	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	9134	-0-	-507	-0-	369	1	8765	2	N	-0-					-0-
02	9019	X	8546	-0-	-473	-0-	363	1	8183	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	8837	-0-	-711	-0-	359	1	8478	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
10	6696	X	4405	-0-	-2291	-0-	172	1	4233	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	4260	-0-	-2460	-0-	171	1	4089	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	4352	-0-	-2592	-0-	171	1	4181	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	4314	-0-	-2630	-0-	174	1	4140	2	N	-0-					-0-
02	5945	X	4157	-0-	-1788	-0-	175	1	3982	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4024	-0-	-378	-0-	163	1	3861	2	N	-0-					-0-

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
10	4402	X	4343	-0-	-59	-0-	12	1	4331	3	N	-0-					-0-
11	4260	X	4163	-0-	-97	-0-	11	1	4152	3	N	-0-					-0-
12	4371	X	4277	-0-	-94	-0-	11	1	4266	3	N	-0-					-0-
01	4371	X	4095	-0-	-276	-0-	10	1	4085	3	N	-0-					-0-
02	4089	X	3808	-0-	-281	-0-	9	1	3799	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	4135	-0-	-205	-0-	10	1	4125	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
10	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	471	1	12540	2	N	-0-					-0-
11	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	445	1	11755	2	N	-0-					-0-
12	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	452	1	11913	2	N	-0-					-0-
01	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	444	1	11780	2	N	-0-					-0-
02	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	407	1	10802	2	N	-0-					-0-
*03	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	475	1	11423	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 #: 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
10	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	244	1	5693	2	N	-0-					-0-
11	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	231	1	5457	2	N	-0-					-0-
12	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	222	1	5306	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5440	-0-	-419	-0-	223	1	5217	2	N	-0-					-0-
02	5481	X	4910	-0-	-571	-0-	213	1	4697	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5066	-0-	-793	-0-	209	1	4857	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
10	2945	N	2806	-0-	-139	-0-	8	1	2798	3	Y	-0-					-0-
11	2790	N	2690	-0-	-100	-0-	7	1	2683	3	Y	-0-					-0-
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	7	1	2820	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
01	2821	N	2797	-0-	-24	-0-	7	1	2788	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2610	N	2391	-0-	-219	-0-	6	1	2385	3	Y	-0-					-0-
03	2852	N	2677	-0-	-175	-0-	7	1	2670	3	Y	-0-					-0-

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
10	10013	X	9546	-0-	-467	-0-	346	1	9200	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	8783	-0-	-847	-0-	321	1	8462	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	9456	-0-	-495	-0-	346	1	9110	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	9326	-0-	-532	-0-	339	1	8987	2	N	-0-					-0-
02	9222	X	8530	-0-	-692	-0-	310	1	8220	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	9101	-0-	-447	-0-	363	1	8738	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
10	14694	X	13719	-0-	-975	-0-	497	1	13222	2	N	-0-					-0-
11	14010	X	13094	-0-	-916	-0-	478	1	12616	2	N	-0-					-0-
12	14353	X	13095	-0-	-1258	-0-	479	1	12616	2	N	-0-					-0-
01	13764	X	13039	-0-	-725	-0-	474	1	12565	2	N	-0-					-0-
*02	12847	X	12486	-0-	-361	-0-	453	1	12033	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	13303	-0-	-430	-0-	531	1	12772	2	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
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	6	1	2328	3	Y	34	71	1			26
							37	9									
11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	6	1	2255	3	Y	49	4	1			71
							54	9									
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	6	1	2409	3	Y	32	73	1			30
							35	9									
01	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	6	1	2293	3	Y	21	6	1			45
							23	9									
*02	2233	N	2218	-0-	-15	-0-	5	1	2151	3	Y	56	88	1			13
							62	9									
03	2418	N	2254	-0-	-164	-0-	6	1	2211	3	Y	34	4	1			43
							37	9									

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
10	7316	X	7100	-0-	-216	-0-	278	1	6822	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6711	-0-	-369	-0-	269	1	6442	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	6794	-0-	-522	-0-	270	1	6524	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6598	-0-	-718	-0-	264	1	6334	2	N	-0-					-0-
02	6844	X	6246	-0-	-598	-0-	260	1	5986	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6382	-0-	-717	-0-	259	1	6123	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 - 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
10	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	16	1	5961	3	N	-0-					-0-
11	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	16	1	5858	3	N	-0-					-0-
12	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	16	1	6228	3	N	-0-					-0-
01	6014	X	5324	-0-	-690	-0-	14	1	5310	3	N	-0-					-0-
02	5684	X	5513	-0-	-171	-0-	13	1	5500	3	N	-0-					-0-
*03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	16	1	6466	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
10	7192	X	6718	-0-	-474	-0-	18	1	6700	3	N	-0-					-0-
11	6900	X	6615	-0-	-285	-0-	18	1	6597	3	N	-0-					-0-
12	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	18	1	7076	3	N	-0-					-0-
01	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	18	1	7019	3	N	-0-					-0-
02	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	16	1	6424	3	N	-0-					-0-
03	7099	X	6722	-0-	-377	-0-	17	1	6705	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
10	1643	N	1206	-0-	-437	-0-	47	1	1159	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1020	-0-	-570	-0-	41	1	979	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	967	-0-	-676	-0-	39	1	928	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1006	-0-	-203	-0-	41	1	965	2	N	-0-					-0-
02	986	N	956	-0-	-30	-0-	40	1	916	2	N	-0-					-0-
*03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	61	1	1456	2	N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	4805	X	3973	-0-	-832	-0-	351	1	3621	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4410	X	3572	-0-	-838	-0-	334	1	3238	3	Y	-0-					-0-
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	349	1	2990	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	349	1	3193	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	326	1	2959	3	Y	-0-					-0-
*03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	349	1	3172	3	Y	-0-					-0-

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
10	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	12	1	4536	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	12	1	4288	3	Y	-0-					-0-
12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	12	1	4922	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	12	1	4741	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	10	1	4133	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4367	-0-	-4	-0-	11	1	4356	3	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 #: 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
10	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	221	1	5883	2	N	-0-					-0-
11	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	216	1	5697	2	N	-0-					-0-
12	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	223	1	5872	2	N	-0-					-0-
01	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	214	1	5684	2	N	-0-					-0-
02	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	194	1	5157	2	N	-0-					-0-
*03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	259	1	6229	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
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	273	1	5184	2	N	-0-					-0-
11	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	283	1	5032	2	N	-0-					-0-
12	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	282	1	5336	2	N	-0-					-0-
01	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	242	1	5224	2	N	-0-					-0-
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	266	1	5185	2	N	-0-					-0-
*03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	292	1	5360	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
10	13609	X	12962	-0-	-647	-0-	508	1	12454	2	N	-0-					-0-
11	12990	X	12555	-0-	-435	-0-	504	1	12051	2	N	-0-					-0-
12	13144	X	12753	-0-	-391	-0-	507	1	12246	2	N	-0-					-0-
01	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	526	1	12617	2	N	-0-					-0-
02	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	511	1	11739	2	N	-0-					-0-
03	12989	X	12940	-0-	-49	-0-	526	1	12414	2	N	-0-					-0-

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
10	4681	X	4270	-0-	-411	-0-	11	1	4259	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	4326	-0-	-204	-0-	12	1	4314	3	N	-0-					-0-
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	12	1	4569	3	N	-0-					-0-
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	12	1	4528	3	N	-0-					-0-
02	4234	X	4048	-0-	-186	-0-	10	1	4038	3	N	-0-					-0-
03	4588	X	4405	-0-	-183	-0-	11	1	4394	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 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
10	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	16	1	5880	3	N	-0-					-0-
11	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	16	1	5687	3	N	-0-					-0-
12	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	15	1	5958	3	N	-0-					-0-
01	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	17	1	6729	3	N	-0-					-0-
02	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	15	1	6260	3	N	-0-					-0-
*03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	16	1	6578	3	N	-0-					-0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 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
10	6851	X	5395	-0-	-1456	-0-	14	1	5381	3	Y	-0-					-0-
11	6150	X	5269	-0-	-881	-0-	14	1	5255	3	Y	-0-					-0-
12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	14	1	5575	3	Y	-0-					-0-
01	5487	X	5373	-0-	-114	-0-	14	1	5359	3	Y	-0-					-0-
02	5133	X	4867	-0-	-266	-0-	12	1	4855	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5107	-0-	-380	-0-	13	1	5094	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7465 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13020	X	12352	-0-	-668	-0-	33	1	12319	3	N	-0-					-0-
11	12600	X	11942	-0-	-658	-0-	33	1	11909	3	N	-0-					-0-
12	12989	X	12142	-0-	-847	-0-	31	1	12111	3	N	-0-					-0-
01	12586	X	11680	-0-	-906	-0-	30	1	11650	3	N	-0-					-0-
02	11542	X	10688	-0-	-854	-0-	26	1	10662	3	N	-0-					-0-
03	12338	X	10832	-0-	-1506	-0-	27	1	10805	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 #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 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
10	5642	X	5293	-0-	-349	-0-	207	1	5086	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	5249	-0-	-211	-0-	209	1	5040	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5164	-0-	-416	-0-	204	1	4960	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5045	-0-	-442	-0-	205	1	4840	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	4685	-0-	-448	-0-	198	1	4487	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4978	-0-	-447	-0-	203	1	4775	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7600 - 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
10	23838	X	23838	-0-	-0-	-0-	64	1	23774	3	N	-0-					-0-
11	22082	X	22082	-0-	-0-	-0-	61	1	22021	3	N	-0-					-0-
12	22131	X	22131	-0-	-0-	-0-	56	1	22075	3	N	-0-					-0-
01	21428	X	21428	-0-	-0-	-0-	54	1	21374	3	N	-0-					-0-
02	19988	X	19988	-0-	-0-	-0-	48	1	19940	3	N	-0-					-0-
*03	20314	X	20314	-0-	-0-	-0-	50	1	20264	3	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 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
10	12555	X	12073	-0-	-482	-0-	437	1	11636	2	N	-0-					-0-
11	11910	X	11695	-0-	-215	-0-	427	1	11268	2	N	-0-					-0-
12	12090	X	11884	-0-	-206	-0-	435	1	11449	2	N	-0-					-0-
01	12059	X	11374	-0-	-685	-0-	414	1	10960	2	N	-0-					-0-
02	11310	X	10385	-0-	-925	-0-	377	1	10008	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	11140	-0-	-950	-0-	444	1	10696	2	N	-0-					-0-

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
10	3751	X	3558	-0-	-193	-0-	10	1	3548	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	3452	-0-	-178	-0-	10	1	3442	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	9	1	3589	3	N	-0-					-0-
01	3658	X	3555	-0-	-103	-0-	9	1	3546	3	N	-0-					-0-
02	3364	X	3260	-0-	-104	-0-	8	1	3252	3	N	-0-					-0-
03	3596	X	3468	-0-	-128	-0-	9	1	3459	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
10	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	18 21	1 9	6775	3	Y	19	19	1			-0-
11	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	6693	3	Y	1	1	1			-0-
12	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	17	1	6629	3	Y	-0-					-0-
01	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	19	1	7452	3	Y	-0-					-0-
02	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	17	1	7211	3	Y	-0-					-0-
*03	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	18	1	7336	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
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	9	1	3210	3	N	-0-					-0-
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	9	1	3134	3	N	-0-					-0-
12	3286	X	3282	-0-	-4	-0-	8	1	3274	3	N	-0-					-0-
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	9	1	3598	3	N	-0-					-0-
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	8	1	3301	3	N	-0-					-0-
03	3286	X	3060	-0-	-226	-0-	8	1	3052	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	19933	X	19130	-0-	-803	-0-	693	1	18437	2	N	-0-			-0-
11	18870	X	17981	-0-	-889	-0-	656	1	17325	2	N	-0-			-0-
12	19499	X	18242	-0-	-1257	-0-	667	1	17575	2	N	-0-			-0-
01	19406	X	18147	-0-	-1259	-0-	660	1	17487	2	N	-0-			-0-
02	17922	X	16811	-0-	-1111	-0-	611	1	16200	2	N	-0-			-0-
03	19127	X	17931	-0-	-1196	-0-	715	1	17216	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
10	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	439	1	11690	2	N	-0-			-0-
11	11700	X	11642	-0-	-58	-0-	425	1	11217	2	N	-0-			-0-
12	12090	X	11702	-0-	-388	-0-	428	1	11274	2	N	-0-			-0-
01	12121	X	11695	-0-	-426	-0-	425	1	11270	2	N	-0-			-0-
02	11339	X	10792	-0-	-547	-0-	392	1	10400	2	N	-0-			-0-
03	12121	X	11277	-0-	-844	-0-	450	1	10827	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
10	19890	X	19890	-0-	-0-	-0-	720	1	19170	2	N	-0-			-0-
11	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	685	1	18066	2	N	-0-			-0-
12	18642	X	18642	-0-	-0-	-0-	682	1	17960	2	N	-0-			-0-
01	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	684	1	18121	2	N	-0-			-0-
02	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	629	1	16702	2	N	-0-			-0-
*03	17980	X	17980	-0-	-0-	-0-	717	1	17263	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
10	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	23	1	8453	3	N	-0-			-0-
11	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	23	1	8192	3	N	-0-			-0-
12	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	21	1	8445	3	N	-0-			-0-
01	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	21	1	8339	3	N	-0-			-0-
02	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	19	1	7836	3	N	-0-			-0-
*03	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	21	1	8368	3	N	-0-			-0-

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
10	9889	X	8934	-0-	-955	-0-	24	1	8910	3	N	-0-			-0-
11	9540	X	8515	-0-	-1025	-0-	23	1	8492	3	N	-0-			-0-
12	9796	X	8502	-0-	-1294	-0-	21	1	8481	3	N	-0-			-0-
01	9796	X	9617	-0-	-179	-0-	24	1	9593	3	N	-0-			-0-
02	8352	X	7385	-0-	-967	-0-	18	1	7367	3	N	-0-			-0-
03	8928	X	7245	-0-	-1683	-0-	18	1	7227	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
10	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	21	1	8004	3	N	-0-			-0-
11	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	22	1	7877	3	N	-0-			-0-
12	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	20	1	8094	3	N	-0-			-0-
01	8029	X	7782	-0-	-247	-0-	20	1	7762	3	N	-0-			-0-
02	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	20	1	8393	3	N	-0-			-0-
*03	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	21	1	8412	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
10	6169	X	5040	-0-	-1129	-0-	329	1	4711	2	N	-0-			-0-
11	5790	X	4356	-0-	-1434	-0-	315	1	4041	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	3631	-0-	-2352	-0-	267	1	3364	2	N	-0-			-0-
01	5518	X	3570	-0-	-1948	-0-	273	1	3297	2	N	-0-			-0-
02	5162	X	3220	-0-	-1942	-0-	258	1	2962	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	3096	-0-	-1957	-0-	238	1	2858	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 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
10	19654	X	17922	-0-	-1732	-0-	48	1	17874	3	N	-0-			-0-
11	18690	X	17105	-0-	-1585	-0-	47	1	17058	3	N	-0-			-0-
12	19003	X	17585	-0-	-1418	-0-	44	1	17541	3	N	-0-			-0-
01	18507	X	17237	-0-	-1270	-0-	44	1	17193	3	N	-0-			-0-
02	17023	X	15866	-0-	-1157	-0-	38	1	15828	3	N	-0-			-0-
03	17918	X	16708	-0-	-1210	-0-	41	1	16667	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
10	7750	X	6639	-0-	-1111	-0-	240	1	6399	2	N	-0-			-0-
11	7410	X	6622	-0-	-788	-0-	242	1	6380	2	N	-0-			-0-
12	7564	X	6726	-0-	-838	-0-	246	1	6480	2	N	-0-			-0-
01	7502	X	6697	-0-	-805	-0-	244	1	6453	2	N	-0-			-0-
02	6873	X	5882	-0-	-991	-0-	214	1	5668	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	6359	-0-	-492	-0-	254	1	6105	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
10	7223	X	7149	-0-	-74	-0-	19	1	7130	3	N	-0-			-0-
11	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	20	1	7301	3	N	-0-			-0-
12	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	18	1	7203	3	N	-0-			-0-
01	7161	X	7061	-0-	-100	-0-	18	1	7043	3	N	-0-			-0-
02	7076	X	6912	-0-	-164	-0-	17	1	6895	3	N	-0-			-0-
03	7564	X	7422	-0-	-142	-0-	18	1	7404	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
10	2945	X	2928	-0-	-17	-0-	8	1	2920	3	N	-0-			-0-
11	2940	X	2782	-0-	-158	-0-	8	1	2774	3	N	-0-			-0-
12	3038	X	2958	-0-	-80	-0-	8	1	2950	3	N	-0-			-0-
01	3038	X	2831	-0-	-207	-0-	7	1	2824	3	N	-0-			-0-
02	2784	X	2572	-0-	-212	-0-	6	1	2566	3	N	-0-			-0-
03	2945	X	2772	-0-	-173	-0-	7	1	2765	3	N	-0-			-0-

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
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	71	1	2210	2	N	-0-			-0-
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	112	1	2175	2	N	-0-			-0-
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-			-0-
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-			-0-
*02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	107	1	2061	2	N	-0-			-0-
*03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	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
10	9765	X	9657	-0-	-108	-0-	26	1	9631	3	N	-0-			-0-
11	10020	X	9625	-0-	-395	-0-	26	1	9599	3	N	-0-			-0-
12	10354	X	10067	-0-	-287	-0-	25	1	10042	3	N	-0-			-0-
01	10354	X	9932	-0-	-422	-0-	25	1	9907	3	N	-0-			-0-
02	9309	X	8790	-0-	-519	-0-	21	1	8769	3	N	-0-			-0-
03	10075	X	8414	-0-	-1661	-0-	21	1	8393	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	26	1	9833	3	Y	-0-					1
11	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	27	1	9769	3	Y	39	38	1			2
							43	9									
12	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	25	1	9824	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	10261	X	9589	-0-	-672	-0-	24	1	9487	3	Y	71	71	1			2
							78	9									
02	9512	X	8902	-0-	-610	-0-	21	1	8875	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
03	10168	X	9578	-0-	-590	-0-	24	1	9482	3	Y	65	68	1			-0-
							72	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
10	6510	X	6043	-0-	-467	-0-	16	1	6027	3	N	-0-					-0-
11	6300	X	5768	-0-	-532	-0-	16	1	5752	3	N	-0-					-0-
12	6262	X	6037	-0-	-225	-0-	15	1	6022	3	N	-0-					-0-
01	6231	X	6018	-0-	-213	-0-	15	1	6003	3	N	-0-					-0-
02	5742	X	5645	-0-	-97	-0-	14	1	5631	3	N	-0-					-0-
03	6045	X	5906	-0-	-139	-0-	15	1	5891	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
10	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	450	1	3679	2	N	-0-					-0-
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	403	1	3455	2	N	-0-					-0-
12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	494	1	3709	2	N	-0-					-0-
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	540	1	4036	2	N	-0-					-0-
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	538	1	3629	2	N	-0-					-0-
*03	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	401	1	3167	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
10	22594	X	22594	-0-	-0-	-0-	818	1	21776	2	N	-0-					-0-
11	21448	X	21448	-0-	-0-	-0-	783	1	20665	2	N	-0-					-0-
12	21552	X	21552	-0-	-0-	-0-	788	1	20764	2	N	-0-					-0-
01	21080	X	21080	-0-	-0-	-0-	766	1	20314	2	N	-0-					-0-
02	19403	X	19403	-0-	-0-	-0-	705	1	18698	2	N	-0-					-0-
*03	20375	X	20375	-0-	-0-	-0-	813	1	19562	2	N	-0-					-0-

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
10	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	248	1	6596	2	N	-0-					-0-
11	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	239	1	6315	2	N	-0-					-0-
12	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	296	1	7789	2	N	-0-					-0-
01	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	291	1	7716	2	N	-0-					-0-
02	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	231	1	6140	2	N	-0-					-0-
*03	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	259	1	6230	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
10	13981	X	12887	-0-	-1094	-0-	467	1	12420	3	N	-0-					-0-
11	13260	X	12366	-0-	-894	-0-	451	1	11915	3	N	-0-					-0-
12	13609	X	12730	-0-	-879	-0-	465	1	12265	3	N	-0-					-0-
01	13051	X	12574	-0-	-477	-0-	457	1	12117	3	N	-0-					-0-
02	12151	X	11698	-0-	-453	-0-	424	1	11274	3	N	-0-					-0-
03	12896	X	12425	-0-	-471	-0-	495	1	11930	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	2759	N	2716	-0-	-43	-0-	7	1	2709	3	Y	-0-					-0-
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	7	1	2621	3	Y	-0-					-0-
12	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	7	1	2656	3	Y	-0-					-0-
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	7	1	2580	3	Y	-0-					-0-
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	6	1	2458	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	7	1	2743	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
10	3720	X	1829	-0-	-1891	-0-	1044	1	785	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	1759	-0-	-1841	-0-	1041	1	718	2	N	-0-					-0-
12	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	1001	1	1482	2	N	-0-					-0-
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	1038	1	2987	2	N	-0-					-0-
02	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	1009	1	3476	2	N	-0-					-0-
*03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	1052	1	4351	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
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	4	1	1484	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	4	1	1416	3	N	-0-					-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	4	1	1497	3	N	-0-					-0-
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	5	1	1903	3	N	-0-					-0-
02	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	7	1	2837	3	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3283	-0-	183	183	8	1	3275	3	N	-0-					-0-

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
10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	11	1	4078	3	Y	4	67	1			3
							4	9									
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	11	1	3865	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	10	1	3973	3	Y	32	3	1			32
							35	9									
01	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	11	1	4187	3	Y	83	109	1			6
							91	9									
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	10	1	3932	3	Y	33	6	1			33
							36	9									
*03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	11	1	4388	3	Y	31	61	1			3
							34	9									

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 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
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	569	1	3182	2	N	-0-					-0-
11	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	628	1	4073	2	N	-0-					-0-
12	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	583	1	3445	2	N	-0-					-0-
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	579	1	3458	2	N	-0-					-0-
02	3393	X	3101	-0-	-292	-0-	587	1	2514	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2980	-0-	-647	-0-	606	1	2374	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 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
10	5952	X	5637	-0-	-315	-0-	933	1	4704	2	N	-0-					-0-
11	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	910	1	4415	2	N	-0-					-0-
12	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	935	1	4649	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5572	-0-	-70	-0-	937	1	4635	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	4872	-0-	-406	-0-	862	1	4010	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5386	-0-	-256	-0-	912	1	4474	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, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 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
10	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	729	1	6045	3	Y	-0-					128
11	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	703	1	4684	3	Y	-0-					128
12	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	729	1	6215	3	Y	-0-					128
01	6789	X	6216	-0-	-573	-0-	727	1	5489	3	Y	-0-					128
02	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	681	1	5719	3	Y	-0-					128
03	6944	X	6847	-0-	-97	-0-	728	1	6080	3	Y	35	35	1			128
							39	9									

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 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
10	7812	X	7554	-0-	-258	-0-	285	1	7269	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	7304	-0-	-256	-0-	290	1	7014	2	N	-0-					-0-
12	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	310	1	7493	2	N	-0-					-0-
01	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	314	1	7484	2	N	-0-					-0-
02	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	299	1	7018	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7736	-0-	-76	-0-	320	1	7416	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 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
10	4681	X	4235	-0-	-446	-0-	165	1	4070	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	2744	-0-	-1786	-0-	110	1	2634	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	56	-0-	-4594	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3249	-0-	-1277	-0-	132	1	3117	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	1152	-0-	-2850	-0-	48	1	1104	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3476	-0-	-771	-0-	140	1	3336	2	N	-0-					-0-

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
10	6665	X	6192	-0-	-473	-0-	17	1	6175	3	N	-0-					-0-
11	6450	X	5924	-0-	-526	-0-	16	1	5908	3	N	-0-					-0-
12	6572	X	6094	-0-	-478	-0-	15	1	6079	3	N	-0-					-0-
01	6541	X	6215	-0-	-326	-0-	16	1	6199	3	N	-0-					-0-
02	6032	X	5742	-0-	-290	-0-	14	1	5728	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	5887	-0-	-313	-0-	15	1	5872	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
10	6231	X	4816	-0-	-1415	-0-	174	1	4642	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4868	-0-	-592	-0-	178	1	4690	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	4843	-0-	-799	-0-	177	1	4666	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	4623	-0-	-1019	-0-	168	1	4455	2	N	-0-					-0-
02	5075	X	4315	-0-	-760	-0-	157	1	4158	2	N	-0-					-0-
*03	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	248	1	5978	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
10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	170	1	4519	2	N	-0-					-0-
11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	161	1	4246	2	N	-0-					-0-
12	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	166	1	4362	2	N	-0-					-0-
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	165	1	4382	2	N	-0-					-0-
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	149	1	3945	2	N	-0-					-0-
*03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	194	1	4671	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 "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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	4888	-0-	-816	-0-	13	1	4875	3	Y	-0-					2
11	5220	X	5030	-0-	-190	-0-	14	1	4977	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	13	1	5177	3	Y	6	1	1			7
							7	9									
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	13	1	5093	3	Y	46	51	1			2
							51	9									
02	4872	X	4860	-0-	-12	-0-	12	1	4845	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*03	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	13	1	5214	3	Y	37	36	1			3
							41	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	5402	-0-	-1077	-0-	973	1	4429	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5887	-0-	-383	-0-	973	1	4914	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5434	-0-	-1045	-0-	973	1	4461	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5724	-0-	-11	-0-	982	1	4742	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5121	-0-	-563	-0-	922	1	4199	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5421	-0-	-655	-0-	957	1	4464	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	297	1	7915	2	N	-0-					-0-
11	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	293	1	7738	2	N	-0-					-0-
12	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	296	1	7787	2	N	-0-					-0-
01	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	291	1	7723	2	N	-0-					-0-
02	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	272	1	7222	2	N	-0-					-0-
*03	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	319	1	7668	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	1093	1	2822	3	Y	36					36
							40	9									
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	1058	1	2732	3	Y	-0-	36	1			-0-
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	1092	1	2715	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3968	X	3749	-0-	-219	-0-	1092	1	2657	3	Y	-0-					-0-
02	3712	X	3488	-0-	-224	-0-	1021	1	2467	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3816	-0-	-152	-0-	1092	1	2709	3	Y	14					14
							15	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4939	-0-	-114	-0-	13	1	4884	3	Y	38					41
							42	9									
11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	13	1	4758	3	Y	58	36	1			63
							64	9									
12	4991	X	4876	-0-	-115	-0-	12	1	4845	3	Y	17	78	1			2
							19	9									
01	4929	X	4803	-0-	-126	-0-	12	1	4784	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	4669	X	4528	-0-	-141	-0-	11	1	4517	3	Y	-0-					2
03	4991	X	4771	-0-	-220	-0-	12	1	4745	3	Y	13					15
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	6665	X	6322	-0-	-343	-0-	249	1	6073	2	N	-0-			-0-
11	6420	X	6224	-0-	-196	-0-	248	1	5976	2	N	-0-			-0-
12	6541	X	6370	-0-	-171	-0-	256	1	6114	2	N	-0-			-0-
01	6479	X	6349	-0-	-130	-0-	256	1	6093	2	N	-0-			-0-
02	6061	X	5871	-0-	-190	-0-	239	1	5632	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	4834	-0-	-1583	-0-	197	1	4637	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
10	4309	X	3591	-0-	-718	-0-	141	1	3450	2	N	-0-			-0-
11	4170	X	3393	-0-	-777	-0-	136	1	3257	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	3460	-0-	-849	-0-	136	1	3324	2	N	-0-			-0-
01	4309	X	3353	-0-	-956	-0-	135	1	3218	2	N	-0-			-0-
02	3944	X	3094	-0-	-850	-0-	131	1	2963	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	1814	-0-	-1782	-0-	74	1	1740	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
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	9	1	3523	3	N	-0-			-0-
11	3300	X	2404	-0-	-896	-0-	7	1	2397	3	N	-0-			-0-
12	3100	X	1889	-0-	-1211	-0-	5	1	1884	3	N	-0-			-0-
01	3410	X	1932	-0-	-1478	-0-	5	1	1927	3	N	-0-			-0-
02	3190	X	2694	-0-	-496	-0-	7	1	2687	3	N	-0-			-0-
03	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	8	1	3146	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
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	2	N	-0-			-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	370	2	N	-0-			-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	15	1	395	2	N	-0-			-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	15	1	404	2	N	-0-			-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	370	2	N	-0-			-0-
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	19	1	448	2	N	-0-			-0-

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
10	6882	X	5925	-0-	-957	-0-	215	1	5710	2	N	-0-			-0-
11	6420	X	6227	-0-	-193	-0-	227	1	6000	2	N	-0-			-0-
12	6634	X	6147	-0-	-487	-0-	225	1	5922	2	N	-0-			-0-
01	6634	X	5735	-0-	-899	-0-	209	1	5526	2	N	-0-			-0-
02	6177	X	5570	-0-	-607	-0-	202	1	5368	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	5708	-0-	-740	-0-	228	1	5480	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
10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	13	1	4744	3	N	-0-			-0-
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	13	1	4592	3	N	-0-			-0-
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	12	1	4867	3	N	-0-			-0-
01	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	14	1	5415	3	N	-0-			-0-
02	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	11	1	4694	3	N	-0-			-0-
*03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	12	1	4955	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	3844	X	3370	-0-	-474	-0-	9	1	3361	3	Y	-0-					33
11	3690	X	3260	-0-	-430	-0-	9	1	3251	3	Y	-0-					33
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	8	1	3238	3	Y	63	63	1			33
							69	9									
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	9	1	3511	3	Y	5	5	1			33
							6	9									
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	8	1	3309	3	Y	26	26	1			33
							29	9									
*03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	9	1	3480	3	Y	1	1	1			33
							1	9									

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7045 - 9034

10	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	551	1	13463	2	N	-0-					-0-
11	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	538	1	12876	2	N	-0-					-0-
12	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	561	1	13013	2	N	-0-					-0-
01	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	536	1	12734	2	N	-0-					-0-
02	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	518	1	11683	2	N	-0-					-0-
*03	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	514	1	12133	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530

10	6541	X	6343	-0-	-198	-0-	17	1	6326	3	N	-0-					-0-
11	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	18	1	6472	3	N	-0-					-0-
12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	17	1	6556	3	N	-0-					-0-
01	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	17	1	6547	3	N	-0-					-0-
02	6264	X	5898	-0-	-366	-0-	14	1	5884	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6308	-0-	-388	-0-	16	1	6292	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

10	7006	X	6797	-0-	-209	-0-	18	1	6772	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	6630	X	6325	-0-	-305	-0-	17	1	6308	3	Y	-0-					-0-
12	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	16	1	6473	3	Y	-0-					-0-
01	6789	X	6399	-0-	-390	-0-	16	1	6383	3	Y	-0-					-0-
02	6351	X	5952	-0-	-399	-0-	14	1	5938	3	Y	-0-					-0-
03	6789	X	5901	-0-	-888	-0-	15	1	5886	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7115 - 9794

10	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	430	1	10483	2	N	-0-					-0-
11	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	425	1	10175	2	N	-0-					-0-
12	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	446	1	10360	2	N	-0-					-0-
01	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	429	1	10190	2	N	-0-					-0-
02	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	418	1	9432	2	N	-0-					-0-
*03	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	428	1	10106	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

10	10943	X	10782	-0-	-161	-0-	29	1	10753	3	Y	-0-					-0-
11	10590	X	10568	-0-	-22	-0-	29	1	10539	3	Y	-0-					-0-
12	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	27	1	10864	3	Y	-0-					-0-
01	10726	X	10714	-0-	-12	-0-	27	1	10687	3	Y	-0-					-0-
02	10034	X	10015	-0-	-19	-0-	24	1	9991	3	Y	-0-					-0-
03	10726	X	10626	-0-	-100	-0-	26	1	10600	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 "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
10	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	16	1	6118	3	Y	-0-					-0-
11	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	18	1	6503	3	Y	-0-					-0-
12	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	16	1	6512	3	Y	-0-					-0-
01	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	16	1	6459	3	Y	-0-					-0-
02	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	13	1	5456	3	Y	-0-					-0-
03	5828	X	5706	-0-	-122	-0-	14	1	5692	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
10	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	265	1	7049	2	N	-0-					-0-
11	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	252	1	6663	2	N	-0-					-0-
12	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	254	1	6693	2	N	-0-					-0-
01	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	248	1	6585	2	N	-0-					-0-
02	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	230	1	6097	2	N	-0-					-0-
*03	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	285	1	6867	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
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	1092	1	2537	3	Y	-0-					-0-
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	1056	1	2211	3	Y	-0-					-0-
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	1090	1	2151	3	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3145	-0-	-265	-0-	1090	1	2055	3	Y	-0-					-0-
02	3190	X	2953	-0-	-237	-0-	1020	1	1933	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	1090	1	2098	3	Y	14					14
							15	9									

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
10	3317	X	2917	-0-	-400	-0-	8	1	2909	3	N	-0-					-0-
11	3210	X	2771	-0-	-439	-0-	8	1	2763	3	N	-0-					-0-
12	3131	X	3059	-0-	-72	-0-	8	1	3051	3	N	-0-					-0-
01	3069	X	2888	-0-	-181	-0-	7	1	2881	3	N	-0-					-0-
02	2871	X	2578	-0-	-293	-0-	6	1	2572	3	N	-0-					-0-
03	3069	X	2439	-0-	-630	-0-	6	1	2433	3	N	-0-					-0-

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
10	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	27	1	9942	3	N	-0-					-0-
11	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	26	1	9524	3	N	-0-					-0-
12	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	25	1	9994	3	N	-0-					-0-
01	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	26	1	10057	3	N	-0-					-0-
02	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	22	1	9277	3	N	-0-					-0-
*03	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	25	1	9916	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 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
10	1953	N	1034	-0-	-919	-0-	40	1	994	2	N	-0-					-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	88	1	2099	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3534	-0-	434	434	139	1	3395	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3090	-0-	-10	424	125	1	2965	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1188	-0-	-668	-0-	50	1	1138	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	817	-0-	-1167	-0-	33	1	784	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 "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 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
10	7037	X	6694	-0-	-343	-0-	18	1	6667	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	6750	X	6606	-0-	-144	-0-	18	1	6588	3	Y	-0-					-0-
12	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	17	1	6765	3	Y	-0-					-0-
01	6975	X	6709	-0-	-266	-0-	17	1	6692	3	Y	-0-					-0-
02	6380	X	6326	-0-	-54	-0-	15	1	6311	3	Y	-0-					-0-
03	6820	X	6507	-0-	-313	-0-	16	1	6491	3	Y	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 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
10	14229	X	13111	-0-	-1118	-0-	505	1	12606	2	N	-0-					-0-
11	13770	X	12853	-0-	-917	-0-	514	1	12339	2	N	-0-					-0-
12	14074	X	13217	-0-	-857	-0-	520	1	12697	2	N	-0-					-0-
01	13857	X	13048	-0-	-809	-0-	525	1	12523	2	N	-0-					-0-
02	12905	X	11977	-0-	-928	-0-	505	1	11472	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	12778	-0-	-490	-0-	520	1	12258	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	478	1	12718	2	N	-0-					-0-
11	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	466	1	12304	2	N	-0-					-0-
12	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	474	1	12499	2	N	-0-					-0-
01	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	465	1	12319	2	N	-0-					-0-
02	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	429	1	11392	2	N	-0-					-0-
*03	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	507	1	12214	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 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
10	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	11	1	4075	3	N	-0-					-0-
11	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	11	1	3997	3	N	-0-					-0-
12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	10	1	4099	3	N	-0-					-0-
01	4092	X	3675	-0-	-417	-0-	9	1	3666	3	N	-0-					-0-
02	3886	X	3561	-0-	-325	-0-	9	1	3552	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	3858	-0-	-296	-0-	10	1	3848	3	N	-0-					-0-

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
10	5363	X	5163	-0-	-200	-0-	14	1	5146	3	Y	3	70	1			6
							3	9									
11	5190	X	4999	-0-	-191	-0-	14	1	4945	3	Y	36	4	1			38
							40	9									
12	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	13	1	5113	3	Y	12					50
							13	9									
01	5177	X	4983	-0-	-194	-0-	13	1	4946	3	Y	22	36	1			36
							24	9									
02	4843	X	4728	-0-	-115	-0-	11	1	4705	3	Y	11	37	1			10
							12	9									
03	5177	X	4872	-0-	-305	-0-	12	1	4829	3	Y	28	1	1			37
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	5022	X	4932	-0-	-90	-0-	13	1	4919	3	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4463	-0-	-397	-0-	12	1	4451	3	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4748	-0-	-212	-0-	12	1	4693	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
01	4929	X	4783	-0-	-146	-0-	12	1	4768	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	4611	X	4462	-0-	-149	-0-	11	1	4451	3	Y	-0-					-0-
*03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	12	1	4984	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
10	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	25	1	9291	3	N	-0-					-0-
11	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	24	1	8807	3	N	-0-					-0-
12	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	23	1	9235	3	N	-0-					-0-
01	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	22	1	8758	3	N	-0-					-0-
02	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	19	1	7781	3	N	-0-					-0-
*03	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	26	1	10527	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
10	5952	X	5912	-0-	-40	-0-	16	1	5896	3	N	-0-					-0-
11	5850	X	5306	-0-	-544	-0-	15	1	5291	3	N	-0-					-0-
12	6045	X	5769	-0-	-276	-0-	15	1	5754	3	N	-0-					-0-
01	6045	X	5418	-0-	-627	-0-	14	1	5404	3	N	-0-					-0-
02	5539	X	4741	-0-	-798	-0-	11	1	4730	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	5698	-0-	-223	-0-	14	1	5684	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
10	4061	X	3980	-0-	-81	-0-	11	1	3969	3	N	-0-					-0-
11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	11	1	4041	3	N	-0-					-0-
12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	11	1	4393	3	N	-0-					-0-
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	12	1	4525	3	N	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	10	1	4315	3	N	-0-					-0-
*03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	11	1	4556	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
10	744	X	469	-0-	-275	-0-	1	1	468	3	N	-0-					-0-
11	570	X	482	-0-	-88	-0-	1	1	481	3	N	-0-					-0-
12	515	X	515	-0-	-0-	-0-	1	1	514	3	N	-0-					-0-
01	535	X	535	-0-	-0-	-0-	1	1	534	3	N	-0-					-0-
02	524	X	524	-0-	-0-	-0-	1	1	523	3	N	-0-					-0-
*03	590	X	590	-0-	-0-	-0-	2	1	588	3	N	-0-					-0-

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
10	5301	X	5186	-0-	-115	-0-	203	1	4983	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4940	-0-	-190	-0-	196	1	4744	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	5050	-0-	-220	-0-	198	1	4852	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4996	-0-	-243	-0-	200	1	4796	2	N	-0-					-0-
*02	4872	X	4614	-0-	-258	-0-	195	1	4419	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4854	-0-	-323	-0-	197	1	4657	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	2790	N	2431	-0-	-359	-0-	934	1	1497	2	N	-0-					-0-
11	2760	N	2646	-0-	-114	-0-	950	1	1696	2	N	-0-					-0-
12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	964	1	1766	2	N	-0-					-0-
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	968	1	1772	2	N	-0-					-0-
02	2552	N	1833	-0-	-719	-0-	888	1	945	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	2412	-0-	-316	-0-	912	1	1500	2	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
10	2635	X	2174	-0-	-461	-0-	6 1	1 9	2167	3	Y	1					2
11	2310	X	2239	-0-	-71	-0-	6	1	2233	3	Y	-0-					2
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	5	1	2089	3	Y	-0-					2
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	2174	3	Y	1					3
02	2088	N	1539	-0-	-549	-0-	4 8	1 9	1527	3	Y	7	10	1			-0-
03	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	5 4	1 9	2091	3	Y	4					4

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
10	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	19 19	1 9	7088	3	Y	17	52	1			4
11	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	19 22	1 9	6733	3	Y	20	3	1			21
12	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	17 46	1 9	6840	3	Y	42					63
01	7378	X	6811	-0-	-567	-0-	17 10	1 9	6784	3	Y	9	68	1			4
02	6699	X	6193	-0-	-506	-0-	15	1	6178	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	7130	X	6765	-0-	-365	-0-	17 76	1 9	6672	3	Y	69	50	1			19

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
10	12555	X	11798	-0-	-757	-0-	427	1	11371	2	N	-0-					-0-
11	12150	X	10666	-0-	-1484	-0-	389	1	10277	2	N	-0-					-0-
12	11997	X	11543	-0-	-454	-0-	422	1	11121	2	N	-0-					-0-
01	11997	X	11411	-0-	-586	-0-	415	1	10996	2	N	-0-					-0-
02	11223	X	10401	-0-	-822	-0-	378	1	10023	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	10801	-0-	-1010	-0-	431	1	10370	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
10	8494	X	7114	-0-	-1380	-0-	258	1	6856	2	N	-0-					-0-
11	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	259	1	6842	2	N	-0-					-0-
12	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	271	1	7139	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	7020	-0-	-141	-0-	255	1	6765	2	N	-0-					-0-
02	6873	X	6265	-0-	-608	-0-	228	1	6037	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6583	-0-	-826	-0-	263	1	6320	2	N	-0-					-0-

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
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	6	1	2096	3	N	-0-					-0-
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	5	1	1894	3	N	-0-					-0-
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	5	1	1920	3	N	-0-					-0-
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	4	1	1727	3	N	-0-					-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	4	1	1840	3	N	-0-					-0-
*03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	5	1	1928	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 #: 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
10	4216	X	4078	-0-	-138	-0-	148	1	3930	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	4008	-0-	-72	-0-	146	1	3862	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4066	-0-	-119	-0-	149	1	3917	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3179	-0-	-1006	-0-	116	1	3063	2	N	-0-					-0-
02	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	155	1	4107	2	N	-0-					-0-
*03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	84	1	4120	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
10	4681	X	4321	-0-	-360	-0-	485	1	3836	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	4219	-0-	-131	-0-	472	1	3747	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4221	-0-	-274	-0-	483	1	3738	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4072	-0-	-423	-0-	477	1	3595	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	3871	-0-	-305	-0-	448	1	3423	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3993	-0-	-378	-0-	413	1	3580	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
10	4278	X	4204	-0-	-74	-0-	11	1	4193	3	Y	-0-					-0-
11	4110	X	4023	-0-	-87	-0-	11	1	4012	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3930	-0-	-193	-0-	10	1	3920	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3921	-0-	-202	-0-	10	1	3911	3	Y	-0-					-0-
02	3857	X	3217	-0-	-640	-0-	8	1	3209	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3699	-0-	-424	-0-	9	1	3690	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
10	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	39	1	14649	3	N	-0-					-0-
11	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	38	1	13903	3	N	-0-					-0-
12	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	35	1	13981	3	N	-0-					-0-
01	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	35	1	13787	3	N	-0-					-0-
02	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	29	1	11956	3	N	-0-					-0-
*03	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	32	1	13052	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
10	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	15	1	5727	3	N	-0-					-0-
11	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	14	1	5226	3	N	-0-					-0-
12	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	16	1	6303	3	N	-0-					-0-
01	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	16	1	6472	3	N	-0-					-0-
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	11	1	4410	3	N	-0-					-0-
*03	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	14	1	5452	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
10	3472	X	2922	-0-	-550	-0-	8	1	2914	3	N	-0-					-0-
11	3360	X	2615	-0-	-745	-0-	7	1	2608	3	N	-0-					-0-
12	3007	X	2836	-0-	-171	-0-	7	1	2829	3	N	-0-					-0-
01	2914	X	2853	-0-	-61	-0-	7	1	2846	3	N	-0-					-0-
02	2726	X	2603	-0-	-123	-0-	6	1	2597	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2452	-0-	-462	-0-	6	1	2446	3	N	-0-					-0-

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
10	9548	X	8714	-0-	-834	-0-	316	1	8398	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	8583	-0-	-657	-0-	313	1	8270	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	8667	-0-	-881	-0-	317	1	8350	2	N	-0-					-0-
01	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	324	1	8576	2	N	-0-					-0-
02	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	304	1	8060	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8684	-0-	-182	-0-	346	1	8338	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 #: 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
10	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	215	1	5736	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5541	-0-	-9	-0-	202	1	5339	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5706	-0-	-29	-0-	209	1	5497	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5680	-0-	-272	-0-	207	1	5473	2	N	-0-					-0-
02	5568	X	4977	-0-	-591	-0-	181	1	4796	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5263	-0-	-689	-0-	210	1	5053	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
10	1829	N	1001	-0-	-828	-0-	39	1	962	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1426	-0-	-584	-0-	56	1	1370	2	N	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	61	1	1463	2	N	-0-					-0-
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	64	1	1526	2	N	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	60	1	1401	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	59	1	1428	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
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	11	1	3923	3	N	-0-					-0-
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	10	1	3772	3	N	-0-					-0-
12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	12	1	4717	3	N	-0-					-0-
01	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	12	1	4764	3	N	-0-					-0-
02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	11	1	4374	3	N	-0-					-0-
*03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	12	1	4646	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
10	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	6	1	2138	3	N	-0-					-0-
11	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	6	1	2147	3	N	-0-					-0-
12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	7	1	2754	3	N	-0-					-0-
01	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	8	1	2990	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	2907	-0-	7	7	7	1	2900	3	N	-0-					-0-
*03	3100	N	5863	-0-	2763	2770	254	1	5609	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
10	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	15	1	5695	3	N	-0-					-0-
11	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	14	1	5230	3	N	-0-					-0-
12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	16	1	6144	3	N	-0-					-0-
01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	15	1	5922	3	N	-0-					-0-
02	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	11	1	4746	3	N	-0-					-0-
*03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	387	1	6212	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
10	11067	X	11056	-0-	-11	-0-	400	1	10656	2	N	-0-					-0-
11	10710	X	10298	-0-	-412	-0-	376	1	9922	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	10556	-0-	-511	-0-	386	1	10170	2	N	-0-					-0-
01	11067	X	10388	-0-	-679	-0-	378	1	10010	2	N	-0-					-0-
02	10353	X	9452	-0-	-901	-0-	343	1	9109	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10308	-0-	-759	-0-	411	1	9897	2	N	-0-					-0-

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
10	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	18	1	6875	3	N	-0-					-0-
11	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	19	1	6805	3	N	-0-					-0-
12	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	19	1	7424	3	N	-0-					-0-
01	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	19	1	7441	3	N	-0-					-0-
02	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	17	1	6897	3	N	-0-					-0-
*03	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	17	1	6666	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 ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 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
10	9424	X	8875	-0-	-549	-0-	321	1	8554	2	N	-0-					-0-
11	8940	X	8403	-0-	-537	-0-	307	1	8096	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	8568	-0-	-577	-0-	313	1	8255	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	8442	-0-	-579	-0-	307	1	8135	2	N	-0-					-0-
02	8381	X	7591	-0-	-790	-0-	276	1	7315	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8299	-0-	-567	-0-	331	1	7968	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 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
10	4185	X	4131	-0-	-54	-0-	11	1	4120	3	Y	-0-					-0-
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	11	1	4055	3	Y	-0-					-0-
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	10	1	4128	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	10	1	4051	3	Y	-0-					-0-
02	3886	X	3835	-0-	-51	-0-	9	1	3826	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	4059	-0-	-95	-0-	10	1	4049	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 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
10	9176	X	8677	-0-	-499	-0-	23	1	8654	3	N	-0-					-0-
11	9540	X	8397	-0-	-1143	-0-	23	1	8374	3	N	-0-					-0-
12	9858	X	8976	-0-	-882	-0-	23	1	8953	3	N	-0-					-0-
01	9858	X	8855	-0-	-1003	-0-	22	1	8833	3	N	-0-					-0-
02	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	20	1	8190	3	N	-0-					-0-
03	8990	X	8241	-0-	-749	-0-	20	1	8221	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 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
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	4	1	1493	3	Y	-0-	1	1			71
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	4	1	1418	3	Y	-0-					71
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	4	1	1602	3	Y	-0-	23	1			48
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1627	3	Y	-0-	2	1			46
*02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	4	1	1576	3	Y	-0-	27	1			19
*03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	4	1	1589	3	Y	1	1	1			19
							1	9									

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 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
10	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	293	1	7791	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	7667	-0-	-253	-0-	280	1	7387	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7790	-0-	-394	-0-	285	1	7505	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7585	-0-	-599	-0-	276	1	7309	2	N	-0-					-0-
02	7569	X	7069	-0-	-500	-0-	257	1	6812	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	7429	-0-	-662	-0-	296	1	7133	2	N	-0-					-0-

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
10	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	545	1	14516	2	N	-0-					-0-
11	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	527	1	13907	2	N	-0-					-0-
12	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	536	1	14124	2	N	-0-					-0-
01	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	526	1	13946	2	N	-0-					-0-
02	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	485	1	12864	2	N	-0-					-0-
*03	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	561	1	13511	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 #: 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
10	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	460	1	12250	2	N	-0-					-0-
11	12240	X	11868	-0-	-372	-0-	433	1	11435	2	N	-0-					-0-
12	12679	X	12133	-0-	-546	-0-	444	1	11689	2	N	-0-					-0-
01	12710	X	11967	-0-	-743	-0-	435	1	11532	2	N	-0-					-0-
02	11890	X	11166	-0-	-724	-0-	406	1	10760	2	N	-0-					-0-
03	12710	X	11873	-0-	-837	-0-	474	1	11399	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
10	10168	X	9821	-0-	-347	-0-	356	1	9465	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	9802	-0-	-368	-0-	358	1	9444	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	10100	-0-	-409	-0-	369	1	9731	2	N	-0-					-0-
01	10509	X	9816	-0-	-693	-0-	357	1	9459	2	N	-0-					-0-
02	9541	X	9074	-0-	-467	-0-	330	1	8744	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	9653	-0-	-484	-0-	385	1	9268	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
10	12772	X	12484	-0-	-288	-0-	452	1	12032	2	N	-0-					-0-
11	12000	X	11947	-0-	-53	-0-	436	1	11511	2	N	-0-					-0-
12	12369	X	12166	-0-	-203	-0-	445	1	11721	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	11886	-0-	-607	-0-	432	1	11454	2	N	-0-					-0-
02	11687	X	10919	-0-	-768	-0-	397	1	10522	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	11585	-0-	-908	-0-	462	1	11123	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	1215	1	4210	2	N	-0-					-0-
11	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	1211	1	4907	2	N	-0-					-0-
12	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	1229	1	4575	2	N	-0-					-0-
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	1233	1	4550	2	N	-0-					-0-
02	5916	X	5604	-0-	-312	-0-	1134	1	4470	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	3995	-0-	-2329	-0-	1165	1	2830	2	N	-0-					-0-

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
10	6448	X	5775	-0-	-673	-0-	658	1	5086	3	Y	28	1	1			29
							31	9									
11	5940	X	4905	-0-	-1035	-0-	13	1	4868	3	Y	22	33	1			18
							24	9									
12	6107	X	5277	-0-	-830	-0-	13	1	5236	3	Y	25	1	1			42
							28	9									
01	5766	X	5210	-0-	-556	-0-	13	1	5166	3	Y	28	49	1			21
							31	9									
02	5394	X	4851	-0-	-543	-0-	12	1	4793	3	Y	42	3	1			60
							46	9									
03	5766	X	5104	-0-	-662	-0-	13	1	5066	3	Y	23	56	1			27
							25	9									

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 #: 21H RRCID -> 240531 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7873 - 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
10	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	22	1	8244	3	N	-0-					-0-
11	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	22	1	8040	3	N	-0-					-0-
12	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	21	1	8165	3	N	-0-					-0-
01	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	20	1	7838	3	N	-0-					-0-
02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	17	1	7169	3	N	-0-					-0-
*03	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	18	1	7252	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 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
10	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	198	1	4851	2	N	-0-					-0-
11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	193	1	4642	2	N	-0-					-0-
12	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	196	1	4811	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4648	-0-	-405	-0-	189	1	4459	2	N	-0-					-0-
02	4727	X	4240	-0-	-487	-0-	176	1	4064	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4623	-0-	-430	-0-	189	1	4434	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10230	X	9387	-0-	-843	-0-	340	1	9047	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	9311	-0-	-469	-0-	340	1	8971	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	9473	-0-	-509	-0-	346	1	9127	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	9417	-0-	-441	-0-	342	1	9075	2	N	-0-					-0-
02	9106	X	8682	-0-	-424	-0-	315	1	8367	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	9276	-0-	-334	-0-	370	1	8906	2	N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 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
10	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	229	1	6086	2	N	-0-					-0-
11	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	223	1	5871	2	N	-0-					-0-
12	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	226	1	5957	2	N	-0-					-0-
01	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	224	1	5934	2	N	-0-					-0-
02	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	206	1	5468	2	N	-0-					-0-
*03	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	241	1	5810	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 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
10	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	235	1	6266	2	N	-0-					-0-
11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	209	1	5524	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5842	-0-	-420	-0-	214	1	5628	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	5509	-0-	-1001	-0-	200	1	5309	2	N	-0-					-0-
02	6090	X	6033	-0-	-57	-0-	219	1	5814	2	N	-0-					-0-
*03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	263	1	6336	2	N	-0-					-0-

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
10	5487	X	4665	-0-	-822	-0-	169	1	4496	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4761	-0-	-549	-0-	174	1	4587	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	4896	-0-	-591	-0-	179	1	4717	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5021	-0-	-404	-0-	183	1	4838	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	3902	-0-	-709	-0-	142	1	3760	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4101	-0-	-828	-0-	164	1	3937	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 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
10	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	285	1	7578	2	N	-0-					-0-
11	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	275	1	7249	2	N	-0-					-0-
12	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	304	1	8011	2	N	-0-					-0-
01	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	301	1	7986	2	N	-0-					-0-
02	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	276	1	7316	2	N	-0-					-0-
*03	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	318	1	7653	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 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 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
10	8804	X	8529	-0-	-275	-0-	309	1	8220	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	8233	-0-	-287	-0-	301	1	7932	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	8289	-0-	-515	-0-	303	1	7986	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	8192	-0-	-612	-0-	298	1	7894	2	N	-0-					-0-
02	8236	X	7664	-0-	-572	-0-	278	1	7386	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	8046	-0-	-479	-0-	321	1	7725	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7560 - 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
10	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	33	1	12293	3	N	-0-					-0-
11	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	32	1	11691	3	N	-0-					-0-
12	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	30	1	11850	3	N	-0-					-0-
01	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	29	1	11505	3	N	-0-					-0-
02	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	25	1	10528	3	N	-0-					-0-
*03	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	27	1	11081	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 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
10	10633	X	10295	-0-	-338	-0-	373	1	9922	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	9886	-0-	-194	-0-	361	1	9525	2	N	-0-					-0-
12	10416	X	9216	-0-	-1200	-0-	337	1	8879	2	N	-0-					-0-
01	10416	X	10164	-0-	-252	-0-	370	1	9794	2	N	-0-					-0-
02	9628	X	9462	-0-	-166	-0-	344	1	9118	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	10099	-0-	-193	-0-	403	1	9696	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 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
10	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	290	1	7718	2	N	-0-					-0-
11	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	282	1	7451	2	N	-0-					-0-
12	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	291	1	7671	2	N	-0-					-0-
01	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	286	1	7586	2	N	-0-					-0-
02	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	258	1	6855	2	N	-0-					-0-
*03	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	300	1	7212	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 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
10	7192	X	6066	-0-	-1126	-0-	16	1	6050	3	N	-0-					-0-
11	6930	X	5699	-0-	-1231	-0-	16	1	5683	3	N	-0-					-0-
12	7130	X	5951	-0-	-1179	-0-	15	1	5936	3	N	-0-					-0-
01	7037	X	5660	-0-	-1377	-0-	14	1	5646	3	N	-0-					-0-
02	6003	X	5278	-0-	-725	-0-	13	1	5265	3	N	-0-					-0-
*03	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	16	1	6453	3	N	-0-					-0-

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
10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	795	1	3135	2	N	-0-					-0-
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	702	1	2489	2	N	-0-					-0-
12	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	801	1	3271	2	N	-0-					-0-
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	818	1	3768	2	N	-0-					-0-
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	739	1	2815	2	N	-0-					-0-
*03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	762	1	2529	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
10	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	228	1	6078	2	N	-0-					-0-
11	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	225	1	5924	2	N	-0-					-0-
12	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	229	1	6040	2	N	-0-					-0-
01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	227	1	6013	2	N	-0-					-0-
02	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	212	1	5630	2	N	-0-					-0-
*03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	248	1	5969	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 #: 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
10	23808	X	23552	-0-	-256	-0-	853	1	22699	2	N	-0-					-0-
11	23040	X	22854	-0-	-186	-0-	834	1	22020	2	N	-0-					-0-
12	23808	X	23441	-0-	-367	-0-	857	1	22584	2	N	-0-					-0-
01	23560	X	23077	-0-	-483	-0-	839	1	22238	2	N	-0-					-0-
02	22098	X	21506	-0-	-592	-0-	781	1	20725	2	N	-0-					-0-
03	23622	X	23222	-0-	-400	-0-	926	1	22296	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
10	8680	X	8245	-0-	-435	-0-	1075	1	7170	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	7923	-0-	-477	-0-	1041	1	6882	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	8271	-0-	-161	-0-	1079	1	7192	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	7412	-0-	-1020	-0-	1046	1	6366	2	N	-0-					-0-
02	7714	X	6934	-0-	-780	-0-	978	1	5956	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	8118	-0-	-159	-0-	1082	1	7036	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
10	9796	X	9672	-0-	-124	-0-	350	1	9322	2	N	-0-					-0-
11	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	357	1	9424	2	N	-0-					-0-
12	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	361	1	9501	2	N	-0-					-0-
01	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	359	1	9528	2	N	-0-					-0-
02	9164	X	9087	-0-	-77	-0-	330	1	8757	2	N	-0-					-0-
*03	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	404	1	9714	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
10	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	511	1	6429	2	N	-0-					-0-
11	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	482	1	5604	2	N	-0-					-0-
12	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	443	1	5054	2	N	-0-					-0-
01	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	532	1	6298	2	N	-0-					-0-
02	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	531	1	6097	2	N	-0-					-0-
*03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	498	1	5867	2	N	-0-					-0-

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
10	8773	X	8096	-0-	-677	-0-	293	1	7803	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	7802	-0-	-688	-0-	285	1	7517	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	8206	-0-	-567	-0-	300	1	7906	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	8033	-0-	-89	-0-	292	1	7741	2	N	-0-					-0-
02	7569	X	7508	-0-	-61	-0-	273	1	7235	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7965	-0-	-250	-0-	318	1	7647	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
10	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	342	1	9107	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	8903	-0-	-127	-0-	325	1	8578	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	8885	-0-	-539	-0-	325	1	8560	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	7826	-0-	-1629	-0-	285	1	7541	2	N	-0-					-0-
02	8845	X	7516	-0-	-1329	-0-	273	1	7243	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	6759	-0-	-2696	-0-	270	1	6489	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
10	4836	X	3173	-0-	-1663	-0-	217	1	2956	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3054	-0-	-186	-0-	210	1	2844	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3200	-0-	-86	-0-	216	1	2984	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2854	-0-	-432	-0-	192	1	2662	2	N	-0-					-0-
02	3074	X	2700	-0-	-374	-0-	181	1	2519	2	N	-0-					-0-
*03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	239	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

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
10	5456	X	5277	-0-	-179	-0-	191	1	5086	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	5058	-0-	-192	-0-	185	1	4873	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5105	-0-	-382	-0-	187	1	4918	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5124	-0-	-363	-0-	186	1	4938	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	4636	-0-	-497	-0-	168	1	4468	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4865	-0-	-405	-0-	97	1	4768	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
10	8525	X	7951	-0-	-574	-0-	288	1	7663	2	N	-0-					-0-
11	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	298	1	7865	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	6854	-0-	-1268	-0-	251	1	6603	2	N	-0-					-0-
01	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	338	1	8968	2	N	-0-					-0-
02	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	307	1	8152	2	N	-0-					-0-
*03	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	365	1	8793	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
10	3999	X	3661	-0-	-338	-0-	140	1	3521	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3606	-0-	-174	-0-	148	1	3458	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3670	-0-	-19	-0-	143	1	3527	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3632	-0-	-57	-0-	146	1	3486	2	N	-0-					-0-
02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	150	1	3405	2	N	-0-					-0-
*03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	158	1	3690	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
10	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	307	1	8183	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	8152	-0-	-8	-0-	298	1	7854	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	8241	-0-	-98	-0-	301	1	7940	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	8133	-0-	-361	-0-	296	1	7837	2	N	-0-					-0-
02	7946	X	7770	-0-	-176	-0-	282	1	7488	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	6625	-0-	-1869	-0-	264	1	6361	2	N	-0-					-0-

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
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	10	1	3750	3	Y	-0-					-0-
11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	10	1	3587	3	Y	-0-					-0-
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	10	1	3758	3	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3714	-0-	-130	-0-	9	1	3705	3	Y	-0-					-0-
02	3509	X	3289	-0-	-220	-0-	8	1	3278	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3782	X	3142	-0-	-640	-0-	8	1	3134	3	Y	-0-					-0-

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
10	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	17	1	6365	3	N	-0-					-0-
11	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	18	1	6369	3	N	-0-					-0-
12	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	16	1	6236	3	N	-0-					-0-
01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	16	1	6320	3	N	-0-					-0-
02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	15	1	6022	3	N	-0-					-0-
*03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	16	1	6604	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 #: 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	8370	X	8148	-0-	-222	-0-	295	1	7853	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	7833	-0-	-297	-0-	286	1	7547	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	7962	-0-	-501	-0-	291	1	7671	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	7948	-0-	-515	-0-	289	1	7659	2	N	-0-					-0-
02	7917	X	7368	-0-	-549	-0-	268	1	7100	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7717	-0-	-436	-0-	308	1	7409	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

10	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	330	1	9734	3	N	-0-					-0-
11	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	21	1	7621	3	N	-0-					-0-
12	8184	X	6997	-0-	-1187	-0-	18	1	6979	3	N	-0-					-0-
01	8184	X	6980	-0-	-1204	-0-	18	1	6962	3	N	-0-					-0-
02	7656	X	5532	-0-	-2124	-0-	13	1	5519	3	N	-0-					-0-
03	8184	X	5390	-0-	-2794	-0-	13	1	5377	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	811	1	3480	2	N	-0-					-0-
11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	779	1	3147	2	N	-0-					-0-
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	731	1	2437	2	N	-0-					-0-
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	781	1	2634	2	N	-0-					-0-
02	2407	X	2360	-0-	-47	-0-	686	1	1674	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	1903	-0-	-670	-0-	727	1	1176	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

10	13206	X	12831	-0-	-375	-0-	465	1	12366	2	N	-0-					-0-
11	12660	X	12216	-0-	-444	-0-	446	1	11770	2	N	-0-					-0-
12	12927	X	12315	-0-	-612	-0-	450	1	11865	2	N	-0-					-0-
01	12927	X	11958	-0-	-969	-0-	435	1	11523	2	N	-0-					-0-
02	12006	X	11034	-0-	-972	-0-	401	1	10633	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	11675	-0-	-1159	-0-	466	1	11209	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

10	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	277	1	7373	2	N	-0-					-0-
11	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	274	1	7230	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7660	-0-	-276	-0-	280	1	7380	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7563	-0-	-373	-0-	275	1	7288	2	N	-0-					-0-
02	7424	X	6939	-0-	-485	-0-	252	1	6687	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6871	-0-	-879	-0-	274	1	6597	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. "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
10	6696	X	6466	-0-	-230	-0-	234	1	6232	2	N	-0-					-0-
11	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	232	1	6117	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	6535	-0-	-37	-0-	239	1	6296	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6546	-0-	-26	-0-	238	1	6308	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	6065	-0-	-83	-0-	220	1	5845	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6368	-0-	-204	-0-	254	1	6114	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

10	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	179	1	8922	3	N	-0-					-0-
11	8430	X	8349	-0-	-81	-0-	189	1	8160	3	N	-0-					-0-
12	8711	X	8336	-0-	-375	-0-	186	1	8150	3	N	-0-					-0-
01	9114	X	7284	-0-	-1830	-0-	102	1	7182	3	N	-0-					-0-
02	8526	X	6861	-0-	-1665	-0-	77	1	6784	3	N	-0-					-0-
03	9114	X	8913	-0-	-201	-0-	132	1	8781	3	N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

10	4495	X	4269	-0-	-226	-0-	11 17	1 9	4241	3	Y	15	23	1			1
11	4350	X	4144	-0-	-206	-0-	11 19	1 9	4114	3	Y	17	1	1			17
12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	11 35	1 9	4238	3	Y	32	1	1			48
01	4340	X	4212	-0-	-128	-0-	11 17	1 9	4184	3	Y	15	48	1			15
02	4002	X	3930	-0-	-72	-0-	9 24	1 9	3897	3	Y	22	37	1			-0-
03	4278	X	4095	-0-	-183	-0-	10 15	1 9	4070	3	Y	14	1	1			13

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	10	1	3760	3	N	-0-					-0-
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	11	1	3946	3	N	-0-					-0-
12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	10	1	4049	3	N	-0-					-0-
01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	10	1	4084	3	N	-0-					-0-
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	8	1	3413	3	N	-0-					-0-
*03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	9	1	3709	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

10	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	423	1	5749	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	424	1	5756	2	N	-0-					-0-
12	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	446	1	6169	2	N	-0-					-0-
01	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	433	1	5998	2	N	-0-					-0-
02	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	417	1	5804	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6102	-0-	-501	-0-	397	1	5705	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-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10571	X	10171	-0-	-400	-0-	27	1	10144	3	N	-0-					-0-
11	10230	X	9645	-0-	-585	-0-	26	1	9619	3	N	-0-					-0-
12	10571	X	10024	-0-	-547	-0-	25	1	9999	3	N	-0-					-0-
01	10385	X	9863	-0-	-522	-0-	25	1	9838	3	N	-0-					-0-
02	9512	X	9095	-0-	-417	-0-	22	1	9073	3	N	-0-					-0-
03	10168	X	9250	-0-	-918	-0-	23	1	9227	3	N	-0-					-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

10	10664	X	10522	-0-	-142	-0-	28	1	10474	3	Y	18	68	1			2
							20	9									
11	10260	X	10147	-0-	-113	-0-	28	1	10096	3	Y	21	4	1			19
							23	9									
12	10602	X	10555	-0-	-47	-0-	27	1	10498	3	Y	27					46
							30	9									
01	10540	X	10472	-0-	-68	-0-	26	1	10427	3	Y	17	48	1			15
							19	9									
02	9831	X	9705	-0-	-126	-0-	23	1	9652	3	Y	27	30	1			12
							30	9									
03	10540	X	10427	-0-	-113	-0-	26	1	10380	3	Y	19	1	1			30
							21	9									

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

10	5828	X	5596	-0-	-232	-0-	329	1	5267	2	N	-0-					-0-
11	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	329	1	5129	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5423	-0-	-126	-0-	318	1	5105	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5476	-0-	-135	-0-	331	1	5145	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	5147	-0-	-131	-0-	328	1	4819	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5618	-0-	-24	-0-	348	1	5270	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

10	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	399	1	10614	2	N	-0-					-0-
11	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	408	1	10772	2	N	-0-					-0-
12	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	415	1	10929	2	N	-0-					-0-
01	11005	X	10781	-0-	-224	-0-	392	1	10389	2	N	-0-					-0-
02	10498	X	9392	-0-	-1106	-0-	341	1	9051	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	11063	-0-	-159	-0-	441	1	10622	2	N	-0-					-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

10	4154	X	2929	-0-	-1225	-0-	348	1	2581	3	Y	-0-					-0-
11	3570	X	2473	-0-	-1097	-0-	336	1	2137	3	Y	-0-					-0-
12	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	347	1	2320	3	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	348	1	2806	3	Y	-0-					-0-
02	2726	X	2400	-0-	-326	-0-	324	1	2076	3	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2845	-0-	-69	-0-	347	1	2483	3	Y	14					14
							15	9									

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

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

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 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
10	6758	X	5910	-0-	-848	-0-	16	1	5894	3	N	-0-					-0-
11	5790	X	5642	-0-	-148	-0-	16	1	5626	3	N	-0-					-0-
12	5952	X	5836	-0-	-116	-0-	15	1	5821	3	N	-0-					-0-
01	5921	X	5746	-0-	-175	-0-	15	1	5731	3	N	-0-					-0-
02	5539	X	5345	-0-	-194	-0-	13	1	5332	3	N	-0-					-0-
03	5921	X	5709	-0-	-212	-0-	14	1	5695	3	N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 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
10	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	27	1	10059	3	N	-0-					-0-
11	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	26	1	9588	3	N	-0-					-0-
12	9858	X	9703	-0-	-155	-0-	24	1	9679	3	N	-0-					-0-
01	10075	X	8835	-0-	-1240	-0-	22	1	8813	3	N	-0-					-0-
02	9425	X	8704	-0-	-721	-0-	21	1	8683	3	N	-0-					-0-
03	10075	X	8338	-0-	-1737	-0-	21	1	8317	3	N	-0-					-0-

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 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
10	7471	X	6432	-0-	-1039	-0-	233	1	6199	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6015	-0-	-1065	-0-	220	1	5795	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	6317	-0-	-596	-0-	231	1	6086	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6410	-0-	-7	-0-	233	1	6177	2	N	-0-					-0-
02	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	226	1	6005	2	N	-0-					-0-
*03	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	263	1	6325	2	N	-0-					-0-

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
10	9517	X	7071	-0-	-2446	-0-	256	1	6815	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	6157	-0-	-3053	-0-	225	1	5932	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	4872	-0-	-4645	-0-	178	1	4694	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	7699	-0-	-1601	-0-	280	1	7419	2	N	-0-					-0-
02	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	287	1	7625	2	N	-0-					-0-
*03	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	328	1	7890	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 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
10	4681	X	4676	-0-	-5	-0-	13	1	4663	3	Y	-0-	1	1			65
11	4530	X	4490	-0-	-40	-0-	12	1	4478	3	Y	-0-					65
12	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	12	1	4751	3	Y	-0-	38	1			27
01	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	12	1	4792	3	Y	3	3	1			27
							3	9									
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	11	1	4419	3	Y	19	46	1			-0-
							21	9									
*03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	12	1	4789	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 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
10	4309	X	3532	-0-	-777	-0-	9	1	3522	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
11	4170	X	2162	-0-	-2008	-0-	6	1	2156	3	Y	-0-					15
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	11	1	4197	3	Y	-0-					15
01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	12	1	4870	3	Y	-0-					15
02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	12	1	4874	3	Y	-0-					15
*03	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	13	1	5057	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 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
10	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	465	1	12373	2	N	-0-					-0-
11	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	453	1	11950	2	N	-0-					-0-
12	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	467	1	12292	2	N	-0-					-0-
01	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	455	1	12051	2	N	-0-					-0-
02	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	423	1	11227	2	N	-0-					-0-
*03	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	438	1	10553	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 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
10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	856	1	4639	2	N	-0-					-0-
11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	821	1	4344	2	N	-0-					-0-
12	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	849	1	4507	2	N	-0-					-0-
01	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	848	1	4394	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	760	1	4056	2	N	-0-					-0-
*03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	784	1	2458	2	N	-0-					-0-

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
10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	153	1	3829	2	N	-0-					-0-
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	153	1	3591	2	N	-0-					-0-
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	148	1	3664	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3804	-0-	-40	-0-	152	1	3652	2	N	-0-					-0-
02	3596	X	3404	-0-	-192	-0-	143	1	3261	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3589	-0-	-255	-0-	148	1	3441	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
10	10013	X	9806	-0-	-207	-0-	355	1	9451	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	9426	-0-	-204	-0-	344	1	9082	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	9422	-0-	-281	-0-	345	1	9077	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	9419	-0-	-377	-0-	342	1	9077	2	N	-0-					-0-
02	9164	X	8250	-0-	-914	-0-	300	1	7950	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	9340	-0-	-456	-0-	373	1	8967	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
10	5115	X	3934	-0-	-1181	-0-	151	1	3783	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	3849	-0-	-1101	-0-	156	1	3693	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3956	-0-	-384	-0-	158	1	3798	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3982	-0-	-203	-0-	163	1	3819	2	N	-0-					-0-
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	192	1	4385	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3555	-0-	-413	-0-	144	1	3411	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
10	13454	X	13083	-0-	-371	-0-	474	1	12609	2	N	-0-					-0-
11	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	465	1	12277	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	12938	-0-	-82	-0-	473	1	12465	2	N	-0-					-0-
01	13082	X	12752	-0-	-330	-0-	464	1	12288	2	N	-0-					-0-
02	12325	X	11948	-0-	-377	-0-	434	1	11514	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	12655	-0-	-520	-0-	505	1	12150	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
10	8587	X	8080	-0-	-507	-0-	293	1	7787	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	6912	-0-	-1398	-0-	252	1	6660	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	7206	-0-	-1722	-0-	264	1	6942	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	8009	-0-	-919	-0-	291	1	7718	2	N	-0-					-0-
02	8352	X	6981	-0-	-1371	-0-	254	1	6727	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	7367	-0-	-724	-0-	294	1	7073	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	333	1	8876	2	N	-0-					-0-
11	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	325	1	8574	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	9056	-0-	-27	-0-	331	1	8725	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	9004	-0-	-203	-0-	327	1	8677	2	N	-0-					-0-
02	8613	X	8393	-0-	-220	-0-	305	1	8088	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	8735	-0-	-472	-0-	348	1	8387	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
10	8680	X	7351	-0-	-1329	-0-	20	1	7331	3	Y	-0-					-0-
11	8400	X	8177	-0-	-223	-0-	22	1	8155	3	Y	-0-					-0-
12	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	21	1	8231	3	Y	-0-					-0-
01	9114	X	8119	-0-	-995	-0-	21	1	8098	3	Y	-0-					-0-
02	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	20	1	8165	3	Y	-0-					-0-
03	8463	X	8285	-0-	-178	-0-	20	1	8265	3	Y	-0-					-0-

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
10	4681	X	4395	-0-	-286	-0-	12	1	4383	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	4194	-0-	-336	-0-	12	1	4182	3	N	-0-					-0-
12	4588	X	4424	-0-	-164	-0-	11	1	4413	3	N	-0-					-0-
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	12	1	4651	3	N	-0-					-0-
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	11	1	4435	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	4424	-0-	-9	-0-	11	1	4413	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
10	7874	X	7405	-0-	-469	-0-	268	1	7137	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	7527	-0-	-93	-0-	275	1	7252	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7349	-0-	-277	-0-	269	1	7080	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7450	-0-	-114	-0-	271	1	7179	2	N	-0-					-0-
02	7279	X	7233	-0-	-46	-0-	263	1	6970	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	6834	-0-	-947	-0-	273	1	6561	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
10	2604	X	1428	-0-	-1176	-0-	715	1	713	3	Y	-0-					-0-
11	2520	X	1493	-0-	-1027	-0-	692	1	801	3	Y	-0-					-0-
12	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	716	1	1310	3	Y	-0-					-0-
01	2449	X	2074	-0-	-375	-0-	716	1	1292	3	Y	60					60
							66	9									
02	2233	X	1875	-0-	-358	-0-	670	1	1195	3	Y	9	69	1			-0-
							10	9									
03	2015	X	1916	-0-	-99	-0-	716	1	1175	3	Y	23	3	1			20
							25	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	5	1	1897	3	N	-0-			-0-
11	1800	N	1505	-0-	-295	-0-	4	1	1501	3	N	-0-			-0-
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	4	1	1620	3	N	-0-			-0-
01	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	4	1	1722	3	N	-0-			-0-
02	1450	N	584	-0-	-866	-0-	1	1	583	3	N	-0-			-0-
03	1612	N	898	-0-	-714	-0-	2	1	896	3	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
10	8990	X	6535	-0-	-2455	-0-	237	1	6298	2	N	-0-			-0-
11	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	313	1	8258	2	N	-0-			-0-
12	8804	X	8615	-0-	-189	-0-	315	1	8300	2	N	-0-			-0-
01	8680	X	8454	-0-	-226	-0-	307	1	8147	2	N	-0-			-0-
02	8294	X	7798	-0-	-496	-0-	283	1	7515	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	8321	-0-	-545	-0-	332	1	7989	2	N	-0-			-0-

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
10	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	15	1	5707	3	N	-0-			-0-
11	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	17	1	6292	3	N	-0-			-0-
12	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	16	1	6330	3	N	-0-			-0-
01	5735	X	5688	-0-	-47	-0-	14	1	5674	3	N	-0-			-0-
02	5394	X	4560	-0-	-834	-0-	11	1	4549	3	N	-0-			-0-
*03	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	15	1	6193	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
10	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	20	1	7499	3	N	-0-			-0-
11	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	19	1	7046	3	N	-0-			-0-
12	7223	X	6917	-0-	-306	-0-	17	1	6900	3	N	-0-			-0-
01	7223	X	6878	-0-	-345	-0-	17	1	6861	3	N	-0-			-0-
02	6757	X	6464	-0-	-293	-0-	16	1	6448	3	N	-0-			-0-
03	7223	X	6577	-0-	-646	-0-	16	1	6561	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
10	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	296	1	7889	2	N	-0-			-0-
11	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	289	1	7637	2	N	-0-			-0-
12	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	291	1	7660	2	N	-0-			-0-
01	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	279	1	7405	2	N	-0-			-0-
02	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	257	1	6807	2	N	-0-			-0-
*03	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	295	1	7092	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
10	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	229	1	6098	2	N	-0-			-0-
11	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	223	1	5889	2	N	-0-			-0-
12	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	224	1	5901	2	N	-0-			-0-
01	6324	X	5426	-0-	-898	-0-	197	1	5229	2	N	-0-			-0-
02	5916	X	4791	-0-	-1125	-0-	174	1	4617	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	5739	-0-	-585	-0-	229	1	5510	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	7905	X	7865	-0-	-40	-0-	285	1	7580	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7402	-0-	-248	-0-	270	1	7132	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	7682	-0-	-223	-0-	281	1	7401	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7465	-0-	-409	-0-	271	1	7194	2	N	-0-					-0-
02	7366	X	6723	-0-	-643	-0-	244	1	6479	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7740	-0-	-134	-0-	309	1	7431	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
10	14446	X	13673	-0-	-773	-0-	495	1	13178	2	N	-0-					-0-
11	13770	X	13016	-0-	-754	-0-	475	1	12541	2	N	-0-					-0-
12	14105	X	12967	-0-	-1138	-0-	474	1	12493	2	N	-0-					-0-
01	14012	X	12817	-0-	-1195	-0-	466	1	12351	2	N	-0-					-0-
02	12905	X	11887	-0-	-1018	-0-	432	1	11455	2	N	-0-					-0-
03	13671	X	12563	-0-	-1108	-0-	501	1	12062	2	N	-0-					-0-

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
10	8060	X	7763	-0-	-297	-0-	281	1	7482	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	7433	-0-	-367	-0-	271	1	7162	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	7533	-0-	-310	-0-	276	1	7257	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7397	-0-	-353	-0-	269	1	7128	2	N	-0-					-0-
02	7250	X	6717	-0-	-533	-0-	244	1	6473	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7000	-0-	-750	-0-	279	1	6721	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
10	7192	X	6813	-0-	-379	-0-	247	1	6566	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6618	-0-	-342	-0-	242	1	6376	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	6025	-0-	-1167	-0-	220	1	5805	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6029	-0-	-822	-0-	219	1	5810	2	N	-0-					-0-
02	6409	X	5721	-0-	-688	-0-	208	1	5513	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	5654	-0-	-1197	-0-	226	1	5428	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
10	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	185	1	4928	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3786	-0-	-564	-0-	138	1	3648	2	N	-0-					-0-
12	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	182	1	4799	2	N	-0-					-0-
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	185	1	4898	2	N	-0-					-0-
02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	159	1	4220	2	N	-0-					-0-
*03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	188	1	4516	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
10	11780	X	11281	-0-	-499	-0-	408	1	10873	2	N	-0-					-0-
11	11310	X	10903	-0-	-407	-0-	398	1	10505	2	N	-0-					-0-
12	11501	X	11161	-0-	-340	-0-	408	1	10753	2	N	-0-					-0-
01	11501	X	11219	-0-	-282	-0-	408	1	10811	2	N	-0-					-0-
02	10614	X	10536	-0-	-78	-0-	383	1	10153	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	11211	-0-	-73	-0-	447	1	10764	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
10	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	5	1	1753	3	N	-0-					-0-
11	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	5	1	1696	3	N	-0-					-0-
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	4	1	1755	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	4	1	1722	3	N	-0-					-0-
02	1653	N	1443	-0-	-210	-0-	4	1	1439	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	4	1	1739	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 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
10	7068	X	5941	-0-	-1127	-0-	234	1	5707	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	6078	-0-	-552	-0-	247	1	5831	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	6044	-0-	-311	-0-	240	1	5804	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5736	-0-	-464	-0-	225	1	5511	2	N	-0-					-0-
02	5887	X	5284	-0-	-603	-0-	217	1	5067	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5296	-0-	-997	-0-	220	1	5076	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
10	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	275	1	7322	2	N	-0-					-0-
11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	263	1	6949	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	272	1	7168	2	N	-0-					-0-
01	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	263	1	6961	2	N	-0-					-0-
02	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	240	1	6359	2	N	-0-					-0-
*03	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	279	1	6717	2	N	-0-					-0-

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
10	5704	X	3616	-0-	-2088	-0-	10	1	3606	3	N	-0-					-0-
11	5340	X	3386	-0-	-1954	-0-	9	1	3377	3	N	-0-					-0-
12	4836	X	3569	-0-	-1267	-0-	9	1	3560	3	N	-0-					-0-
01	4681	X	3444	-0-	-1237	-0-	9	1	3435	3	N	-0-					-0-
02	3770	X	3565	-0-	-205	-0-	9	1	3556	3	N	-0-					-0-
*03	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	17	1	6836	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3639	-0-	-174	-0-	735	1	2904	2	N	-0-					-0-
11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	698	1	2230	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2702	-0-	-832	-0-	697	1	2005	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3007	-0-	-620	-0-	513	1	2494	2	N	-0-					-0-
02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	191	1	3947	2	N	-0-					-0-
*03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	187	1	4200	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13330	X	13189	-0-	-141	-0-	478	1	12711	2	N	-0-					-0-
11	12900	X	12733	-0-	-167	-0-	465	1	12268	2	N	-0-					-0-
12	13144	X	12999	-0-	-145	-0-	475	1	12524	2	N	-0-					-0-
01	13175	X	12869	-0-	-306	-0-	468	1	12401	2	N	-0-					-0-
02	12325	X	11952	-0-	-373	-0-	434	1	11518	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	12717	-0-	-458	-0-	507	1	12210	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 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
10	10416	X	9814	-0-	-602	-0-	355	1	9459	2	N	-0-					-0-
11	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	373	1	9851	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	9942	-0-	-753	-0-	364	1	9578	2	N	-0-					-0-
01	10695	X	9838	-0-	-857	-0-	358	1	9480	2	N	-0-					-0-
02	10005	X	9114	-0-	-891	-0-	331	1	8783	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	9290	-0-	-1281	-0-	371	1	8919	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 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
10	4464	X	4251	-0-	-213	-0-	167	1	4084	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4107	-0-	-213	-0-	168	1	3939	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4049	-0-	-415	-0-	159	1	3890	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3903	-0-	-561	-0-	155	1	3748	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	3691	-0-	-485	-0-	158	1	3533	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3755	-0-	-492	-0-	152	1	3603	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 #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 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
10	13485	X	13327	-0-	-158	-0-	483	1	12844	2	N	-0-			-0-
11	13050	X	12707	-0-	-343	-0-	464	1	12243	2	N	-0-			-0-
12	13485	X	12933	-0-	-552	-0-	473	1	12460	2	N	-0-			-0-
01	13485	X	12810	-0-	-675	-0-	466	1	12344	2	N	-0-			-0-
02	12470	X	11896	-0-	-574	-0-	432	1	11464	2	N	-0-			-0-
03	13330	X	12427	-0-	-903	-0-	496	1	11931	2	N	-0-			-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5921	X	5862	-0-	-59	-0-	16	1	5846	3	N	-0-			-0-
11	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	16	1	5895	3	N	-0-			-0-
12	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	16	1	6132	3	N	-0-			-0-
01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	15	1	5964	3	N	-0-			-0-
02	5713	X	5414	-0-	-299	-0-	13	1	5401	3	N	-0-			-0-
03	6138	X	5672	-0-	-466	-0-	14	1	5658	3	N	-0-			-0-

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
10	6541	X	6359	-0-	-182	-0-	248	1	6111	2	N	-0-			-0-
11	6330	X	6065	-0-	-265	-0-	245	1	5820	2	N	-0-			-0-
12	6417	X	6329	-0-	-88	-0-	251	1	6078	2	N	-0-			-0-
01	6417	X	6259	-0-	-158	-0-	252	1	6007	2	N	-0-			-0-
02	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	260	1	5890	2	N	-0-			-0-
*03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	262	1	6171	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
10	9362	X	8475	-0-	-887	-0-	23	1	8452	3	N	-0-			-0-
11	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	25	1	9224	3	N	-0-			-0-
12	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	24	1	9545	3	N	-0-			-0-
01	9362	X	8787	-0-	-575	-0-	22	1	8765	3	N	-0-			-0-
02	8758	X	7779	-0-	-979	-0-	19	1	7760	3	N	-0-			-0-
03	9362	X	8995	-0-	-367	-0-	22	1	8973	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
10	9734	X	9208	-0-	-526	-0-	333	1	8875	2	N	-0-			-0-
11	9300	X	8529	-0-	-771	-0-	311	1	8218	2	N	-0-			-0-
12	9610	X	8931	-0-	-679	-0-	327	1	8604	2	N	-0-			-0-
01	9548	X	8796	-0-	-752	-0-	320	1	8476	2	N	-0-			-0-
02	8729	X	8095	-0-	-634	-0-	294	1	7801	2	N	-0-			-0-
03	9207	X	8678	-0-	-529	-0-	346	1	8332	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
10	9176	X	8727	-0-	-449	-0-	316	1	8411	2	N	-0-			-0-
11	8820	X	8424	-0-	-396	-0-	308	1	8116	2	N	-0-			-0-
12	8773	X	8618	-0-	-155	-0-	315	1	8303	2	N	-0-			-0-
01	8773	X	8658	-0-	-115	-0-	315	1	8343	2	N	-0-			-0-
02	8178	X	8091	-0-	-87	-0-	294	1	7797	2	N	-0-			-0-
03	8742	X	8467	-0-	-275	-0-	338	1	8129	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
10	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	383	1	9324	2	N	-0-			-0-
11	9930	X	9293	-0-	-637	-0-	374	1	8919	2	N	-0-			-0-
12	10261	X	9442	-0-	-819	-0-	385	1	9057	2	N	-0-			-0-
01	10261	X	9260	-0-	-1001	-0-	381	1	8879	2	N	-0-			-0-
02	9077	X	8593	-0-	-484	-0-	358	1	8235	2	N	-0-			-0-
03	9703	X	9094	-0-	-609	-0-	374	1	8720	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 #: 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
10	7099	X	6874	-0-	-225	-0-	249	1	6625	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	6590	-0-	-220	-0-	241	1	6349	2	N	-0-			-0-
12	6789	X	6750	-0-	-39	-0-	247	1	6503	2	N	-0-			-0-
01	6882	X	6617	-0-	-265	-0-	241	1	6376	2	N	-0-			-0-
02	6438	X	6174	-0-	-264	-0-	224	1	5950	2	N	-0-			-0-
03	6882	X	6554	-0-	-328	-0-	261	1	6293	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
10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	158	1	4207	2	N	-0-			-0-
11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	539	1	4077	2	N	-0-			-0-
12	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	857	1	7060	2	N	-0-			-0-
01	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	625	1	6003	2	N	-0-			-0-
02	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	565	1	6517	2	N	-0-			-0-
*03	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	634	1	7056	2	N	-0-			-0-

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
10	11780	X	11033	-0-	-747	-0-	29	1	11004	3	Y	-0-			-0-
11	11100	X	10721	-0-	-379	-0-	29	1	10692	3	Y	-0-			-0-
12	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	27	1	10722	3	Y	-0-			-0-
01	11160	X	10729	-0-	-431	-0-	27	1	10702	3	Y	-0-			-0-
02	10411	X	9144	-0-	-1267	-0-	22	1	9122	3	Y	-0-			-0-
03	11067	X	9482	-0-	-1585	-0-	638	1	8844	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
10	13206	X	11745	-0-	-1461	-0-	425	1	11320	2	N	-0-			-0-
11	12390	X	11130	-0-	-1260	-0-	406	1	10724	2	N	-0-			-0-
12	12183	X	11308	-0-	-875	-0-	414	1	10894	2	N	-0-			-0-
01	12121	X	11086	-0-	-1035	-0-	403	1	10683	2	N	-0-			-0-
02	11165	X	10193	-0-	-972	-0-	370	1	9823	2	N	-0-			-0-
03	11749	X	10749	-0-	-1000	-0-	429	1	10320	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
10	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	20	1	7306	3	N	-0-			-0-
11	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	20	1	7117	3	N	-0-			-0-
12	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	19	1	7322	3	N	-0-			-0-
01	7316	X	7228	-0-	-88	-0-	18	1	7210	3	N	-0-			-0-
02	6902	X	6638	-0-	-264	-0-	16	1	6622	3	N	-0-			-0-
03	7378	X	7044	-0-	-334	-0-	17	1	7027	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

10	5704	X	5007	-0-	-697	-0-	194	1	4813	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5176	-0-	-314	-0-	204	1	4972	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5234	-0-	-439	-0-	206	1	5028	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	205	1	4941	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	4933	-0-	-84	-0-	210	1	4723	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5333	-0-	-30	-0-	218	1	5115	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

10	9951	X	9662	-0-	-289	-0-	350	1	9312	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	9521	-0-	-19	-0-	348	1	9173	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	9691	-0-	-74	-0-	354	1	9337	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	9572	-0-	-193	-0-	348	1	9224	2	N	-0-					-0-
02	9193	X	8901	-0-	-292	-0-	323	1	8578	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	9429	-0-	-398	-0-	376	1	9053	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

10	9331	X	8984	-0-	-347	-0-	24	1	8960	3	Y	-0-					20
11	8670	X	8633	-0-	-37	-0-	24	1	8609	3	Y	-0-					20
12	9114	X	8772	-0-	-342	-0-	22	1	8750	3	Y	-0-					20
01	9114	X	8694	-0-	-420	-0-	22	1	8672	3	Y	-0-					20
02	8526	X	8062	-0-	-464	-0-	19	1	8043	3	Y	-0-					20
03	8990	X	8503	-0-	-487	-0-	21	1	8482	3	Y	-0-					20

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

10	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	1104	1	7143	3	Y	-0-	30	1			5
11	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	1066	1	5980	3	Y	31	32	1			4
							34	9									
12	7285	X	7007	-0-	-278	-0-	1100	1	5905	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
01	8246	X	5057	-0-	-3189	-0-	1095	1	3962	3	Y	-0-					5
02	7714	X	6225	-0-	-1489	-0-	1028	1	5197	3	Y	-0-					5
03	8246	X	1942	-0-	-6304	-0-	1087	1	826	3	Y	26	26	1			5
							29	9									

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

10	2325	X	2062	-0-	-263	-0-	75	1	1987	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1588	-0-	-662	-0-	58	1	1530	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	58	1	1538	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1713	-0-	-364	-0-	62	1	1651	2	N	-0-					-0-
02	1537	N	1125	-0-	-412	-0-	41	1	1084	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	564	-0-	-1017	-0-	23	1	541	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 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
10	4340	X	4242	-0-	-98	-0-	1093	1	3147	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	1061	1	3809	3	Y	-0-					-0-
12	4743	X	4688	-0-	-55	-0-	1094	1	3594	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	3492	-0-	-1251	-0-	1091	1	2401	3	Y	-0-					-0-
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	1024	1	3829	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4568	-0-	-175	-0-	1093	1	3412	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 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
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	1			Y	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	1			Y	-0-					-0-
12	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	1			Y	-0-					-0-
01	744	X	89	-0-	-655	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	696	X	257	-0-	-439	-0-	1	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	744	X	297	-0-	-447	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-

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
10	6758	X	6359	-0-	-399	-0-	230	1	6129	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6231	-0-	-309	-0-	228	1	6003	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	6308	-0-	-295	-0-	231	1	6077	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6162	-0-	-224	-0-	224	1	5938	2	N	-0-					-0-
02	6032	X	5579	-0-	-453	-0-	203	1	5376	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5075	-0-	-1373	-0-	202	1	4873	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
10	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	27	1	9938	3	Y	6					13
							7	9									
11	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	26	1	9471	3	Y	73	72	1			14
							80	9									
12	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	24	1	9534	3	Y	18	2	1			30
							20	9									
01	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	22	1	8704	3	Y	93	86	1			37
							102	9									
02	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	21	1	8688	3	Y	-0-					37
*03	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	21	1	8313	3	Y	19	56	1			-0-
							21	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
10	3751	X	3673	-0-	-78	-0-	381	1	3292	3	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3708	-0-	-402	-0-	369	1	3289	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
12	4247	X	4010	-0-	-237	-0-	381	1	3628	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4247	X	4184	-0-	-63	-0-	382	1	3757	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
02	3799	X	3356	-0-	-443	-0-	355	1	2988	3	Y	12	2	1			11
							13	9									
*03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	382	1	3934	3	Y	26	36	1			1
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	12524	X	12454	-0-	-70	-0-	451	1	12003	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	12015	-0-	-105	-0-	439	1	11576	2	N	-0-					-0-
12	12524	X	12296	-0-	-228	-0-	450	1	11846	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	12085	-0-	-439	-0-	439	1	11646	2	N	-0-					-0-
02	11716	X	11384	-0-	-332	-0-	413	1	10971	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	12164	-0-	-298	-0-	485	1	11679	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
10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	825	1	8527	3	Y	37					37
							41	9									
11	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	31	1	8553	3	Y	16	53	1			-0-
							18	9									
12	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	26	1	7753	3	Y	46	1	1			45
							51	9									
01	9393	X	7428	-0-	-1965	-0-	25	1	7392	3	Y	10	55	1			-0-
							11	9									
02	8787	X	5562	-0-	-3225	-0-	18	1	5541	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	9393	X	7171	-0-	-2222	-0-	23	1	7096	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									

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
10	3193	X	2970	-0-	-223	-0-	8	1	2962	3	Y	-0-					10
11	3030	X	2900	-0-	-130	-0-	8	1	2892	3	Y	-0-					10
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	8	1	2987	3	Y	7					17
							8	9									
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	8	1	3187	3	Y	-0-	17	1			-0-
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	9	1	3558	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	3100	N	3860	-0-	760	760	10	1	3850	3	Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 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
10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	599	1	6053	2	N	-0-					-0-
11	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	560	1	5276	2	N	-0-					-0-
12	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	592	1	5801	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5927	-0-	-180	-0-	574	1	5353	2	N	-0-					-0-
02	5713	X	5480	-0-	-233	-0-	534	1	4946	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5140	-0-	-967	-0-	562	1	4578	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 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
10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	15	1	5583	3	Y	-0-					-0-
11	5370	X	5280	-0-	-90	-0-	15	1	5265	3	Y	-0-					-0-
12	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	14	1	5475	3	Y	-0-					-0-
01	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	14	1	5611	3	Y	-0-					-0-
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	13	1	5294	3	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5255	-0-	-325	-0-	13	1	5242	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 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
10	6975	X	6576	-0-	-399	-0-	258	1	6318	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6553	-0-	-197	-0-	262	1	6291	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6774	-0-	-201	-0-	269	1	6505	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6059	-0-	-823	-0-	246	1	5813	2	N	-0-					-0-
02	6322	X	6191	-0-	-131	-0-	259	1	5932	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6646	-0-	-143	-0-	270	1	6376	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. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 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
10	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	28	1	10280	3	Y	-0-					-0-
11	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	28	1	10241	3	Y	-0-					-0-
12	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	25	1	9775	3	Y	-0-					-0-
01	10323	X	10285	-0-	-38	-0-	26	1	10259	3	Y	-0-					-0-
02	9918	X	9543	-0-	-375	-0-	23	1	9520	3	Y	-0-					-0-
03	10602	X	9758	-0-	-844	-0-	24	1	9734	3	Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10230	X	10027	-0-	-203	-0-	390	1	9637	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	9668	-0-	-172	-0-	389	1	9279	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	9885	-0-	-190	-0-	387	1	9498	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	9848	-0-	-227	-0-	394	1	9454	2	N	-0-					-0-
02	9425	X	9259	-0-	-166	-0-	390	1	8869	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	9743	-0-	-270	-0-	395	1	9348	2	N	-0-					-0-

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
10	10292	X	8849	-0-	-1443	-0-	24	1	8825	3	N	-0-					-0-
11	9960	X	8713	-0-	-1247	-0-	24	1	8689	3	N	-0-					-0-
12	10292	X	8410	-0-	-1882	-0-	21	1	8389	3	N	-0-					-0-
01	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	23	1	9245	3	N	-0-					-0-
02	8526	X	8501	-0-	-25	-0-	20	1	8481	3	N	-0-					-0-
*03	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	22	1	9065	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
10	4154	X	3813	-0-	-341	-0-	907	1	2873	3	Y	30	56	1			9
							33	9									
11	3900	X	3537	-0-	-363	-0-	848	1	2647	3	Y	38	3	1			44
							42	9									
12	3937	X	3811	-0-	-126	-0-	906	1	2865	3	Y	36	71	1			9
							40	9									
01	3844	X	3735	-0-	-109	-0-	906	1	2797	3	Y	29	6	1			32
							32	9									
02	3596	X	3390	-0-	-206	-0-	847	1	2507	3	Y	33	53	1			12
							36	9									
*03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	906	1	2921	3	Y	40	2	1			50
							44	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
10	4433	X	4049	-0-	-384	-0-	147	1	3902	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	3852	-0-	-438	-0-	141	1	3711	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3923	-0-	-417	-0-	144	1	3779	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3849	-0-	-367	-0-	140	1	3709	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3604	-0-	-282	-0-	131	1	3473	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3832	-0-	-229	-0-	153	1	3679	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
10	13392	X	13380	-0-	-12	-0-	1082	1	12298	2	N	-0-					-0-
11	12960	X	12633	-0-	-327	-0-	1021	1	11612	2	N	-0-					-0-
12	13299	X	12884	-0-	-415	-0-	1065	1	11819	2	N	-0-					-0-
01	13392	X	12518	-0-	-874	-0-	1044	1	11474	2	N	-0-					-0-
02	12528	X	11331	-0-	-1197	-0-	959	1	10372	2	N	-0-					-0-
03	13392	X	11156	-0-	-2236	-0-	1031	1	10125	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. "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
10	11439	X	11057	-0-	-382	-0-	30	1	11027	3	Y	-0-					-0-
11	10980	X	10547	-0-	-433	-0-	29	1	10518	3	Y	-0-					-0-
12	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	28	1	10877	3	Y	-0-					-0-
01	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	29	1	11551	3	Y	-0-					-0-
02	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	26	1	10882	3	Y	-0-					-0-
*03	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	29	1	11589	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
10	3937	X	3416	-0-	-521	-0-	124	1	3292	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3150	-0-	-660	-0-	115	1	3035	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3459	-0-	-385	-0-	127	1	3332	2	N	-0-					-0-
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	132	1	3487	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	3181	-0-	-125	-0-	116	1	3065	2	N	-0-					-0-
*03	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	237	1	5703	2	N	-0-					-0-

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
10	4402	X	3874	-0-	-528	-0-	10	1	3864	3	N	-0-					-0-
11	4260	X	3664	-0-	-596	-0-	10	1	3654	3	N	-0-					-0-
12	4216	X	3753	-0-	-463	-0-	10	1	3743	3	N	-0-					-0-
01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	10	1	4111	3	N	-0-					-0-
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	9	1	3668	3	N	-0-					-0-
*03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	10	1	4202	3	N	-0-					-0-

BOWLES 'A'-BOWLES 'B' (SA) 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
10	2883	N	2809	-0-	-74	-0-	8	1	2791	3	Y	9	65	1			17
							10	9									
11	2760	N	2715	-0-	-45	-0-	7	1	2697	3	Y	10	25	1			2
							11	9									
12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	7	1	2665	3	Y	20	1	1			21
							22	9									
01	2821	N	2590	-0-	-231	-0-	7	1	2565	3	Y	16	34	1			3
							18	9									
02	2900	N	3560	-0-	660	660	9	1	3533	3	Y	16	2	1			17
							18	9									
*03	3100	N	3968	-0-	868	1528	10	1	3919	3	Y	35					52
							39	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
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	11	1	4195	3	N	-0-					-0-
11	4020	X	4016	-0-	-4	-0-	11	1	4005	3	N	-0-					-0-
12	4154	X	4065	-0-	-89	-0-	10	1	4055	3	N	-0-					-0-
01	4154	X	4068	-0-	-86	-0-	10	1	4058	3	N	-0-					-0-
02	3886	X	3767	-0-	-119	-0-	9	1	3758	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	4007	-0-	-147	-0-	10	1	3997	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	4867	X	4832	-0-	-35	-0-	17	1	4809	3	Y	5					5
							6	9									
11	4710	X	4326	-0-	-384	-0-	16	1	4301	3	Y	8					13
							9	9									
12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	15	1	4534	3	Y	13					26
							14	9									
01	4836	X	4152	-0-	-684	-0-	14	1	4134	3	Y	4					30
							4	9									
02	4524	X	4113	-0-	-411	-0-	13	1	4076	3	Y	22	52	1			-0-
							24	9									
03	4836	X	4386	-0-	-450	-0-	14	1	4369	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

10	5797	X	5321	-0-	-476	-0-	199	1	5122	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5153	-0-	-457	-0-	210	1	4943	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5299	-0-	-312	-0-	207	1	5092	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	5251	-0-	-112	-0-	221	1	5030	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	5006	-0-	-11	-0-	212	1	4794	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5104	-0-	-228	-0-	211	1	4893	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

10	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	321	1	8535	2	N	-0-					-0-
11	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	308	1	8117	2	N	-0-					-0-
12	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	314	1	8282	2	N	-0-					-0-
01	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	308	1	8173	2	N	-0-					-0-
02	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	284	1	7525	2	N	-0-					-0-
*03	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	268	1	6461	2	N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	10	1	3651	3	N	-0-					-0-
11	3510	X	3434	-0-	-76	-0-	9	1	3425	3	N	-0-					-0-
12	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	9	1	3517	3	N	-0-					-0-
01	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	9	1	3388	3	N	-0-					-0-
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	8	1	3450	3	N	-0-					-0-
*03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	9	1	3717	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

10	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	9	1	3427	3	Y	4					31
							4	9									
11	3480	X	3308	-0-	-172	-0-	9	1	3275	3	Y	22					53
							24	9									
12	3565	X	3415	-0-	-150	-0-	9	1	3387	3	Y	17	70	1			-0-
							19	9									
01	3565	X	3337	-0-	-228	-0-	8	1	3322	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	3335	X	2972	-0-	-363	-0-	7	1	2940	3	Y	23					23
							25	9									
03	3441	X	3243	-0-	-198	-0-	8	1	3218	3	Y	15					38
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 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
10	6851	X	5178	-0-	-1673	-0-	910	1	4268	3	N	-0-					-0-
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	882	1	4262	3	N	-0-					-0-
12	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	912	1	5314	3	N	-0-					-0-
01	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	914	1	5725	3	N	-0-					-0-
02	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	854	1	5299	3	N	-0-					-0-
*03	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	913	1	5476	3	N	-0-					-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	155	1	4131	2	N	-0-					-0-
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	154	1	4060	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	4022	-0-	-132	-0-	147	1	3875	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	4048	-0-	-199	-0-	147	1	3901	2	N	-0-					-0-
02	3973	X	3547	-0-	-426	-0-	129	1	3418	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3752	-0-	-495	-0-	150	1	3602	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

10	8990	X	8867	-0-	-123	-0-	321	1	8546	2	N	-0-					-0-
11	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	311	1	8198	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	8646	-0-	-375	-0-	316	1	8330	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	8600	-0-	-421	-0-	313	1	8287	2	N	-0-					-0-
02	8439	X	7991	-0-	-448	-0-	290	1	7701	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8517	-0-	-349	-0-	340	1	8177	2	N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

10	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	344	1	9150	2	N	-0-					-0-
11	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	345	1	9109	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	8818	-0-	-203	-0-	323	1	8495	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	7107	-0-	-2379	-0-	258	1	6849	2	N	-0-					-0-
02	9135	X	7481	-0-	-1654	-0-	272	1	7209	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	8352	-0-	-1413	-0-	333	1	8019	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

10	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	13	1	4745	3	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4504	-0-	-86	-0-	12	1	4492	3	Y	-0-					-0-
12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	12	1	4542	3	Y	-0-					-0-
01	4774	X	4568	-0-	-206	-0-	12	1	4556	3	Y	-0-					-0-
02	4466	X	4221	-0-	-245	-0-	10	1	4211	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4442	-0-	-301	-0-	11	1	4431	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, 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
10	10633	X	10511	-0-	-122	-0-	28	1	10468	3	Y	14	32	1			2
							15	9									
11	10290	X	10003	-0-	-287	-0-	27	1	9957	3	Y	17	2	1			17
							19	9									
12	10540	X	10267	-0-	-273	-0-	26	1	10208	3	Y	30	2	1			45
							33	9									
01	10540	X	10139	-0-	-401	-0-	26	1	10111	3	Y	2	45	1			2
							2	9									
02	9831	X	9331	-0-	-500	-0-	22	1	9309	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	10509	X	10023	-0-	-486	-0-	25	1	9947	3	Y	46	35	1			11
							51	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

10	4464	X	4258	-0-	-206	-0-	11	1	4247	3	N	-0-					-0-
11	4500	X	3186	-0-	-1314	-0-	9	1	3177	3	N	-0-					-0-
12	4650	X	3698	-0-	-952	-0-	9	1	3689	3	N	-0-					-0-
01	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	12	1	4714	3	N	-0-					-0-
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	10	1	4244	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	2814	-0-	-1433	-0-	7	1	2807	3	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

10	5983	X	5560	-0-	-423	-0-	214	1	5346	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5476	-0-	-314	-0-	221	1	5255	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5635	-0-	-317	-0-	224	1	5411	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5472	-0-	-480	-0-	223	1	5249	2	N	-0-					-0-
02	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	236	1	5404	2	N	-0-					-0-
*03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	240	1	5655	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

10	7409	X	7174	-0-	-235	-0-	19	1	7155	3	Y	-0-					-0-
11	7170	X	6966	-0-	-204	-0-	19	1	6947	3	Y	-0-					-0-
12	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	18	1	7270	3	Y	-0-					-0-
01	7316	X	7042	-0-	-274	-0-	18	1	7024	3	Y	-0-					-0-
02	6757	X	6520	-0-	-237	-0-	16	1	6504	3	Y	-0-					-0-
03	7285	X	6828	-0-	-457	-0-	17	1	6811	3	Y	-0-					-0-

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	7	1	2643	3	Y	-0-					-0-
11	2490	N	2359	-0-	-131	-0-	7	1	2352	3	Y	-0-					-0-
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	6	1	2332	3	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2320	-0-	-315	-0-	6	1	2314	3	Y	-0-					-0-
02	2291	N	2178	-0-	-113	-0-	5	1	2173	3	Y	-0-					-0-
*03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	6	1	2388	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

10	7874	X	7299	-0-	-575	-0-	20	1	7279	3	Y	-0-					-0-
11	7530	X	5811	-0-	-1719	-0-	16	1	5795	3	Y	-0-					-0-
12	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	19	1	7520	3	Y	-0-					-0-
01	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	19	1	7473	3	Y	-0-					-0-
02	6960	X	6679	-0-	-281	-0-	16	1	6663	3	Y	-0-					-0-
03	7533	X	7270	-0-	-263	-0-	18	1	7252	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-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
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	119	1	3173	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2940	-0-	-120	-0-	107	1	2833	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3033	-0-	-315	-0-	111	1	2922	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3035	-0-	-313	-0-	110	1	2925	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	2809	-0-	-323	-0-	102	1	2707	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3047	-0-	-239	-0-	122	1	2925	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
10	7812	X	7590	-0-	-222	-0-	275	1	7315	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	7401	-0-	-99	-0-	270	1	7131	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7549	-0-	-201	-0-	276	1	7273	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7348	-0-	-402	-0-	267	1	7081	2	N	-0-					-0-
02	7221	X	6858	-0-	-363	-0-	249	1	6609	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	7118	-0-	-539	-0-	284	1	6834	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
10	11656	X	11243	-0-	-413	-0-	407	1	10836	2	N	-0-					-0-
11	10950	X	10893	-0-	-57	-0-	398	1	10495	2	N	-0-					-0-
12	11315	X	11136	-0-	-179	-0-	407	1	10729	2	N	-0-					-0-
01	11253	X	11236	-0-	-17	-0-	409	1	10827	2	N	-0-					-0-
02	10527	X	10393	-0-	-134	-0-	377	1	10016	2	N	-0-					-0-
03	11253	X	11128	-0-	-125	-0-	444	1	10684	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
10	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	11	1	3999	3	N	-0-					-0-
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	11	1	4006	3	N	-0-					-0-
12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	11	1	4224	3	N	-0-					-0-
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	10	1	4074	3	N	-0-					-0-
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	9	1	3595	3	N	-0-					-0-
*03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	9	1	3653	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
10	13175	X	12326	-0-	-849	-0-	446	1	11880	2	N	-0-					-0-
11	12750	X	12151	-0-	-599	-0-	444	1	11707	2	N	-0-					-0-
12	12989	X	12435	-0-	-554	-0-	455	1	11980	2	N	-0-					-0-
01	12989	X	12218	-0-	-771	-0-	444	1	11774	2	N	-0-					-0-
02	12151	X	11017	-0-	-1134	-0-	400	1	10617	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	11598	-0-	-957	-0-	463	1	11135	2	N	-0-					-0-

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
10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	376	1	5078	3	N	-0-					-0-
11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	376	1	5953	3	N	-0-					-0-
12	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	388	1	6139	3	N	-0-					-0-
01	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	387	1	5793	3	N	-0-					-0-
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	361	1	5183	3	N	-0-					-0-
*03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	386	1	5624	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
10	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	537	1	7670	2	N	-0-					-0-
11	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	555	1	7123	2	N	-0-					-0-
12	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	582	1	7330	2	N	-0-					-0-
01	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	573	1	6917	2	N	-0-					-0-
02	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	553	1	6364	2	N	-0-					-0-
*03	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	588	1	7045	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	298	1	7930	2	N	-0-			-0-
11	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	289	1	7620	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	7483	-0-	-639	-0-	274	1	7209	2	N	-0-			-0-
01	8215	X	7047	-0-	-1168	-0-	256	1	6791	2	N	-0-			-0-
02	7685	X	5763	-0-	-1922	-0-	209	1	5554	2	N	-0-			-0-
03	8215	X	5235	-0-	-2980	-0-	209	1	5026	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
10	9734	X	9015	-0-	-719	-0-	24	1	8991	3	N	-0-			-0-
11	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	26	1	9596	3	N	-0-			-0-
12	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	25	1	10025	3	N	-0-			-0-
01	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	25	1	9668	3	N	-0-			-0-
02	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	23	1	9726	3	N	-0-			-0-
*03	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	25	1	10108	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
10	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	20	1	7541	3	Y	-0-			-0-
11	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	23	1	8389	3	Y	-0-			-0-
12	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	22	1	8586	3	Y	-0-			-0-
01	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	20	1	8058	3	Y	-0-			-0-
02	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	18	1	7542	3	Y	-0-			-0-
*03	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	20	1	7917	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
10	16312	X	16312	-0-	-0-	-0-	591	1	15721	2	N	-0-			-0-
11	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	574	1	15140	2	N	-0-			-0-
12	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	583	1	15370	2	N	-0-			-0-
01	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	575	1	15244	2	N	-0-			-0-
02	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	531	1	14089	2	N	-0-			-0-
*03	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	621	1	14946	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
10	4712	X	4302	-0-	-410	-0-	12	1	4290	3	N	-0-			-0-
11	4710	X	4462	-0-	-248	-0-	12	1	4450	3	N	-0-			-0-
12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	12	1	4900	3	N	-0-			-0-
01	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	13	1	5027	3	N	-0-			-0-
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	12	1	4817	3	N	-0-			-0-
*03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	13	1	5366	3	N	-0-			-0-

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
10	6789	X	6647	-0-	-142	-0-	18	1	6629	3	N	-0-			-0-
11	6570	X	6299	-0-	-271	-0-	17	1	6282	3	N	-0-			-0-
12	6789	X	6721	-0-	-68	-0-	17	1	6704	3	N	-0-			-0-
01	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	18	1	6906	3	N	-0-			-0-
02	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	16	1	6683	3	N	-0-			-0-
*03	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	18	1	7159	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 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
10	6541	X	6002	-0-	-539	-0-	16	1	5986	3	N	-0-			-0-
11	6270	X	5664	-0-	-606	-0-	16	1	5648	3	N	-0-			-0-
12	6355	X	4732	-0-	-1623	-0-	12	1	4720	3	N	-0-			-0-
01	6262	X	5458	-0-	-804	-0-	14	1	5444	3	N	-0-			-0-
02	5771	X	5280	-0-	-491	-0-	13	1	5267	3	N	-0-			-0-
03	6014	X	5605	-0-	-409	-0-	14	1	5591	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 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
10	9455	X	7886	-0-	-1569	-0-	21	1	7865	3	N	-0-			-0-
11	9030	X	8279	-0-	-751	-0-	23	1	8256	3	N	-0-			-0-
12	9207	X	7928	-0-	-1279	-0-	20	1	7908	3	N	-0-			-0-
01	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	22	1	8635	3	N	-0-			-0-
02	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	20	1	8102	3	N	-0-			-0-
*03	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	21	1	8626	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 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
10	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	25	1	9317	3	N	-0-			-0-
11	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	26	1	9484	3	N	-0-			-0-
12	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	25	1	9716	3	N	-0-			-0-
01	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	27	1	10569	3	N	-0-			-0-
02	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	23	1	9542	3	N	-0-			-0-
*03	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	25	1	9897	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 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
10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	215	1	5725	2	N	-0-			-0-
11	5520	X	5509	-0-	-11	-0-	201	1	5308	2	N	-0-			-0-
12	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	206	1	5426	2	N	-0-			-0-
01	5952	X	5289	-0-	-663	-0-	192	1	5097	2	N	-0-			-0-
02	5568	X	4688	-0-	-880	-0-	170	1	4518	2	N	-0-			-0-
03	5952	X	3831	-0-	-2121	-0-	153	1	3678	2	N	-0-			-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 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
10	4743	X	3182	-0-	-1561	-0-	126	1	3056	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	3001	-0-	-179	-0-	122	1	2879	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	3038	-0-	-434	-0-	126	1	2912	2	N	-0-			-0-
01	3472	X	2714	-0-	-758	-0-	115	1	2599	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	225	-0-	-3023	-0-	225	1			N	-0-			-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 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
10	11811	X	11268	-0-	-543	-0-	464	1	10804	2	N	-0-			-0-
11	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	473	1	11172	2	N	-0-			-0-
12	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	497	1	11862	2	N	-0-			-0-
01	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	507	1	11873	2	N	-0-			-0-
02	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	498	1	11005	2	N	-0-			-0-
03	12369	X	12008	-0-	-361	-0-	494	1	11514	2	N	-0-			-0-

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
10	10819	X	10660	-0-	-159	-0-	386	1	10274	2	N	-0-			-0-
11	10350	X	10298	-0-	-52	-0-	376	1	9922	2	N	-0-			-0-
12	10633	X	10397	-0-	-236	-0-	380	1	10017	2	N	-0-			-0-
01	10664	X	10325	-0-	-339	-0-	375	1	9950	2	N	-0-			-0-
02	9976	X	9654	-0-	-322	-0-	351	1	9303	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	10478	-0-	-186	-0-	418	1	10060	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
10	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	777	1	6800	2	N	-0-			-0-
11	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	604	1	4884	2	N	-0-			-0-
12	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	620	1	4881	2	N	-0-			-0-
01	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	653	1	4984	2	N	-0-			-0-
02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	652	1	4541	2	N	-0-			-0-
*03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	664	1	4915	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	9	1	3323	3	Y	3					21
							3	9									
11	3840	X	2937	-0-	-903	-0-	8	1	2928	3	Y	1					22
							1	9									
12	3968	X	3080	-0-	-888	-0-	8	1	3043	3	Y	26					48
							29	9									
01	3968	X	3048	-0-	-920	-0-	8	1	3031	3	Y	8	34	1			22
							9	9									
*02	3509	X	2839	-0-	-670	-0-	7	1	2812	3	Y	18	2	1			38
							20	9									
03	3348	X	3035	-0-	-313	-0-	8	1	3024	3	Y	3	21	1			20
							3	9									

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

10	9021	X	8376	-0-	-645	-0-	22	1	8354	3	N	-0-					-0-
11	8730	X	7797	-0-	-933	-0-	21	1	7776	3	N	-0-					-0-
12	9021	X	8327	-0-	-694	-0-	21	1	8306	3	N	-0-					-0-
01	8649	X	8368	-0-	-281	-0-	21	1	8347	3	N	-0-					-0-
02	7859	X	7141	-0-	-718	-0-	17	1	7124	3	N	-0-					-0-
03	8370	X	7813	-0-	-557	-0-	19	1	7794	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

10	4929	X	4524	-0-	-405	-0-	12	1	4512	3	N	-0-					-0-
11	4770	X	4117	-0-	-653	-0-	11	1	4106	3	N	-0-					-0-
12	4929	X	4659	-0-	-270	-0-	12	1	4647	3	N	-0-					-0-
01	4929	X	4647	-0-	-282	-0-	12	1	4635	3	N	-0-					-0-
02	4611	X	4287	-0-	-324	-0-	10	1	4277	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	11	1	4350	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

10	5487	X	5087	-0-	-400	-0-	184	1	4903	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4898	-0-	-412	-0-	179	1	4719	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5411	-0-	-76	-0-	198	1	5213	2	N	-0-					-0-
01	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	203	1	5367	2	N	-0-					-0-
02	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	193	1	5108	2	N	-0-					-0-
*03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	220	1	5297	2	N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

10	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	909	1	3726	3	N	-0-					-0-
11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	879	1	3269	3	N	-0-					-0-
12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	907	1	3170	3	N	-0-					-0-
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	907	1	3275	3	N	-0-					-0-
02	3654	X	2998	-0-	-656	-0-	822	1	2176	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	3895	-0-	-11	-0-	895	1	3000	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7122 - 10044

10	23344	X	23344	-0-	-0-	-0-	845	1	22499	2	N	-0-					-0-
11	21992	X	21992	-0-	-0-	-0-	803	1	21189	2	N	-0-					-0-
12	22066	X	22066	-0-	-0-	-0-	807	1	21259	2	N	-0-					-0-
01	21011	X	21011	-0-	-0-	-0-	764	1	20247	2	N	-0-					-0-
02	19341	X	19341	-0-	-0-	-0-	702	1	18639	2	N	-0-					-0-
*03	20489	X	20489	-0-	-0-	-0-	817	1	19672	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	10664	X	9361	-0-	-1303	-0-	25	1	9336	3	Y	-0-					-0-
11	9990	X	8902	-0-	-1088	-0-	24	1	8878	3	Y	-0-					-0-
12	9610	X	8827	-0-	-783	-0-	22	1	8805	3	Y	-0-					-0-
01	9610	X	8858	-0-	-752	-0-	22	1	8836	3	Y	-0-					-0-
02	8990	X	8032	-0-	-958	-0-	19	1	8013	3	Y	-0-					-0-
03	9362	X	8268	-0-	-1094	-0-	20	1	8248	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
10	4712	X	4164	-0-	-548	-0-	151	1	4013	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	3923	-0-	-637	-0-	143	1	3780	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	3916	-0-	-796	-0-	143	1	3773	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3856	-0-	-298	-0-	140	1	3716	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3695	-0-	-191	-0-	134	1	3561	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3579	-0-	-575	-0-	143	1	3436	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
10	23619	X	23619	-0-	-0-	-0-	855	1	22764	2	N	-0-					-0-
11	22208	X	22208	-0-	-0-	-0-	811	1	21397	2	N	-0-					-0-
12	22193	X	22193	-0-	-0-	-0-	812	1	21381	2	N	-0-					-0-
01	22079	X	22079	-0-	-0-	-0-	803	1	21276	2	N	-0-					-0-
02	19954	X	19954	-0-	-0-	-0-	725	1	19229	2	N	-0-					-0-
*03	21446	X	21446	-0-	-0-	-0-	855	1	20591	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
10	7874	X	7284	-0-	-590	-0-	19	1	7265	3	N	-0-					-0-
11	7620	X	7502	-0-	-118	-0-	21	1	7481	3	N	-0-					-0-
12	7874	X	6508	-0-	-1366	-0-	16	1	6492	3	N	-0-					-0-
01	7688	X	6673	-0-	-1015	-0-	17	1	6656	3	N	-0-					-0-
02	7250	X	6692	-0-	-558	-0-	16	1	6676	3	N	-0-					-0-
03	7750	X	7021	-0-	-729	-0-	17	1	7004	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
10	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	325	1	7955	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	5110	-0-	-1520	-0-	205	1	4905	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	5127	-0-	-1724	-0-	202	1	4925	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6093	-0-	-851	-0-	247	1	5846	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	5359	-0-	-1137	-0-	230	1	5129	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6042	-0-	-902	-0-	242	1	5800	2	N	-0-					-0-

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
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	721	1	3085	3	N	-0-					-0-
11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	699	1	3361	3	N	-0-					-0-
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	720	1	2828	3	N	-0-					-0-
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	720	1	2915	3	N	-0-					-0-
02	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	670	1	1423	3	N	-0-					-0-
*03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	720	1	2897	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
10	5518	X	5066	-0-	-452	-0-	14	1	5052	3	Y	-0-					-0-
11	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	14	1	5071	3	Y	-0-					-0-
12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	13	1	5111	3	Y	-0-					-0-
01	5208	X	5011	-0-	-197	-0-	13	1	4998	3	Y	-0-					-0-
02	4930	X	4575	-0-	-355	-0-	11	1	4564	3	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4787	-0-	-483	-0-	12	1	4775	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 #: 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
10	6479	X	6258	-0-	-221	-0-	17	1	6241	3	Y	-0-					-0-
11	6240	X	6069	-0-	-171	-0-	17	1	6052	3	Y	-0-					-0-
12	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	16	1	6278	3	Y	-0-					-0-
01	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	16	1	6333	3	Y	-0-					-0-
02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	15	1	6023	3	Y	-0-					-0-
03	6293	X	6049	-0-	-244	-0-	15	1	6034	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
10	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	27	1	10031	3	N	-0-					-0-
11	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	27	1	9946	3	N	-0-					-0-
12	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	26	1	10275	3	N	-0-					-0-
01	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	26	1	10139	3	N	-0-					-0-
02	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	22	1	9009	3	N	-0-					-0-
*03	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	24	1	9802	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
10	8060	X	7466	-0-	-594	-0-	270	1	7196	2	N	-0-					-0-
11	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	297	1	7837	2	N	-0-					-0-
12	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	299	1	7876	2	N	-0-					-0-
01	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	300	1	7959	2	N	-0-					-0-
02	7743	X	7043	-0-	-700	-0-	256	1	6787	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	8154	-0-	-123	-0-	325	1	7829	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
10	3193	X	3168	-0-	-25	-0-	115	1	3053	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2868	-0-	-192	-0-	105	1	2763	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	117	1	3076	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	3100	-0-	-62	-0-	113	1	2987	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	2838	-0-	-120	-0-	103	1	2735	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3064	-0-	-129	-0-	122	1	2942	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
10	7161	X	6943	-0-	-218	-0-	19	1	6924	3	Y	-0-					-0-
11	6840	X	6776	-0-	-64	-0-	19	1	6757	3	Y	-0-					-0-
12	7068	X	6951	-0-	-117	-0-	18	1	6933	3	Y	-0-					-0-
01	7068	X	6748	-0-	-320	-0-	17	1	6731	3	Y	-0-					-0-
02	6583	X	6436	-0-	-147	-0-	15	1	6421	3	Y	-0-					-0-
03	7006	X	6894	-0-	-112	-0-	17	1	6877	3	Y	-0-					-0-

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
10	2759	N	2566	-0-	-193	-0-	93	1	2473	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2558	-0-	-112	-0-	93	1	2465	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2415	-0-	-313	-0-	88	1	2327	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2372	-0-	-201	-0-	86	1	2286	2	N	-0-					-0-
02	2465	N	2222	-0-	-243	-0-	81	1	2141	2	N	-0-					-0-
*03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	97	1	2339	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	7	1	2701	3	Y	17	17	1			55
							19	9									
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	8	1	2891	3	Y	16	16	1			55
							18	9									
12	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	7	1	2721	3	Y	1	1	1			55
							1	9									
01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	8	1	3028	3	Y	-0-					55
02	2813	X	2672	-0-	-141	-0-	6	1	2627	3	Y	35	35	1			55
							39	9									
03	3007	X	2848	-0-	-159	-0-	7	1	2809	3	Y	29	29	1			55
							32	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3225	-0-	-185	-0-	349	1	2814	3	Y	56	59	1			37
							62	9									
11	3210	X	3027	-0-	-183	-0-	337	1	2671	3	Y	17	54	1			-0-
							19	9									
12	3286	X	3219	-0-	-67	-0-	348	1	2782	3	Y	81	1	1			80
							89	9									
01	3286	X	3040	-0-	-246	-0-	348	1	2647	3	Y	41	71	1			50
							45	9									
02	3074	X	2892	-0-	-182	-0-	325	1	2547	3	Y	18	68	1			-0-
							20	9									
*03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	348	1	2874	3	Y	51	51	1			-0-
							56	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2864	-0-	-205	-0-	8	1	2856	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	8	1	2775	3	N	-0-					-0-
12	2945	X	2843	-0-	-102	-0-	7	1	2836	3	N	-0-					-0-
01	2945	X	2827	-0-	-118	-0-	7	1	2820	3	N	-0-					-0-
02	2697	X	2379	-0-	-318	-0-	6	1	2373	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	2416	-0-	-467	-0-	6	1	2410	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	256	1	6827	2	N	-0-					-0-
11	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	247	1	6505	2	N	-0-					-0-
12	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	250	1	6596	2	N	-0-					-0-
01	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	247	1	6538	2	N	-0-					-0-
02	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	228	1	6061	2	N	-0-					-0-
*03	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	267	1	6420	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11005	X	10185	-0-	-820	-0-	27	1	10158	3	Y	-0-					-0-
11	10530	X	10092	-0-	-438	-0-	28	1	10064	3	Y	-0-					-0-
12	10757	X	10372	-0-	-385	-0-	26	1	10346	3	Y	-0-					-0-
01	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	26	1	10210	3	Y	-0-					-0-
02	9744	X	9733	-0-	-11	-0-	23	1	9710	3	Y	-0-					-0-
*03	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	26	1	10420	3	Y	-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 #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 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
10	7068	X	6805	-0-	-263	-0-	529	1	6276	2	N	-0-					-0-
11	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	549	1	6333	2	N	-0-					-0-
12	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	577	1	6771	2	N	-0-					-0-
01	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	590	1	6762	2	N	-0-					-0-
02	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	583	1	6243	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6959	-0-	-388	-0-	565	1	6394	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 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
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	68	1	1796	2	N	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	66	1	1731	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	67	1	1757	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	68	1	1789	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	59	1	1567	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	68	1	1639	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 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
10	7130	X	7082	-0-	-48	-0-	19	1	7063	3	Y	-0-					-0-
11	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	19	1	6833	3	Y	-0-					-0-
12	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	18	1	7105	3	Y	-0-					-0-
01	7068	X	7020	-0-	-48	-0-	18	1	7002	3	Y	-0-					-0-
02	6612	X	6496	-0-	-116	-0-	16	1	6480	3	Y	-0-					-0-
03	7130	X	6964	-0-	-166	-0-	17	1	6947	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 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
10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	12	1	4322	3	Y	24	96	1			12
							26	9									
11	4800	X	3395	-0-	-1405	-0-	9	1	3350	3	Y	33	5	1			40
							36	9									
12	4960	X	4536	-0-	-424	-0-	11	1	4486	3	Y	35	5	1			70
							39	9									
01	4960	X	3563	-0-	-1397	-0-	9	1	3529	3	Y	23	72	1			21
							25	9									
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	11	1	4560	3	Y	86	67	1			40
							95	9									
*03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	12	1	4875	3	Y	10	40	1			10
							11	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 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
10	10850	X	10557	-0-	-293	-0-	28	1	10529	3	N	-0-					-0-
11	10470	X	10151	-0-	-319	-0-	28	1	10123	3	N	-0-					-0-
12	10447	X	10406	-0-	-41	-0-	26	1	10380	3	N	-0-					-0-
01	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	27	1	10545	3	N	-0-					-0-
02	9889	X	9406	-0-	-483	-0-	23	1	9383	3	N	-0-					-0-
03	10571	X	9257	-0-	-1314	-0-	23	1	9234	3	N	-0-					-0-

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
10	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	20	1	7417	3	Y	-0-					4
11	7140	X	7113	-0-	-27	-0-	20	1	7093	3	Y	-0-					4
12	7409	X	7338	-0-	-71	-0-	19	1	7319	3	Y	-0-					4
01	7409	X	7264	-0-	-145	-0-	18	1	7246	3	Y	-0-					4
02	6931	X	6747	-0-	-184	-0-	16	1	6731	3	Y	-0-					4
03	7409	X	7202	-0-	-207	-0-	18	1	7184	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	18	1	6665	3	Y	-0-					-0-
11	6330	X	6200	-0-	-130	-0-	17	1	6183	3	Y	-0-					-0-
12	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	16	1	6482	3	Y	-0-					-0-
01	6696	X	6266	-0-	-430	-0-	16	1	6250	3	Y	-0-					-0-
02	6264	X	5607	-0-	-657	-0-	14	1	5593	3	Y	-0-					-0-
03	6696	X	5568	-0-	-1128	-0-	14	1	5543	3	Y	10					10
							11	9									

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
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	908	1	3363	3	Y	80	1	1			79
							88	9									
11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	879	1	3283	3	Y	43	72	1			50
							47	9									
12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	908	1	3358	3	Y	66	66	1			50
							73	9									
01	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	907	1	3289	3	Y	45	76	1			19
							50	9									
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	848	1	3095	3	Y	72	71	1			20
							79	9									
*03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	907	1	3204	3	Y	55	75	1			-0-
							61	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
10	8618	X	8367	-0-	-251	-0-	22	1	8345	3	N	-0-					-0-
11	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	23	1	8464	3	N	-0-					-0-
12	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	22	1	8710	3	N	-0-					-0-
01	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	22	1	8635	3	N	-0-					-0-
02	8062	X	7832	-0-	-230	-0-	19	1	7813	3	N	-0-					-0-
03	8618	X	8567	-0-	-51	-0-	21	1	8546	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
10	6014	X	5941	-0-	-73	-0-	16	1	5925	3	N	-0-					-0-
11	5760	X	5626	-0-	-134	-0-	15	1	5611	3	N	-0-					-0-
12	5952	X	5657	-0-	-295	-0-	14	1	5643	3	N	-0-					-0-
01	5952	X	5770	-0-	-182	-0-	15	1	5755	3	N	-0-					-0-
02	5568	X	5323	-0-	-245	-0-	13	1	5310	3	N	-0-					-0-
03	5952	X	5597	-0-	-355	-0-	14	1	5583	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
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	264	1	3127	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2876	-0-	-544	-0-	229	1	2647	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2914	-0-	-620	-0-	229	1	2685	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2773	-0-	-761	-0-	223	1	2550	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	2645	-0-	-661	-0-	226	1	2419	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3099	-0-	-280	-0-	252	1	2847	2	N	-0-					-0-

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
10	4991	X	4475	-0-	-516	-0-	348	1	4127	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4501	-0-	-149	-0-	359	1	4142	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4670	-0-	-135	-0-	366	1	4304	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4542	-0-	-263	-0-	365	1	4177	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	4197	-0-	-153	-0-	359	1	3838	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4285	-0-	-396	-0-	348	1	3937	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 #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

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
10	3937	X	3831	-0-	-106	-0-	139	1	3692	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3679	-0-	-131	-0-	134	1	3545	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3737	-0-	-169	-0-	137	1	3600	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3696	-0-	-210	-0-	134	1	3562	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	3404	-0-	-250	-0-	124	1	3280	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3421	-0-	-423	-0-	136	1	3285	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

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
10	2325	N	2220	-0-	-105	-0-	80	1	2140	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2177	-0-	-43	-0-	80	1	2097	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2249	-0-	-14	-0-	82	1	2167	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	80	1	2124	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	2057	-0-	-60	-0-	75	1	1982	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	87	1	2105	2	N	-0-					-0-

LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

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
10	1023	N	927	-0-	-96	-0-	2 4	1 9	921	3	Y	4					9
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	3 10	1 9	1113	3	Y	9					18
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	1066	3	Y	5	21	1			2
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	3 9	1 9	1025	3	Y	8	2	1			8
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	1005	3	Y	3					11
*03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	1062	3	Y	2					13

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7110 - 9224

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
10	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	564	1	15009	2	N	-0-					-0-
11	15993	X	15993	-0-	-0-	-0-	584	1	15409	2	N	-0-					-0-
12	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	587	1	15460	2	N	-0-					-0-
01	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	573	1	15182	2	N	-0-					-0-
02	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	521	1	13817	2	N	-0-					-0-
*03	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	598	1	14393	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 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
10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	16	1	5787	3	N	-0-					-0-
11	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	16	1	5665	3	N	-0-					-0-
12	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	16	1	6126	3	N	-0-					-0-
01	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	15	1	5909	3	N	-0-					-0-
02	4843	X	4631	-0-	-212	-0-	11	1	4620	3	N	-0-					-0-
*03	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	15	1	5899	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	376	1	1436	3	Y	-0-					43
11	1770	X	1705	-0-	-65	-0-	364	1	1340	3	Y	1	31	1			13
							1	9									
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	376	1	1641	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	376	1	1614	3	Y	6					19
							7	9									
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	351	1	1298	3	Y	6					25
							7	9									
03	2015	N	409	-0-	-1606	-0-	372	1	20	3	Y	15					40
							17	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7205 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	487	1	10622	2	N	-0-					-0-
11	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	394	1	10388	2	N	-0-					-0-
12	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	404	1	10641	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	10821	-0-	-122	-0-	415	1	10406	2	N	-0-					-0-
02	10237	X	10212	-0-	-25	-0-	678	1	9534	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	10806	-0-	-137	-0-	758	1	10048	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 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
10	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	194	1	5174	2	N	-0-					-0-
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	168	1	4437	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5167	-0-	-599	-0-	189	1	4978	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	4361	-0-	-1405	-0-	159	1	4202	2	N	-0-					-0-
02	5394	X	4181	-0-	-1213	-0-	152	1	4029	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5110	-0-	-253	-0-	204	1	4906	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 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
10	7905	X	7253	-0-	-652	-0-	263	1	6990	2	N	-0-					-0-
11	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	317	1	8362	2	N	-0-					-0-
12	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	304	1	8001	2	N	-0-					-0-
01	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	303	1	8042	2	N	-0-					-0-
02	8381	X	7631	-0-	-750	-0-	277	1	7354	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	6816	-0-	-2143	-0-	272	1	6544	2	N	-0-					-0-

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 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
10	6944	X	6364	-0-	-580	-0-	17	1	6301	3	N	42	132	1			46
							46	9									
11	6720	X	6144	-0-	-576	-0-	17	1	6048	3	N	72					118
							79	9									
12	6696	X	6240	-0-	-456	-0-	16	1	6145	3	N	72	124	1			66
							79	9									
01	6417	X	6133	-0-	-284	-0-	15	1	6044	3	N	67	95	1			38
							74	9									
02	6003	X	5783	-0-	-220	-0-	14	1	5696	3	N	66	27	1			77
							73	9									
*03	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	16	1	6389	3	N	67					144
							74	9									

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

10	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	276	1	6864	2	N	-0-					-0-
11	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	259	1	6044	2	N	-0-					-0-
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	592	1	3801	2	N	-0-					-0-
01	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	627	1	5669	2	N	-0-					-0-
02	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	255	1	5814	2	N	-0-					-0-
*03	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	210	1	4952	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 7750 - 11220

10	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	47	1	17453	3	N	-0-					-0-
11	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	49	1	17646	3	N	-0-					-0-
12	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-	47	1	18642	3	N	-0-					-0-
01	17913	X	17913	-0-	-0-	-0-	45	1	17868	3	N	-0-					-0-
02	16747	X	16747	-0-	-0-	-0-	40	1	16707	3	N	-0-					-0-
*03	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	43	1	17314	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

10	6572	X	6287	-0-	-285	-0-	245	1	6042	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	6083	-0-	-247	-0-	244	1	5839	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6205	-0-	-305	-0-	245	1	5960	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	5922	-0-	-588	-0-	240	1	5682	2	N	-0-					-0-
02	5974	X	5466	-0-	-508	-0-	231	1	5235	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	6013	-0-	-280	-0-	246	1	5767	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

10	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	539	1	12628	2	N	-0-					-0-
11	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	473	1	11262	2	N	-0-					-0-
12	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	465	1	11261	2	N	-0-					-0-
01	11408	X	11314	-0-	-94	-0-	457	1	10857	2	N	-0-					-0-
02	10672	X	10336	-0-	-336	-0-	434	1	9902	2	N	-0-					-0-
03	11408	X	10315	-0-	-1093	-0-	422	1	9893	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

10	6293	X	3848	-0-	-2445	-0-	139	1	3709	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	1205	-0-	-4975	-0-	44	1	1161	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	3085	-0-	-3301	-0-	113	1	2972	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	2592	-0-	-3794	-0-	94	1	2498	2	N	-0-					-0-
02	5974	X	2768	-0-	-3206	-0-	101	1	2667	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2207	-0-	-1637	-0-	88	1	2119	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 GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 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
10	7967	X	7713	-0-	-254	-0-	21	1	7692	3	N	-0-					-0-
11	7680	X	7456	-0-	-224	-0-	20	1	7436	3	N	-0-					-0-
12	7998	X	7757	-0-	-241	-0-	20	1	7737	3	N	-0-					-0-
01	7998	X	7703	-0-	-295	-0-	20	1	7683	3	N	-0-					-0-
02	7482	X	7135	-0-	-347	-0-	17	1	7118	3	N	-0-					-0-
03	7750	X	7344	-0-	-406	-0-	18	1	7326	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 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
10	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	466	1	12387	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	7998	-0-	-882	-0-	292	1	7706	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	8961	-0-	-649	-0-	328	1	8633	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	8437	-0-	-1173	-0-	307	1	8130	2	N	-0-					-0-
02	8990	X	7592	-0-	-1398	-0-	276	1	7316	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	8163	-0-	-1447	-0-	326	1	7837	2	N	-0-					-0-

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
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	11	1	4215	3	Y	-0-					1
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	10	1	3794	3	Y	-0-					1
12	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	12	1	4536	3	Y	6					7
							7	9									
01	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	13	1	5221	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	12	1	4863	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	12	1	5005	3	Y	-0-					-0-

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
10	4061	X	3957	-0-	-104	-0-	10	1	3866	3	Y	74	102	1			22
							81	9									
11	3870	X	3710	-0-	-160	-0-	10	1	3674	3	Y	24	5	1			41
							26	9									
12	3968	X	3792	-0-	-176	-0-	10	1	3745	3	Y	34					75
							37	9									
01	3968	X	3845	-0-	-123	-0-	10	1	3811	3	Y	22	74	1			23
							24	9									
02	3712	X	3593	-0-	-119	-0-	9	1	3540	3	Y	40	4	1			59
							44	9									
03	3968	X	3718	-0-	-250	-0-	9	1	3680	3	Y	26					85
							29	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
10	7564	X	6796	-0-	-768	-0-	18	1	6778	3	N	-0-					-0-
11	7020	X	6266	-0-	-754	-0-	17	1	6249	3	N	-0-					-0-
12	7254	X	6850	-0-	-404	-0-	17	1	6833	3	N	-0-					-0-
01	7254	X	6703	-0-	-551	-0-	17	1	6686	3	N	-0-					-0-
02	6670	X	6143	-0-	-527	-0-	15	1	6128	3	N	-0-					-0-
03	6851	X	5642	-0-	-1209	-0-	14	1	5628	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
10	3100	N	4556	-0-	1456	1456	104	1	4452	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2919	-0-	-81	1375	696	1	2223	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	5190	-0-	2090	3465	724	1	4466	3	N	-0-					-0-
01	7217	X	3752	-0-	-3465	-0-	721	1	3031	3	N	-0-					-0-
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	674	1	2721	3	N	-0-					-0-
*03	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	723	1	4112	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 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

10	40045	X	8024	-0-	-32021	-0-	21	1	7949	3	Y	49	49	1			29
							54	9									
11	7890	X	7289	-0-	-601	-0-	20	1	7223	3	Y	42	42	1			29
							46	9									
12	T. A.		7863	-0-	7863	7863	20	1	7842	3	Y	1	1	1			29
							1	9									
01	T. A.		8104	-0-	8104	15967	20	1	8033	3	Y	46	46	1			29
							51	9									
02	T. A.		7676	-0-	7676	23643	18	1	7656	3	Y	2	2	1			29
							2	9									
03	T. A.		8379	-0-	8379	32022	21	1	8319	3	Y	35	35	1			29
							39	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	7	1	2480	3	Y	-0-					-0-
11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	7	1	2397	3	Y	-0-					-0-
12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	7	1	2669	3	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	7	1	2659	3	Y	-0-					-0-
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	6	1	2539	3	Y	-0-					-0-
*03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	7	1	2673	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	13	1	5021	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	12	1	4268	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
12	5084	X	4251	-0-	-833	-0-	11	1	4239	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	5084	X	4933	-0-	-151	-0-	12	1	4891	3	Y	27	25	1			2
							30	9									
02	4756	X	4513	-0-	-243	-0-	11	1	4498	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
03	5053	X	4545	-0-	-508	-0-	11	1	4512	3	Y	20	23	1			2
							22	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

10	7502	X	7020	-0-	-482	-0-	583	1	6437	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	6864	-0-	-336	-0-	569	1	6295	2	N	-0-					-0-
12	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	287	1	7548	2	N	-0-					-0-
01	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	253	1	6700	2	N	-0-					-0-
02	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	548	1	6071	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6528	-0-	-974	-0-	567	1	5961	2	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 #: 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

10	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	475	1	12636	2	N	-0-					-0-
11	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	460	1	12144	2	N	-0-					-0-
12	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	468	1	12322	2	N	-0-					-0-
01	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	485	1	12862	2	N	-0-					-0-
02	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	443	1	11754	2	N	-0-					-0-
*03	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	512	1	12315	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	205	1	5454	2	N	-0-					-0-
11	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	187	1	4944	2	N	-0-					-0-
12	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	198	1	5222	2	N	-0-					-0-
01	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	207	1	5481	2	N	-0-					-0-
02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	165	1	4365	2	N	-0-					-0-
*03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	181	1	4362	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

10	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	235	1	6252	2	N	-0-					-0-
11	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	223	1	5890	2	N	-0-					-0-
12	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	229	1	6039	2	N	-0-					-0-
01	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	241	1	6379	2	N	-0-					-0-
02	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	215	1	5707	2	N	-0-					-0-
*03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	216	1	5191	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

10	7564	X	7494	-0-	-70	-0-	20	1	7474	3	N	-0-					-0-
11	7290	X	7057	-0-	-233	-0-	19	1	7038	3	N	-0-					-0-
12	7564	X	7253	-0-	-311	-0-	18	1	7235	3	N	-0-					-0-
01	7564	X	7129	-0-	-435	-0-	18	1	7111	3	N	-0-					-0-
02	7076	X	6759	-0-	-317	-0-	16	1	6743	3	N	-0-					-0-
03	7502	X	7155	-0-	-347	-0-	18	1	7137	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

10	5611	X	3133	-0-	-2478	-0-	113	1	3020	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	2264	-0-	-3166	-0-	83	1	2181	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	2553	-0-	-3306	-0-	93	1	2460	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	2402	-0-	-3457	-0-	87	1	2315	2	N	-0-					-0-
02	5481	X	2352	-0-	-3129	-0-	85	1	2267	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2442	-0-	-689	-0-	97	1	2345	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

10	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	12	1	4369	3	N	-0-					-0-
11	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	12	1	4344	3	N	-0-					-0-
12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	11	1	4350	3	N	-0-					-0-
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	11	1	4292	3	N	-0-					-0-
02	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	9	1	3717	3	N	-0-					-0-
*03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	9	1	3721	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 #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	999	1	3496	2	N	-0-			-0-
11	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	1121	1	7412	2	N	-0-			-0-
12	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	1095	1	6018	2	N	-0-			-0-
01	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	1083	1	5739	2	N	-0-			-0-
02	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	1014	1	5355	2	N	-0-			-0-
*03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	915	1	2487	2	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 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
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	124	1	3295	2	N	-0-			-0-
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	121	1	3186	2	N	-0-			-0-
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	125	1	3296	2	N	-0-			-0-
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	123	1	3248	2	N	-0-			-0-
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	117	1	3095	2	N	-0-			-0-
*03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	136	1	3284	2	N	-0-			-0-

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
10	9114	X	8781	-0-	-333	-0-	23	1	8758	3	Y	-0-			-0-
11	8700	X	8669	-0-	-31	-0-	24	1	8645	3	Y	-0-			-0-
12	8928	X	8015	-0-	-913	-0-	20	1	7995	3	Y	-0-			-0-
01	8773	X	8320	-0-	-453	-0-	21	1	8299	3	Y	-0-			-0-
02	8352	X	7921	-0-	-431	-0-	19	1	7902	3	Y	-0-			-0-
03	8928	X	8585	-0-	-343	-0-	21	1	8564	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
10	9145	X	7088	-0-	-2057	-0-	257	1	6831	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	7064	-0-	-1786	-0-	258	1	6806	2	N	-0-			-0-
12	9145	X	7146	-0-	-1999	-0-	261	1	6885	2	N	-0-			-0-
01	7099	X	7058	-0-	-41	-0-	257	1	6801	2	N	-0-			-0-
02	6815	X	6607	-0-	-208	-0-	240	1	6367	2	N	-0-			-0-
03	7285	X	6749	-0-	-536	-0-	269	1	6480	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
10	5549	X	5038	-0-	-511	-0-	13	1	5025	3	Y	-0-			-0-
11	5280	X	5194	-0-	-86	-0-	14	1	5180	3	Y	-0-			-0-
12	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	14	1	5544	3	Y	-0-			-0-
01	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	14	1	5427	3	Y	-0-			-0-
02	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	12	1	5028	3	Y	-0-			-0-
*03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	14	1	5499	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
10	5022	X	5000	-0-	-22	-0-	13	1	4987	3	N	-0-			-0-
11	4920	X	4789	-0-	-131	-0-	13	1	4776	3	N	-0-			-0-
12	5084	X	4945	-0-	-139	-0-	13	1	4932	3	N	-0-			-0-
01	5084	X	4903	-0-	-181	-0-	12	1	4891	3	N	-0-			-0-
02	4756	X	4620	-0-	-136	-0-	11	1	4609	3	N	-0-			-0-
03	4991	X	4871	-0-	-120	-0-	12	1	4859	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
10	8618	X	8355	-0-	-263	-0-	22	1	8333	3	N	-0-			-0-
11	8310	X	7964	-0-	-346	-0-	22	1	7942	3	N	-0-			-0-
12	8587	X	8285	-0-	-302	-0-	21	1	8264	3	N	-0-			-0-
01	8587	X	8200	-0-	-387	-0-	21	1	8179	3	N	-0-			-0-
02	7830	X	7578	-0-	-252	-0-	18	1	7560	3	N	-0-			-0-
03	8370	X	8012	-0-	-358	-0-	20	1	7992	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-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
10	10788	X	10302	-0-	-486	-0-	28	1	10274	3	N	-0-					-0-
11	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	28	1	10229	3	N	-0-					-0-
12	10571	X	9933	-0-	-638	-0-	25	1	9908	3	N	-0-					-0-
01	10571	X	10442	-0-	-129	-0-	26	1	10416	3	N	-0-					-0-
02	9918	X	9742	-0-	-176	-0-	23	1	9719	3	N	-0-					-0-
03	10602	X	10326	-0-	-276	-0-	26	1	10300	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
10	7378	X	6925	-0-	-453	-0-	251	1	6674	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6445	-0-	-695	-0-	235	1	6210	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	6696	-0-	-682	-0-	245	1	6451	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6460	-0-	-856	-0-	235	1	6225	2	N	-0-					-0-
02	6583	X	5141	-0-	-1442	-0-	187	1	4954	2	N	-0-					-0-
*03	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	280	1	6742	2	N	-0-					-0-

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
10	6138	X	5633	-0-	-505	-0-	15	1	5618	3	N	-0-					-0-
11	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	16	1	5950	3	N	-0-					-0-
12	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	16	1	6432	3	N	-0-					-0-
01	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	17	1	6553	3	N	-0-					-0-
02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	15	1	6185	3	N	-0-					-0-
*03	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	16	1	6387	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
10	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	423	1	11262	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	10966	-0-	-254	-0-	400	1	10566	2	N	-0-					-0-
12	11687	X	11034	-0-	-653	-0-	404	1	10630	2	N	-0-					-0-
01	11687	X	10866	-0-	-821	-0-	395	1	10471	2	N	-0-					-0-
02	10933	X	10017	-0-	-916	-0-	364	1	9653	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	10763	-0-	-924	-0-	215	1	10548	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
10	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	14	1	5056	3	Y	-0-					18
11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	13	1	4793	3	Y	-0-					18
12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	13	1	5271	3	Y	-0-					18
01	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	13	1	5156	3	Y	-0-					18
02	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	12	1	4851	3	Y	-0-					18
*03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	13	1	5141	3	Y	2					20
							2	9									

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
10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	194	1	5158	2	N	-0-					-0-
11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	187	1	4933	2	N	-0-					-0-
12	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	188	1	4954	2	N	-0-					-0-
01	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	196	1	5205	2	N	-0-					-0-
02	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	182	1	4843	2	N	-0-					-0-
*03	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	207	1	4972	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 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
10	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	390	1	9653	2	N	-0-					-0-
11	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	414	1	9381	2	N	-0-					-0-
12	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	404	1	9726	2	N	-0-					-0-
01	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	404	1	9684	2	N	-0-					-0-
02	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	395	1	9088	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	10066	-0-	-71	-0-	409	1	9657	2	N	-0-					-0-

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
10	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	19	1	7172	3	Y	-0-					-0-
11	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	19	1	6906	3	Y	-0-					-0-
12	7192	X	6880	-0-	-312	-0-	17	1	6846	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
01	7192	X	6828	-0-	-364	-0-	17	1	6810	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	6728	X	6322	-0-	-406	-0-	15	1	6307	3	Y	-0-					-0-
03	7192	X	6829	-0-	-363	-0-	17	1	6812	3	Y	-0-					-0-

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
10	3534	X	3064	-0-	-470	-0-	111	1	2953	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	2925	-0-	-495	-0-	107	1	2818	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3050	-0-	-422	-0-	112	1	2938	2	N	-0-					-0-
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	116	1	3060	2	N	-0-					-0-
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	113	1	3010	2	N	-0-					-0-
*03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	128	1	3083	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
10	9920	X	9563	-0-	-357	-0-	371	1	9192	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	8456	-0-	-1144	-0-	358	1	8098	2	N	-0-					-0-
12	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	397	1	9555	2	N	-0-					-0-
01	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	396	1	9488	2	N	-0-					-0-
02	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	382	1	8808	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9663	-0-	-288	-0-	393	1	9270	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
10	5797	X	5620	-0-	-177	-0-	204	1	5416	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5478	-0-	-132	-0-	200	1	5278	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5643	-0-	-61	-0-	206	1	5437	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5595	-0-	-109	-0-	203	1	5392	2	N	-0-					-0-
02	5336	X	5188	-0-	-148	-0-	188	1	5000	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5425	-0-	-248	-0-	216	1	5209	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
10	9176	X	8651	-0-	-525	-0-	341	1	8310	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	8541	-0-	-309	-0-	342	1	8199	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	8462	-0-	-497	-0-	337	1	8125	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	8815	-0-	-82	-0-	354	1	8461	2	N	-0-					-0-
02	8323	X	7469	-0-	-854	-0-	314	1	7155	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	8225	-0-	-610	-0-	333	1	7892	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 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
10	9889	X	9344	-0-	-545	-0-	25	1	9319	3	N	-0-					-0-
11	9240	X	9133	-0-	-107	-0-	25	1	9108	3	N	-0-					-0-
12	9548	X	9524	-0-	-24	-0-	24	1	9500	3	N	-0-					-0-
01	9548	X	8928	-0-	-620	-0-	23	1	8905	3	N	-0-					-0-
02	8816	X	8507	-0-	-309	-0-	20	1	8487	3	N	-0-					-0-
03	9517	X	8935	-0-	-582	-0-	22	1	8913	3	N	-0-					-0-

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
10	6820	X	6406	-0-	-414	-0-	388	1	6018	3	Y	-0-					-0-
11	6600	X	6233	-0-	-367	-0-	352	1	5881	3	Y	-0-					-0-
12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	387	1	6114	3	Y	-0-					-0-
01	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	388	1	6161	3	Y	-0-					-0-
02	6032	X	6014	-0-	-18	-0-	362	1	5652	3	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6328	-0-	-182	-0-	387	1	5941	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
10	10788	X	9350	-0-	-1438	-0-	339	1	9011	2	N	-0-					-0-
11	10590	X	8634	-0-	-1956	-0-	315	1	8319	2	N	-0-					-0-
12	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	408	1	10761	2	N	-0-					-0-
01	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	408	1	10796	2	N	-0-					-0-
02	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	366	1	9701	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	10393	-0-	-767	-0-	414	1	9979	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
10	7440	X	6499	-0-	-941	-0-	883	1	5616	3	Y	-0-					-0-
11	7200	X	6340	-0-	-860	-0-	855	1	5485	3	Y	-0-					-0-
12	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	883	1	5944	3	Y	-0-					-0-
01	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	883	1	5917	3	Y	-0-					-0-
02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	825	1	5451	3	Y	-0-					-0-
03	6820	X	6602	-0-	-218	-0-	882	1	5692	3	Y	25	25	1			-0-
							28	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
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	13	1	4913	3	N	-0-					-0-
11	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	13	1	4712	3	N	-0-					-0-
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	12	1	4865	3	N	-0-					-0-
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	13	1	5126	3	N	-0-					-0-
02	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	13	1	5383	3	N	-0-					-0-
*03	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	15	1	5856	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
10	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	4	1	1347	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	4	1	1496	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	4	1	1712	3	Y	-0-					-0-
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	4	1	1747	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	1450	N	1370	-0-	-80	-0-	3	1	1366	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	4	1	1693	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	667	1	17768	2	N	-0-			-0-
11	18690	X	17001	-0-	-1689	-0-	621	1	16380	2	N	-0-			-0-
12	19809	X	15263	-0-	-4546	-0-	558	1	14705	2	N	-0-			-0-
01	19809	X	17186	-0-	-2623	-0-	625	1	16561	2	N	-0-			-0-
02	18531	X	18015	-0-	-516	-0-	654	1	17361	2	N	-0-			-0-
*03	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	761	1	18325	2	N	-0-			-0-

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
10	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	122	1	3255	2	N	-0-			-0-
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	115	1	3041	2	N	-0-			-0-
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	114	1	3002	2	N	-0-			-0-
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	109	1	2893	2	N	-0-			-0-
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	97	1	2582	2	N	-0-			-0-
*03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	113	1	2724	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 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
10	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	784	1	9180	2	N	-0-			-0-
11	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	820	1	9196	2	N	-0-			-0-
12	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	885	1	10934	2	N	-0-			-0-
01	9951	X	9901	-0-	-50	-0-	818	1	9083	2	N	-0-			-0-
02	9686	X	8237	-0-	-1449	-0-	719	1	7518	2	N	-0-			-0-
03	11222	X	7729	-0-	-3493	-0-	682	1	7047	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	17	1	6334	3	N	-0-			-0-
11	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	17	1	6115	3	N	-0-			-0-
12	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	16	1	6258	3	N	-0-			-0-
01	6355	X	6315	-0-	-40	-0-	16	1	6299	3	N	-0-			-0-
02	5945	X	5931	-0-	-14	-0-	14	1	5917	3	N	-0-			-0-
03	6355	X	6189	-0-	-166	-0-	15	1	6174	3	N	-0-			-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 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
10	3999	X	3883	-0-	-116	-0-	10	1	3873	3	N	-0-			-0-
11	3870	X	3791	-0-	-79	-0-	10	1	3781	3	N	-0-			-0-
12	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	10	1	3899	3	N	-0-			-0-
01	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	10	1	3784	3	N	-0-			-0-
02	3654	X	3598	-0-	-56	-0-	9	1	3589	3	N	-0-			-0-
*03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	10	1	3944	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 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
10	3906	X	2743	-0-	-1163	-0-	7	1	2736	3	N	-0-			-0-
11	3090	X	2399	-0-	-691	-0-	7	1	2392	3	N	-0-			-0-
12	3193	X	1326	-0-	-1867	-0-	3	1	1323	3	N	-0-			-0-
01	3038	X	1115	-0-	-1923	-0-	3	1	1112	3	N	-0-			-0-
02	2842	X	1297	-0-	-1545	-0-	3	1	1294	3	N	-0-			-0-
03	2728	X	1631	-0-	-1097	-0-	4	1	1627	3	N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 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
10	1023	N	782	-0-	-241	-0-	782	3			N	-0-			-0-
11	870	N	722	-0-	-148	-0-	722	3			N	-0-			-0-
12	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-			-0-
01	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	3			N	-0-			-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-			-0-
*03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	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 #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 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
10	4464	X	4398	-0-	-66	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4038	-0-	-312	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4111	-0-	-384	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3971	-0-	-524	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
02	4118	X	3857	-0-	-261	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3766	-0-	-636	-0-	3766	3			N	-0-					-0-

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
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	5	1	1992	3	N	-0-					-0-
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	5	1	1928	3	N	-0-					-0-
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	5	1	1976	3	N	-0-					-0-
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	5	1	1969	3	N	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	4	1	1845	3	N	-0-					-0-
*03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	5	1	2011	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
10	6758	X	6323	-0-	-435	-0-	17	1	6306	3	N	-0-					-0-
11	6480	X	5984	-0-	-496	-0-	16	1	5968	3	N	-0-					-0-
12	6696	X	6211	-0-	-485	-0-	16	1	6195	3	N	-0-					-0-
01	6417	X	6164	-0-	-253	-0-	16	1	6148	3	N	-0-					-0-
02	5916	X	5736	-0-	-180	-0-	14	1	5722	3	N	-0-					-0-
03	6324	X	6014	-0-	-310	-0-	15	1	5999	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
10	5921	X	5681	-0-	-240	-0-	878	1	4803	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5671	-0-	-119	-0-	872	1	4799	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5753	-0-	-230	-0-	897	1	4856	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5640	-0-	-343	-0-	892	1	4748	2	N	-0-					-0-
02	5597	X	5216	-0-	-381	-0-	832	1	4384	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5499	-0-	-360	-0-	904	1	4595	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
10	11346	X	10850	-0-	-496	-0-	423	1	10427	2	N	-0-					-0-
11	10920	X	10458	-0-	-462	-0-	422	1	10036	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	10729	-0-	-555	-0-	424	1	10305	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	10654	-0-	-630	-0-	431	1	10223	2	N	-0-					-0-
02	10237	X	9940	-0-	-297	-0-	418	1	9522	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	10416	-0-	-434	-0-	424	1	9992	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
10	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	28	1	10308	3	Y	32	32	1			20
							35	9									
11	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	31	1	11101	3	Y	27	27	1			20
							30	9									
12	9393	X	9186	-0-	-207	-0-	23	1	9162	3	Y	1	1	1			20
							1	9									
01	9393	X	9002	-0-	-391	-0-	23	1	8920	3	Y	54	54	1			20
							59	9									
02	8787	X	7995	-0-	-792	-0-	19	1	7973	3	Y	3	3	1			20
							3	9									
03	9393	X	8661	-0-	-732	-0-	21	1	8585	3	Y	50	50	1			20
							55	9									

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 #: 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
10	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	208	1	5542	2	N	-0-			-0-
11	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	209	1	5512	2	N	-0-			-0-
12	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	184	1	4841	2	N	-0-			-0-
01	5735	X	5167	-0-	-568	-0-	188	1	4979	2	N	-0-			-0-
02	5539	X	4710	-0-	-829	-0-	171	1	4539	2	N	-0-			-0-
03	5921	X	4928	-0-	-993	-0-	197	1	4731	2	N	-0-			-0-

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
10	9951	X	9581	-0-	-370	-0-	347	1	9234	2	N	-0-			-0-
11	9510	X	9276	-0-	-234	-0-	339	1	8937	2	N	-0-			-0-
12	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	355	1	9339	2	N	-0-			-0-
01	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	366	1	9705	2	N	-0-			-0-
02	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	336	1	8927	2	N	-0-			-0-
03	9703	X	9579	-0-	-124	-0-	191	1	9388	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 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
10	8060	X	7490	-0-	-570	-0-	271	1	7219	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	7061	-0-	-439	-0-	258	1	6803	2	N	-0-			-0-
12	7750	X	7413	-0-	-337	-0-	271	1	7142	2	N	-0-			-0-
01	7502	X	7069	-0-	-433	-0-	257	1	6812	2	N	-0-			-0-
02	7018	X	6494	-0-	-524	-0-	236	1	6258	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	6904	-0-	-598	-0-	275	1	6629	2	N	-0-			-0-

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10695	X	9821	-0-	-874	-0-	26	1	9795	3	Y	-0-			-0-
11	10230	X	9469	-0-	-761	-0-	26	1	9443	3	Y	-0-			-0-
12	10075	X	9814	-0-	-261	-0-	25	1	9789	3	Y	-0-			-0-
01	10075	X	9754	-0-	-321	-0-	25	1	9729	3	Y	-0-			-0-
02	9425	X	9189	-0-	-236	-0-	22	1	9167	3	Y	-0-			-0-
03	9827	X	9785	-0-	-42	-0-	24	1	9761	3	Y	-0-			-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 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
10	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	731	1	6537	3	Y	-0-			-0-
11	6360	X	6187	-0-	-173	-0-	705	1	5482	3	Y	-0-			-0-
12	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	728	1	5834	3	Y	-0-			-0-
01	7285	X	6800	-0-	-485	-0-	728	1	6072	3	Y	-0-			-0-
02	6815	X	6642	-0-	-173	-0-	681	1	5961	3	Y	-0-			-0-
03	7254	X	6635	-0-	-619	-0-	728	1	5907	3	Y	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 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
10	1023	N	595	-0-	-428	-0-	595	3			N	-0-			-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			-0-
01	589	N	420	-0-	-169	-0-	420	3			N	-0-			-0-
02	638	N	517	-0-	-121	-0-	517	3			N	-0-			-0-
03	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	18	1	6557	3	N	-0-					-0-
11	6270	X	5997	-0-	-273	-0-	16	1	5981	3	N	-0-					-0-
12	6479	X	6233	-0-	-246	-0-	16	1	6217	3	N	-0-					-0-
01	6479	X	6160	-0-	-319	-0-	16	1	6144	3	N	-0-					-0-
02	6061	X	5486	-0-	-575	-0-	13	1	5473	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	5841	-0-	-638	-0-	14	1	5827	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
10	8804	X	665	-0-	-8139	-0-	2	1	663	3	N	-0-					-0-
11	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-					-0-
12	8804	X	6050	-0-	-2754	-0-	15	1	6035	3	N	-0-					-0-
01	8804	X	7839	-0-	-965	-0-	20	1	7819	3	N	-0-					-0-
02	7221	X	6797	-0-	-424	-0-	16	1	6781	3	N	-0-					-0-
*03	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	18	1	7062	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
10	5921	X	4371	-0-	-1550	-0-	12	1	4359	3	Y	-0-					-0-
11	5670	X	4588	-0-	-1082	-0-	13	1	4575	3	Y	-0-					-0-
12	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	12	1	4675	3	Y	-0-					-0-
01	4371	X	3547	-0-	-824	-0-	9	1	3538	3	Y	-0-					-0-
02	4089	X	3328	-0-	-761	-0-	8	1	3320	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3409	-0-	-962	-0-	8	1	3401	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
10	6417	X	6154	-0-	-263	-0-	223	1	5931	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6208	-0-	-272	-0-	227	1	5981	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6334	-0-	-362	-0-	232	1	6102	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	5462	-0-	-1234	-0-	199	1	5263	2	N	-0-					-0-
02	6003	X	5713	-0-	-290	-0-	208	1	5505	2	N	-0-					-0-
*03	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	260	1	6267	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
10	4216	X	2468	-0-	-1748	-0-	89	1	2379	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3211	-0-	-869	-0-	117	1	3094	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3784	-0-	-432	-0-	138	1	3646	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3752	-0-	-92	-0-	136	1	3616	2	N	-0-					-0-
02	3596	X	3540	-0-	-56	-0-	129	1	3411	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3450	-0-	-332	-0-	69	1	3381	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
10	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	19	1	7275	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	19	1	6900	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	18	1	7050	3	Y	-0-					-0-
01	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	24	1	9323	3	Y	-0-					-0-
02	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	22	1	9131	3	Y	-0-					-0-
*03	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	22	1	8959	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
10	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	15	1	5432	3	Y	-0-					9
11	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	16	1	5790	3	Y	-0-					9
12	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	13	1	5101	3	Y	8					17
							9	9									
01	5239	X	5173	-0-	-66	-0-	13	1	5141	3	Y	17	34	1			-0-
							19	9									
02	4901	X	4691	-0-	-210	-0-	11	1	4678	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5239	X	5141	-0-	-98	-0-	13	1	5128	3	Y	-0-					-0-

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
10	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	251	1	6691	2	N	-0-					-0-
11	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	247	1	6521	2	N	-0-					-0-
12	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	248	1	6537	2	N	-0-					-0-
01	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	251	1	6646	2	N	-0-					-0-
02	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	220	1	5835	2	N	-0-					-0-
*03	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	129	1	6344	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
10	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	294	1	7823	2	N	-0-					-0-
11	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	267	1	7040	2	N	-0-					-0-
12	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	236	1	6213	2	N	-0-					-0-
01	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	232	1	6144	2	N	-0-					-0-
02	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	234	1	6203	2	N	-0-					-0-
*03	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	118	1	5796	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
10	11222	X	7307	-0-	-3915	-0-	20	1	7287	3	N	-0-					-0-
11	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	20	1	7211	3	N	-0-					-0-
12	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	19	1	7553	3	N	-0-					-0-
01	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	19	1	7406	3	N	-0-					-0-
02	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	20	1	8189	3	N	-0-					-0-
*03	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	22	1	8682	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	2511	X	2381	-0-	-130	-0-	6	1	2362	3	Y	12	44	1			-0-
							13	9									
11	2430	X	2005	-0-	-425	-0-	6	1	1997	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2480	N	2345	-0-	-135	-0-	6	1	2339	3	Y	-0-					-0-
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	6	1	2419	3	Y	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	5	1	2212	3	Y	-0-					-0-
*03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	6	1	2314	3	Y	34	33	1			1
							37	9									

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	196	1	5220	2	N	-0-					-0-
11	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	163	1	4298	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4475	-0-	-82	-0-	164	1	4311	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4223	-0-	-334	-0-	154	1	4069	2	N	-0-					-0-
02	4263	X	3816	-0-	-447	-0-	139	1	3677	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4038	-0-	-519	-0-	161	1	3877	2	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	8	1	2855	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	2662	-0-	-218	-0-	7	1	2655	3	N	-0-					-0-
12	2914	N	2834	-0-	-80	-0-	7	1	2827	3	N	-0-					-0-
01	2852	N	2751	-0-	-101	-0-	7	1	2744	3	N	-0-					-0-
02	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	6	1	2650	3	N	-0-					-0-
03	2821	N	2817	-0-	-4	-0-	7	1	2810	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

10	6882	X	6165	-0-	-717	-0-	16	1	6149	3	N	-0-					-0-
11	6510	X	5797	-0-	-713	-0-	16	1	5781	3	N	-0-					-0-
12	6448	X	5881	-0-	-567	-0-	15	1	5866	3	N	-0-					-0-
01	6200	X	5721	-0-	-479	-0-	15	1	5706	3	N	-0-					-0-
02	5771	X	5339	-0-	-432	-0-	13	1	5326	3	N	-0-					-0-
03	6169	X	5684	-0-	-485	-0-	14	1	5670	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

10	9393	X	8828	-0-	-565	-0-	320	1	8508	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	8665	-0-	-425	-0-	316	1	8349	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	8930	-0-	-370	-0-	327	1	8603	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	8986	-0-	-314	-0-	327	1	8659	2	N	-0-					-0-
02	8584	X	8388	-0-	-196	-0-	305	1	8083	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8557	-0-	-402	-0-	341	1	8216	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 #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 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
10	7037	X	6827	-0-	-210	-0-	18	1	6809	3	Y	-0-			-0-
11	6780	X	6460	-0-	-320	-0-	18	1	6442	3	Y	-0-			-0-
12	6975	X	6641	-0-	-334	-0-	17	1	6624	3	Y	-0-			-0-
01	6975	X	6740	-0-	-235	-0-	17	1	6723	3	Y	-0-			-0-
02	6525	X	6267	-0-	-258	-0-	15	1	6252	3	Y	-0-			-0-
03	6820	X	6644	-0-	-176	-0-	16	1	6628	3	Y	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 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
10	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	11227	3			N	-0-			-0-
11	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	3			N	-0-			-0-
12	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	11070	3			N	-0-			-0-
01	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10845	3			N	-0-			-0-
02	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	10846	3			N	-0-			-0-
*03	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	3			N	-0-			-0-

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
10	5177	X	4816	-0-	-361	-0-	4816	3			N	-0-			-0-
11	4950	X	4937	-0-	-13	-0-	4937	3			N	-0-			-0-
12	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-			-0-
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-			-0-
02	4785	X	4630	-0-	-155	-0-	4630	3			N	-0-			-0-
03	5363	X	4696	-0-	-667	-0-	4696	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 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
10	5022	X	4745	-0-	-277	-0-	4745	3			N	-0-			-0-
11	4860	X	4542	-0-	-318	-0-	4542	3			N	-0-			-0-
12	5022	X	4600	-0-	-422	-0-	4600	3			N	-0-			-0-
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			N	-0-			-0-
02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			N	-0-			-0-
03	4743	X	4556	-0-	-187	-0-	4556	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 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
10	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11717	3			N	-0-			-0-
11	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	3			N	-0-			-0-
12	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11484	3			N	-0-			-0-
01	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	10984	3			N	-0-			-0-
02	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	3			N	-0-			-0-
*03	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	3			N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 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
10	5456	X	5396	-0-	-60	-0-	195	1	5201	2	N	-0-			-0-
11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	197	1	5209	2	N	-0-			-0-
12	5518	X	5472	-0-	-46	-0-	200	1	5272	2	N	-0-			-0-
01	5518	X	5358	-0-	-160	-0-	195	1	5163	2	N	-0-			-0-
02	5220	X	4965	-0-	-255	-0-	180	1	4785	2	N	-0-			-0-
03	5580	X	5410	-0-	-170	-0-	216	1	5194	2	N	-0-			-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 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
10	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	22	1	8216	3	Y	-0-			-0-
11	8040	X	7838	-0-	-202	-0-	22	1	7816	3	Y	-0-			-0-
12	8308	X	8089	-0-	-219	-0-	20	1	8069	3	Y	-0-			-0-
01	8308	X	7492	-0-	-816	-0-	19	1	7473	3	Y	-0-			-0-
02	7714	X	2338	-0-	-5376	-0-	6	1	2332	3	Y	-0-			-0-
03	8246	X	2834	-0-	-5412	-0-	7	1	2827	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 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
10	5332	X	5031	-0-	-301	-0-	725	1	4306	3	N	-0-					-0-
11	5160	X	4528	-0-	-632	-0-	655	1	3873	3	N	-0-					-0-
12	5332	X	4557	-0-	-775	-0-	723	1	3834	3	N	-0-					-0-
01	5332	X	4619	-0-	-713	-0-	723	1	3896	3	N	-0-					-0-
02	4872	X	4246	-0-	-626	-0-	676	1	3570	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	4451	-0-	-571	-0-	722	1	3729	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 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
10	6324	X	6071	-0-	-253	-0-	16	1	6054	3	Y	1					10
							1	9									
11	6120	X	5820	-0-	-300	-0-	16	1	5804	3	Y	-0-					10
12	6324	X	5810	-0-	-514	-0-	15	1	5792	3	Y	3					13
							3	9									
01	6138	X	4773	-0-	-1365	-0-	12	1	4759	3	Y	2					15
							2	9									
*02	5684	X	3073	-0-	-2611	-0-	326	1	2747	3	Y	-0-					15
03	6076	X	2721	-0-	-3355	-0-	904	1	1817	3	Y	-0-					-0-

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
10	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	19	1	7052	3	N	-0-					-0-
11	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	18	1	6466	3	N	-0-					-0-
12	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	19	1	7561	3	N	-0-					-0-
01	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	17	1	6836	3	N	-0-					-0-
02	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	17	1	7032	3	N	-0-					-0-
*03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	12	1	4906	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
10	4123	X	3742	-0-	-381	-0-	10	1	3732	3	N	-0-					-0-
11	3990	X	3577	-0-	-413	-0-	10	1	3567	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	3955	-0-	-106	-0-	10	1	3945	3	N	-0-					-0-
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	11	1	4394	3	N	-0-					-0-
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	9	1	3873	3	N	-0-					-0-
*03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	11	1	4256	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
10	12400	X	11920	-0-	-480	-0-	32	1	11862	3	Y	24	71	1			19
							26	9									
11	11970	X	11497	-0-	-473	-0-	31	1	11420	3	Y	42	4	1			57
							46	9									
12	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	30	1	11898	3	Y	53	3	1			107
							58	9									
01	12183	X	11717	-0-	-466	-0-	30	1	11686	3	Y	1	103	1			5
							1	9									
02	11194	X	10923	-0-	-271	-0-	26	1	10897	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	11997	X	11739	-0-	-258	-0-	29	1	11594	3	Y	105	73	1			32
							116	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
10	2914	N	2523	-0-	-391	-0-	7	1	2516	3	N	-0-					-0-
11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	6	1	2309	3	N	-0-					-0-
12	2511	N	2231	-0-	-280	-0-	6	1	2225	3	N	-0-					-0-
01	2511	N	1935	-0-	-576	-0-	5	1	1930	3	N	-0-					-0-
02	2233	N	1721	-0-	-512	-0-	4	1	1717	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	1572	-0-	-660	-0-	4	1	1568	3	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 #: 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
10	8246	X	8062	-0-	-184	-0-	292	1	7770	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7806	-0-	-174	-0-	285	1	7521	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	7959	-0-	-194	-0-	291	1	7668	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7923	-0-	-137	-0-	288	1	7635	2	N	-0-					-0-
02	7540	X	7324	-0-	-216	-0-	266	1	7058	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7679	-0-	-381	-0-	306	1	7373	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
10	5487	X	5041	-0-	-446	-0-	14	1	5027	3	N	-0-					-0-
11	5310	X	4907	-0-	-403	-0-	13	1	4894	3	N	-0-					-0-
12	5487	X	4821	-0-	-666	-0-	12	1	4809	3	N	-0-					-0-
01	5053	X	4916	-0-	-137	-0-	13	1	4903	3	N	-0-					-0-
02	4756	X	4652	-0-	-104	-0-	11	1	4641	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	4925	-0-	-159	-0-	12	1	4913	3	N	-0-					-0-

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
10	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	16	1	6223	3	N	-0-					-0-
11	6030	X	5990	-0-	-40	-0-	17	1	5973	3	N	-0-					-0-
12	6231	X	5896	-0-	-335	-0-	15	1	5881	3	N	-0-					-0-
01	6231	X	5976	-0-	-255	-0-	15	1	5961	3	N	-0-					-0-
02	5829	X	5583	-0-	-246	-0-	14	1	5569	3	N	-0-					-0-
03	6231	X	5727	-0-	-504	-0-	14	1	5713	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
10	11160	X	11124	-0-	-36	-0-	30	1	11094	3	Y	-0-					-0-
11	10800	X	10536	-0-	-264	-0-	29	1	10507	3	Y	-0-					-0-
12	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	28	1	10883	3	Y	-0-					-0-
01	11129	X	10849	-0-	-280	-0-	27	1	10822	3	Y	-0-					-0-
02	10411	X	9952	-0-	-459	-0-	24	1	9928	3	Y	-0-					-0-
03	11129	X	10723	-0-	-406	-0-	27	1	10696	3	Y	-0-					-0-

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
10	2604	X	2251	-0-	-353	-0-	88	1	2163	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2195	-0-	-295	-0-	89	1	2106	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2289	-0-	-253	-0-	91	1	2198	2	N	-0-					-0-
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	93	1	2218	2	N	-0-					-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	90	1	2040	2	N	-0-					-0-
*03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	100	1	2363	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
10	8401	X	8308	-0-	-93	-0-	629	1	7679	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	8083	-0-	-47	-0-	613	1	7470	2	N	-0-					-0-
12	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	638	1	7821	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	8252	-0-	-118	-0-	629	1	7623	2	N	-0-					-0-
02	7830	X	7680	-0-	-150	-0-	586	1	7094	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	8023	-0-	-440	-0-	644	1	7379	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
10	4960	X	4733	-0-	-227	-0-	13	1	4720	3	Y	-0-					-0-
11	4800	X	4517	-0-	-283	-0-	12	1	4505	3	Y	-0-					-0-
12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	12	1	4642	3	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4604	-0-	-263	-0-	12	1	4592	3	Y	-0-					-0-
02	4553	X	4224	-0-	-329	-0-	10	1	4214	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4268	-0-	-475	-0-	11	1	4257	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 "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
10	3596	X	2963	-0-	-633	-0-	8	1	2955	3	N	-0-			-0-
11	3480	X	3472	-0-	-8	-0-	10	1	3462	3	N	-0-			-0-
12	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	15	1	6108	3	N	-0-			-0-
01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	15	1	5924	3	N	-0-			-0-
02	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	13	1	5354	3	N	-0-			-0-
*03	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	16	1	6457	3	N	-0-			-0-

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
10	12307	X	11835	-0-	-472	-0-	429	1	11406	2	N	-0-			-0-
11	11910	X	11395	-0-	-515	-0-	416	1	10979	2	N	-0-			-0-
12	12307	X	10669	-0-	-1638	-0-	390	1	10279	2	N	-0-			-0-
01	12152	X	11590	-0-	-562	-0-	421	1	11169	2	N	-0-			-0-
02	11310	X	10791	-0-	-519	-0-	392	1	10399	2	N	-0-			-0-
03	11842	X	11500	-0-	-342	-0-	459	1	11041	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
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	281	1	3284	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	2834	-0-	-676	-0-	232	1	2602	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	3738	-0-	-385	-0-	280	1	3458	2	N	-0-			-0-
01	4123	X	3321	-0-	-802	-0-	275	1	3046	2	N	-0-			-0-
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	347	1	3625	2	N	-0-			-0-
*03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	382	1	3951	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
10	4433	X	4213	-0-	-220	-0-	351	1	3862	3	N	-0-			-0-
11	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	341	1	3980	3	N	-0-			-0-
12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	351	1	4037	3	N	-0-			-0-
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	351	1	3998	3	N	-0-			-0-
02	4176	X	3868	-0-	-308	-0-	328	1	3540	3	N	-0-			-0-
03	4464	X	4112	-0-	-352	-0-	350	1	3762	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
10	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	18	1	6731	3	N	-0-			-0-
11	6600	X	6283	-0-	-317	-0-	17	1	6266	3	N	-0-			-0-
12	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	19	1	7547	3	N	-0-			-0-
01	7254	X	7152	-0-	-102	-0-	18	1	7134	3	N	-0-			-0-
02	6786	X	6719	-0-	-67	-0-	16	1	6703	3	N	-0-			-0-
03	7564	X	7305	-0-	-259	-0-	18	1	7287	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
10	11222	X	10817	-0-	-405	-0-	392	1	10425	2	N	-0-			-0-
11	10860	X	10312	-0-	-548	-0-	377	1	9935	2	N	-0-			-0-
12	11160	X	10734	-0-	-426	-0-	393	1	10341	2	N	-0-			-0-
01	10943	X	10652	-0-	-291	-0-	387	1	10265	2	N	-0-			-0-
02	10121	X	9896	-0-	-225	-0-	359	1	9537	2	N	-0-			-0-
03	10819	X	10468	-0-	-351	-0-	418	1	10050	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

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
10	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	415	1	7311	2	N	-0-					-0-
11	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	372	1	6303	2	N	-0-					-0-
12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	399	1	6213	2	N	-0-					-0-
01	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	411	1	6319	2	N	-0-					-0-
02	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	416	1	7240	2	N	-0-					-0-
*03	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	439	1	8344	2	N	-0-					-0-

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
10	10075	X	9659	-0-	-416	-0-	26	1	9633	3	N	-0-					-0-
11	9600	X	9160	-0-	-440	-0-	25	1	9135	3	N	-0-					-0-
12	9920	X	9539	-0-	-381	-0-	24	1	9515	3	N	-0-					-0-
01	9734	X	9005	-0-	-729	-0-	23	1	8982	3	N	-0-					-0-
02	9077	X	8641	-0-	-436	-0-	21	1	8620	3	N	-0-					-0-
03	9672	X	9420	-0-	-252	-0-	23	1	9397	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 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
10	3844	X	1965	-0-	-1879	-0-	345	1	1620	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	2507	-0-	-433	-0-	336	1	2171	3	N	-0-					-0-
12	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	346	1	2029	3	N	-0-					-0-
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	350	1	3371	3	N	-0-					-0-
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	327	1	3473	3	N	-0-					-0-
*03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	349	1	3258	3	N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 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
10	4867	X	4374	-0-	-493	-0-	721	1	3619	3	N	31					107
							34	9									
11	4770	X	4258	-0-	-512	-0-	700	1	3525	3	N	30					137
							33	9									
12	5952	X	4260	-0-	-1692	-0-	717	1	3529	3	N	13					150
							14	9									
01	5952	X	4327	-0-	-1625	-0-	722	1	3553	3	N	47					197
							52	9									
02	5568	X	3577	-0-	-1991	-0-	671	1	2875	3	N	28	175	1			50
							31	9									
03	4402	X	4180	-0-	-222	-0-	722	1	3426	3	N	29					79
							32	9									

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 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
*07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	724	1	3796	3	Y	1					16
							1	9									
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	723	1	4059	3	Y	-0-	16	1			-0-
09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	699	1	3650	3	Y	-0-					-0-
10	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	722	1	3425	3	Y	-0-					-0-
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	699	1	3155	3	Y	-0-					-0-
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	721	1	3134	3	Y	-0-					-0-
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	722	1	3447	3	Y	-0-					-0-
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	673	1	3071	3	Y	-0-					-0-
*03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	722	1	3651	3	Y	16	15	1			1
							18	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 #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 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
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	900	1	251	3	Y	-0-					-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	872	1	529	3	Y	-0-					-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	901	1	793	3	Y	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	900	1	484	3	Y	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	842	1	547	3	Y	-0-					-0-
*03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	900	1	339	3	Y	-0-					-0-

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
10	3937	X	3682	-0-	-255	-0-	133	1	3549	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3074	-0-	-736	-0-	112	1	2962	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	2536	-0-	-1370	-0-	93	1	2443	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3155	-0-	-751	-0-	115	1	3040	2	N	-0-					-0-
02	3567	X	3020	-0-	-547	-0-	110	1	2910	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3210	-0-	-479	-0-	128	1	3082	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 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
10	5270	X	4926	-0-	-344	-0-	13	1	4913	3	N	-0-					-0-
11	5070	X	4612	-0-	-458	-0-	13	1	4599	3	N	-0-					-0-
12	5239	X	4716	-0-	-523	-0-	12	1	4704	3	N	-0-					-0-
01	5115	X	4676	-0-	-439	-0-	12	1	4664	3	N	-0-					-0-
02	4785	X	4292	-0-	-493	-0-	10	1	4282	3	N	-0-					-0-
03	4929	X	4612	-0-	-317	-0-	11	1	4601	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	2394	-0-	-148	-0-	6	1	2388	3	Y	-0-					-0-
11	2460	X	2270	-0-	-190	-0-	6	1	2264	3	Y	-0-					-0-
12	2449	X	2272	-0-	-177	-0-	6	1	2266	3	Y	-0-					-0-
01	2449	X	2198	-0-	-251	-0-	6	1	2192	3	Y	-0-					-0-
02	2291	X	1976	-0-	-315	-0-	5	1	1971	3	Y	-0-					-0-
*03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	6	1	2458	3	Y	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 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
10	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	4	1	1463	3	N	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	4	1	1325	3	N	-0-					-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	4	1	1374	3	N	-0-					-0-
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	3	1	1134	3	N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	3	1	1091	3	N	-0-					-0-
*03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	3	1	1302	3	N	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 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
10	4402	X	2299	-0-	-2103	-0-	6	1	2293	3	Y	-0-					-0-
11	4260	X	2461	-0-	-1799	-0-	7	1	2454	3	Y	-0-					-0-
12	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	7	1	2605	3	Y	-0-					-0-
01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	7	1	2686	3	Y	-0-					-0-
02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	6	1	2327	3	Y	-0-					-0-
*03	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	7	1	2742	3	Y	9					9
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 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
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	4	1	1663	3	N	-0-			-0-
11	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	5	1	1736	3	N	-0-			-0-
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	5	1	1843	3	N	-0-			-0-
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	5	1	1806	3	N	-0-			-0-
02	1682	N	1618	-0-	-64	-0-	4	1	1614	3	N	-0-			-0-
03	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	5	1	1809	3	N	-0-			-0-

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
10	15655	X	15457	-0-	-198	-0-	560	1	14897	2	N	-0-			-0-
11	15090	X	15082	-0-	-8	-0-	551	1	14531	2	N	-0-			-0-
12	15593	X	15482	-0-	-111	-0-	566	1	14916	2	N	-0-			-0-
01	15593	X	14958	-0-	-635	-0-	544	1	14414	2	N	-0-			-0-
02	14587	X	13717	-0-	-870	-0-	498	1	13219	2	N	-0-			-0-
03	15593	X	13857	-0-	-1736	-0-	553	1	13304	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
10	9982	X	9229	-0-	-753	-0-	334	1	8895	2	N	-0-			-0-
11	9660	X	9556	-0-	-104	-0-	349	1	9207	2	N	-0-			-0-
12	9982	X	9201	-0-	-781	-0-	337	1	8864	2	N	-0-			-0-
01	9982	X	9660	-0-	-322	-0-	351	1	9309	2	N	-0-			-0-
02	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	338	1	8959	2	N	-0-			-0-
03	9889	X	9158	-0-	-731	-0-	365	1	8793	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
10	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	421	1	11196	2	N	-0-			-0-
11	11550	X	11389	-0-	-161	-0-	416	1	10973	2	N	-0-			-0-
12	11935	X	10246	-0-	-1689	-0-	375	1	9871	2	N	-0-			-0-
01	11935	X	11451	-0-	-484	-0-	416	1	11035	2	N	-0-			-0-
02	11136	X	10646	-0-	-490	-0-	387	1	10259	2	N	-0-			-0-
03	11780	X	11448	-0-	-332	-0-	457	1	10991	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
10	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	215	1	5719	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	192	1	5058	2	N	-0-			-0-
12	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	203	1	5358	2	N	-0-			-0-
01	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	206	1	5468	2	N	-0-			-0-
02	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	186	1	4942	2	N	-0-			-0-
*03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	222	1	5351	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
10	4402	X	2940	-0-	-1462	-0-	8	1	2932	3	N	-0-			-0-
11	3420	X	2637	-0-	-783	-0-	7	1	2630	3	N	-0-			-0-
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	8	1	3028	3	N	-0-			-0-
01	2945	X	2848	-0-	-97	-0-	7	1	2841	3	N	-0-			-0-
02	2755	X	2545	-0-	-210	-0-	6	1	2539	3	N	-0-			-0-
03	3038	X	2567	-0-	-471	-0-	6	1	2561	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.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
10	7254	X	4712	-0-	-2542	-0-	353	1	4359	3	Y	-0-	48	1			-0-
11	6930	X	6556	-0-	-374	-0-	347	1	6207	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	357	1	6417	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
01	6510	X	6393	-0-	-117	-0-	356	1	5989	3	Y	44	3	1			41
							48	9									
02	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	334	1	6080	3	Y	8	49	1			-0-
							9	9									
*03	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	357	1	6398	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

10	992	N	805	-0-	-187	-0-	2	1	803	3	N	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	4	1	1298	3	N	-0-					-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	4	1	1418	3	N	-0-					-0-
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	3	1	1358	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	738	-0-	-306	-0-	2	1	736	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	827	-0-	-289	-0-	2	1	825	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

10	9920	X	9601	-0-	-319	-0-	348	1	9253	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	9211	-0-	-359	-0-	336	1	8875	2	N	-0-					-0-
12	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	393	1	10364	2	N	-0-					-0-
01	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	390	1	10332	2	N	-0-					-0-
02	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	358	1	9501	2	N	-0-					-0-
03	10757	X	10211	-0-	-546	-0-	407	1	9804	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

10	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	27	1	9953	3	N	-0-					-0-
11	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	29	1	10691	3	N	-0-					-0-
12	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	27	1	10847	3	N	-0-					-0-
01	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	27	1	10719	3	N	-0-					-0-
02	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	23	1	9705	3	N	-0-					-0-
*03	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	26	1	10404	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

10	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	13	1	4864	3	N	-0-					-0-
11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	13	1	4800	3	N	-0-					-0-
12	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	12	1	4856	3	N	-0-					-0-
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	12	1	4860	3	N	-0-					-0-
02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	12	1	4880	3	N	-0-					-0-
*03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	12	1	4897	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	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

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 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
10	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	299	1	7946	2	N	-0-			-0-
11	7800	X	7580	-0-	-220	-0-	277	1	7303	2	N	-0-			-0-
12	8060	X	6725	-0-	-1335	-0-	246	1	6479	2	N	-0-			-0-
01	8060	X	7038	-0-	-1022	-0-	256	1	6782	2	N	-0-			-0-
02	7540	X	7056	-0-	-484	-0-	256	1	6800	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	7578	-0-	-482	-0-	302	1	7276	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 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
10	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	398	1	10585	2	N	-0-			-0-
11	10650	X	10454	-0-	-196	-0-	382	1	10072	2	N	-0-			-0-
12	11005	X	10687	-0-	-318	-0-	391	1	10296	2	N	-0-			-0-
01	11005	X	10604	-0-	-401	-0-	386	1	10218	2	N	-0-			-0-
02	10295	X	9794	-0-	-501	-0-	356	1	9438	2	N	-0-			-0-
03	10974	X	10449	-0-	-525	-0-	417	1	10032	2	N	-0-			-0-

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
10	15314	X	15099	-0-	-215	-0-	547	1	14552	2	N	-0-			-0-
11	14820	X	14284	-0-	-536	-0-	522	1	13762	2	N	-0-			-0-
12	15283	X	14998	-0-	-285	-0-	549	1	14449	2	N	-0-			-0-
01	15283	X	14746	-0-	-537	-0-	536	1	14210	2	N	-0-			-0-
02	14297	X	13334	-0-	-963	-0-	484	1	12850	2	N	-0-			-0-
03	15097	X	14142	-0-	-955	-0-	564	1	13578	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
10	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	850	1	4905	3	N	-0-			-0-
11	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	768	1	4217	3	N	-0-			-0-
12	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	850	1	5162	3	N	-0-			-0-
01	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	851	1	5443	3	N	-0-			-0-
02	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	794	1	4661	3	N	-0-			-0-
*03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	850	1	5341	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
10	6045	X	5799	-0-	-246	-0-	16	1	5783	3	Y	-0-			20
11	5850	X	5583	-0-	-267	-0-	15	1	5568	3	Y	-0-			20
12	5828	X	5824	-0-	-4	-0-	15	1	5809	3	Y	-0-			20
01	5828	X	5624	-0-	-204	-0-	14	1	5590	3	Y	18			38
							20	9							
02	5423	X	5209	-0-	-214	-0-	13	1	5187	3	Y	8			46
							9	9							
03	5828	X	5597	-0-	-231	-0-	14	1	5583	3	Y	-0-			46

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
10	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	25	1	9353	3	N	-0-			-0-
11	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	31	1	11126	3	N	-0-			-0-
12	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	30	1	11897	3	N	-0-			-0-
01	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	27	1	10768	3	N	-0-			-0-
02	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	24	1	9831	3	N	-0-			-0-
*03	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	28	1	11227	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 - 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
10	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	24	1	8913	3	N	-0-			-0-
11	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	26	1	9316	3	N	-0-			-0-
12	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	23	1	9046	3	N	-0-			-0-
01	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	22	1	8598	3	N	-0-			-0-
02	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	18	1	7524	3	N	-0-			-0-
*03	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	18	1	7406	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
10	2635	N	1682	-0-	-953	-0-	5	1	1677	3	Y	-0-			-0-
11	2550	N	1836	-0-	-714	-0-	5	1	1831	3	Y	-0-			-0-
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	5	1	2142	3	Y	-0-			-0-
01	3100	N	3101	-0-	1	1	8	1	3093	3	Y	-0-			-0-
02	2900	N	3271	-0-	371	372	8	1	3263	3	Y	-0-			-0-
*03	3100	N	3492	-0-	392	764	9	1	3483	3	Y	-0-			-0-

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
10	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	324	1	8616	2	N	-0-			-0-
11	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	285	1	7512	2	N	-0-			-0-
12	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	322	1	8469	2	N	-0-			-0-
01	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	297	1	7882	2	N	-0-			-0-
02	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	288	1	7648	2	N	-0-			-0-
*03	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	167	1	8219	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
10	11222	X	10719	-0-	-503	-0-	388	1	10331	2	N	-0-			-0-
11	10800	X	10236	-0-	-564	-0-	374	1	9862	2	N	-0-			-0-
12	11129	X	10487	-0-	-642	-0-	384	1	10103	2	N	-0-			-0-
01	11005	X	10356	-0-	-649	-0-	377	1	9979	2	N	-0-			-0-
02	10208	X	9634	-0-	-574	-0-	350	1	9284	2	N	-0-			-0-
03	10726	X	10314	-0-	-412	-0-	206	1	10108	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
10	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	320	1	8510	2	N	-0-			-0-
11	8190	X	8115	-0-	-75	-0-	296	1	7819	2	N	-0-			-0-
12	8866	X	8726	-0-	-140	-0-	319	1	8407	2	N	-0-			-0-
01	8866	X	8113	-0-	-753	-0-	295	1	7818	2	N	-0-			-0-
02	8294	X	7680	-0-	-614	-0-	279	1	7401	2	N	-0-			-0-
03	8835	X	7712	-0-	-1123	-0-	308	1	7404	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-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
10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	15	1	5703	3	N	-0-			-0-
11	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	15	1	5605	3	N	-0-			-0-
12	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	14	1	5681	3	N	-0-			-0-
01	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	14	1	5589	3	N	-0-			-0-
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	13	1	5207	3	N	-0-			-0-
*03	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	14	1	5543	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 #: 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
10	5859	X	5321	-0-	-538	-0-	14	1	5307	3	N	-0-			-0-
11	5550	X	4981	-0-	-569	-0-	14	1	4967	3	N	-0-			-0-
12	5549	X	4431	-0-	-1118	-0-	11	1	4420	3	N	-0-			-0-
01	5487	X	5187	-0-	-300	-0-	13	1	5174	3	N	-0-			-0-
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	12	1	5099	3	N	-0-			-0-
*03	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	15	1	5971	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

10	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	19	1	7221	3	N	-0-			-0-
11	6780	X	6656	-0-	-124	-0-	18	1	6638	3	N	-0-			-0-
12	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	19	1	7600	3	N	-0-			-0-
01	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	18	1	7280	3	N	-0-			-0-
02	6786	X	6650	-0-	-136	-0-	16	1	6634	3	N	-0-			-0-
03	7626	X	6863	-0-	-763	-0-	17	1	6846	3	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

10	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	330	1	8774	2	N	-0-			-0-
11	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	332	1	8764	2	N	-0-			-0-
12	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	334	1	8798	2	N	-0-			-0-
01	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	329	1	8728	2	N	-0-			-0-
02	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	304	1	8057	2	N	-0-			-0-
*03	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	353	1	8497	2	N	-0-			-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

10	5425	X	4592	-0-	-833	-0-	166	1	4426	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	4734	-0-	-516	-0-	173	1	4561	2	N	-0-			-0-
12	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	213	1	5612	2	N	-0-			-0-
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	198	1	5251	2	N	-0-			-0-
02	4727	X	3955	-0-	-772	-0-	144	1	3811	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	4223	-0-	-1202	-0-	168	1	4055	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

10	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	293	1	7796	2	N	-0-			-0-
11	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	261	1	6892	2	N	-0-			-0-
12	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	251	1	6598	2	N	-0-			-0-
01	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	266	1	7038	2	N	-0-			-0-
02	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	270	1	7171	2	N	-0-			-0-
*03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	269	1	6467	2	N	-0-			-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

10	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	301	1	8003	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	7510	-0-	-260	-0-	274	1	7236	2	N	-0-			-0-
12	8029	X	7402	-0-	-627	-0-	271	1	7131	2	N	-0-			-0-
01	8029	X	7638	-0-	-391	-0-	278	1	7360	2	N	-0-			-0-
02	7511	X	7003	-0-	-508	-0-	254	1	6749	2	N	-0-			-0-
03	8029	X	7016	-0-	-1013	-0-	280	1	6736	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 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
10	9300	X	9196	-0-	-104	-0-	25	1	9171	3	N	-0-					-0-
11	9000	X	8874	-0-	-126	-0-	24	1	8850	3	N	-0-					-0-
12	9393	X	9182	-0-	-211	-0-	23	1	9159	3	N	-0-					-0-
01	9393	X	9067	-0-	-326	-0-	23	1	9044	3	N	-0-					-0-
02	8787	X	8496	-0-	-291	-0-	20	1	8476	3	N	-0-					-0-
03	9207	X	8378	-0-	-829	-0-	21	1	8357	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 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
10	6882	X	6669	-0-	-213	-0-	241	1	6428	2	N	-0-					-0-
11	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	244	1	6437	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	6516	-0-	-397	-0-	238	1	6278	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6515	-0-	-398	-0-	237	1	6278	2	N	-0-					-0-
02	6467	X	6065	-0-	-402	-0-	220	1	5845	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6151	-0-	-762	-0-	245	1	5906	2	N	-0-					-0-

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
10	10075	X	9682	-0-	-393	-0-	26	1	9582	3	Y	67					109
							74	9									
11	9600	X	9310	-0-	-290	-0-	25	1	9238	3	Y	43					152
							47	9									
12	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	24	1	9581	3	Y	70	185	1			37
							77	9									
01	9672	X	9418	-0-	-254	-0-	24	1	9348	3	Y	42					79
							46	9									
02	9048	X	8801	-0-	-247	-0-	21	1	8729	3	Y	46					125
							51	9									
03	9672	X	9439	-0-	-233	-0-	23	1	9386	3	Y	27					152
							30	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
10	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	694	1	4512	3	Y	67					87
							74	9									
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	672	1	4457	3	Y	26	64	1			49
							29	9									
12	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	694	1	4913	3	Y	41					90
							45	9									
01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	695	1	5020	3	Y	37					127
							41	9									
02	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	649	1	4574	3	Y	42					169
							46	9									
*03	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	694	1	4945	3	Y	25	181	1			13
							28	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
10	5766	X	5589	-0-	-177	-0-	15	1	5535	3	Y	35	71	1			24
							39	9									
11	5550	X	5369	-0-	-181	-0-	15	1	5303	3	Y	46	4	1			66
							51	9									
12	5642	X	5581	-0-	-61	-0-	14	1	5533	3	Y	31	70	1			27
							34	9									
01	5580	X	5527	-0-	-53	-0-	14	1	5465	3	Y	44	6	1			65
							48	9									
02	5220	X	4623	-0-	-597	-0-	11	1	4589	3	Y	21	69	1			17
							23	9									
03	5580	X	5263	-0-	-317	-0-	13	1	5204	3	Y	42	3	1			56
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	587	1	6537	2	N	-0-					-0-
11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	527	1	5376	2	N	-0-					-0-
12	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	566	1	5930	2	N	-0-					-0-
01	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	567	1	5995	2	N	-0-					-0-
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	355	1	4634	2	N	-0-					-0-
*03	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	231	1	5555	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
10	7626	X	7442	-0-	-184	-0-	269	1	7173	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	7103	-0-	-67	-0-	259	1	6844	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	7329	-0-	-80	-0-	268	1	7061	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	7157	-0-	-283	-0-	260	1	6897	2	N	-0-					-0-
02	6960	X	6545	-0-	-415	-0-	238	1	6307	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	7007	-0-	-433	-0-	280	1	6727	2	N	-0-					-0-

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
10	5673	X	5405	-0-	-268	-0-	14	1	5391	3	Y	-0-					-0-
11	5400	X	5347	-0-	-53	-0-	15	1	5332	3	Y	-0-					-0-
12	5425	X	5411	-0-	-14	-0-	14	1	5397	3	Y	-0-					-0-
01	5394	X	5338	-0-	-56	-0-	14	1	5324	3	Y	-0-					-0-
02	5104	X	4873	-0-	-231	-0-	12	1	4861	3	Y	-0-					-0-
03	5456	X	5229	-0-	-227	-0-	13	1	5216	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
10	5363	X	4707	-0-	-656	-0-	12	1	4656	3	Y	35					101
							39	9									
11	5190	X	4603	-0-	-587	-0-	13	1	4557	3	Y	30	127	1			4
							33	9									
12	5363	X	4338	-0-	-1025	-0-	11	1	4285	3	Y	38					42
							42	9									
01	4960	X	4354	-0-	-606	-0-	11	1	4292	3	Y	46					88
							51	9									
02	4437	X	4010	-0-	-427	-0-	10	1	3953	3	Y	43					131
							47	9									
03	4743	X	4232	-0-	-511	-0-	10	1	4179	3	Y	39					170
							43	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
10	4557	X	4504	-0-	-53	-0-	12	1	4452	3	Y	36					194
							40	9									
11	4380	X	4337	-0-	-43	-0-	12	1	4268	3	Y	52	187	1			59
							57	9									
12	4526	X	4485	-0-	-41	-0-	11	1	4417	3	Y	52	70	1			41
							57	9									
01	4526	X	4469	-0-	-57	-0-	11	1	4385	3	Y	66	6	1			101
							73	9									
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	10	1	4190	3	Y	47	107	1			41
							52	9									
*03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	11	1	4478	3	Y	66	4	1			103
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	262	1	6982	2	N	-0-					-0-
11	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	232	1	6125	2	N	-0-					-0-
12	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	235	1	6198	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	248	1	6572	2	N	-0-					-0-
02	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	207	1	5503	2	N	-0-					-0-
*03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	210	1	5060	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
10	9362	X	8987	-0-	-375	-0-	325	1	8662	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	8543	-0-	-427	-0-	312	1	8231	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	8637	-0-	-570	-0-	316	1	8321	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	8535	-0-	-610	-0-	310	1	8225	2	N	-0-					-0-
02	8410	X	7854	-0-	-556	-0-	285	1	7569	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8473	-0-	-517	-0-	338	1	8135	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
10	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	23	1	8725	3	N	-0-					-0-
11	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	23	1	8315	3	N	-0-					-0-
12	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	20	1	7873	3	N	-0-					-0-
01	7967	X	7578	-0-	-389	-0-	19	1	7559	3	N	-0-					-0-
02	7453	X	7317	-0-	-136	-0-	18	1	7299	3	N	-0-					-0-
03	7967	X	7735	-0-	-232	-0-	19	1	7716	3	N	-0-					-0-

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
10	3689	X	3227	-0-	-462	-0-	9	1	3218	3	Y	-0-					2
11	3660	X	2974	-0-	-686	-0-	8	1	2966	3	Y	-0-					2
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	7	1	2779	3	Y	-0-					2
01	3503	X	3361	-0-	-142	-0-	8	1	3332	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	9	1	3739	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	10	1	4050	3	Y	-0-					2

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 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
10	17298	X	16549	-0-	-749	-0-	599	1	15950	2	N	-0-					-0-
11	16650	X	15865	-0-	-785	-0-	579	1	15286	2	N	-0-					-0-
12	16957	X	16111	-0-	-846	-0-	589	1	15522	2	N	-0-					-0-
01	16709	X	15747	-0-	-962	-0-	573	1	15174	2	N	-0-					-0-
02	15544	X	14490	-0-	-1054	-0-	526	1	13964	2	N	-0-					-0-
03	16554	X	15345	-0-	-1209	-0-	612	1	14733	2	N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1474	-0-	-121	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

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 #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 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
10	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	348	1	9254	2	N	-0-					-0-
11	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	347	1	9157	2	N	-0-					-0-
12	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	350	1	9220	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	9493	-0-	-117	-0-	345	1	9148	2	N	-0-					-0-
02	9193	X	8869	-0-	-324	-0-	322	1	8547	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	9327	-0-	-500	-0-	372	1	8955	2	N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 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
10	6076	X	5633	-0-	-443	-0-	15	1	5618	3	N	-0-					-0-
11	5790	X	5416	-0-	-374	-0-	15	1	5401	3	N	-0-					-0-
12	5983	X	5619	-0-	-364	-0-	14	1	5605	3	N	-0-					-0-
01	5642	X	5553	-0-	-89	-0-	14	1	5539	3	N	-0-					-0-
02	5278	X	5238	-0-	-40	-0-	13	1	5225	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	5539	-0-	-103	-0-	14	1	5525	3	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10757	X	10332	-0-	-425	-0-	374	1	9958	2	N	-0-					-0-
11	10050	X	9261	-0-	-789	-0-	338	1	8923	2	N	-0-					-0-
12	10323	X	9497	-0-	-826	-0-	347	1	9150	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	9481	-0-	-842	-0-	345	1	9136	2	N	-0-					-0-
02	9657	X	8801	-0-	-856	-0-	320	1	8481	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	9257	-0-	-1066	-0-	369	1	8888	2	N	-0-					-0-

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
10	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	216	1	5755	3	N	-0-					-0-
11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	176	1	4650	3	N	-0-					-0-
12	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	219	1	5776	3	N	-0-					-0-
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	196	1	5194	3	N	-0-					-0-
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	171	1	4531	3	N	-0-					-0-
*03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	209	1	5031	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
10	9455	X	9201	-0-	-254	-0-	333	1	8868	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	8907	-0-	-153	-0-	325	1	8582	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	9189	-0-	-173	-0-	336	1	8853	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	9046	-0-	-316	-0-	329	1	8717	2	N	-0-					-0-
02	8613	X	8386	-0-	-227	-0-	305	1	8081	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	8908	-0-	-299	-0-	355	1	8553	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
10	8277	X	7973	-0-	-304	-0-	289	1	7684	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7665	-0-	-285	-0-	280	1	7385	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	7786	-0-	-336	-0-	285	1	7501	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7780	-0-	-280	-0-	283	1	7497	2	N	-0-					-0-
02	7511	X	7409	-0-	-102	-0-	269	1	7140	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7835	-0-	-132	-0-	313	1	7522	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
10	1178	X	916	-0-	-262	-0-	2	1	914	3	N	-0-					-0-
11	1140	X	858	-0-	-282	-0-	2	1	856	3	N	-0-					-0-
12	930	N	868	-0-	-62	-0-	2	1	866	3	N	-0-					-0-
01	930	N	836	-0-	-94	-0-	2	1	834	3	N	-0-					-0-
02	841	N	594	-0-	-247	-0-	1	1	593	3	N	-0-					-0-
03	868	N	735	-0-	-133	-0-	2	1	733	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 #: 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
10	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	13	1	4694	3	N	-0-			-0-
11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	12	1	4232	3	N	-0-			-0-
12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	11	1	4516	3	N	-0-			-0-
01	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	12	1	4903	3	N	-0-			-0-
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	10	1	4262	3	N	-0-			-0-
*03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	11	1	4496	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
10	2945	N	2941	-0-	-4	-0-	8	1	2933	3	N	-0-			-0-
11	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	8	1	2816	3	N	-0-			-0-
12	2914	N	2852	-0-	-62	-0-	7	1	2845	3	N	-0-			-0-
01	2945	N	2790	-0-	-155	-0-	7	1	2783	3	N	-0-			-0-
02	2726	N	2577	-0-	-149	-0-	6	1	2571	3	N	-0-			-0-
03	2852	N	2825	-0-	-27	-0-	7	1	2818	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
10	7378	X	7047	-0-	-331	-0-	19	1	7028	3	N	-0-			-0-
11	7200	X	5629	-0-	-1571	-0-	15	1	5614	3	N	-0-			-0-
12	7440	X	5077	-0-	-2363	-0-	13	1	5064	3	N	-0-			-0-
01	7440	X	5857	-0-	-1583	-0-	15	1	5842	3	N	-0-			-0-
02	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	17	1	6950	3	N	-0-			-0-
*03	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	18	1	7146	3	N	-0-			-0-

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
10	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-			-0-
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-			-0-
12	3627	X	3549	-0-	-78	-0-	3549	3			N	-0-			-0-
01	3627	X	3278	-0-	-349	-0-	3278	3			N	-0-			-0-
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-			-0-
03	3627	X	3253	-0-	-374	-0-	3253	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
10	5518	X	5363	-0-	-155	-0-	5363	3			N	-0-			-0-
11	5400	X	5019	-0-	-381	-0-	5019	3			N	-0-			-0-
12	5580	X	5212	-0-	-368	-0-	5212	3			N	-0-			-0-
01	5580	X	5046	-0-	-534	-0-	5046	3			N	-0-			-0-
02	5046	X	4636	-0-	-410	-0-	4636	3			N	-0-			-0-
03	5363	X	4639	-0-	-724	-0-	4639	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
10	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	307	1	8182	2	N	-0-			-0-
11	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	309	1	8145	2	N	-0-			-0-
12	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	319	1	8411	2	N	-0-			-0-
01	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	323	1	8560	2	N	-0-			-0-
02	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	304	1	8073	2	N	-0-			-0-
*03	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	356	1	8572	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
10	9579	X	9359	-0-	-220	-0-	339	1	9020	2	N	-0-			-0-
11	9270	X	8958	-0-	-312	-0-	327	1	8631	2	N	-0-			-0-
12	9424	X	9234	-0-	-190	-0-	338	1	8896	2	N	-0-			-0-
01	9362	X	8938	-0-	-424	-0-	325	1	8613	2	N	-0-			-0-
02	8758	X	8382	-0-	-376	-0-	304	1	8078	2	N	-0-			-0-
03	9362	X	8993	-0-	-369	-0-	359	1	8634	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	696	1	5268	3	Y	-0-					7
11	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	674	1	5103	3	Y	-0-					7
12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	699	1	5103	3	Y	-0-					7
01	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	695	1	5035	3	Y	-0-					7
02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	649	1	4800	3	Y	-0-					7
*03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	695	1	5035	3	Y	-0-					7

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

10	8711	X	8110	-0-	-601	-0-	294	1	7816	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7690	-0-	-500	-0-	281	1	7409	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	7678	-0-	-661	-0-	281	1	7397	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	7849	-0-	-459	-0-	285	1	7564	2	N	-0-					-0-
02	7772	X	7351	-0-	-421	-0-	267	1	7084	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7934	-0-	-188	-0-	316	1	7618	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

10	10013	X	9137	-0-	-876	-0-	331	1	8806	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	9186	-0-	-354	-0-	335	1	8851	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	9450	-0-	-408	-0-	346	1	9104	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	9427	-0-	-431	-0-	343	1	9084	2	N	-0-					-0-
02	8874	X	8640	-0-	-234	-0-	314	1	8326	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	9173	-0-	-313	-0-	366	1	8807	2	N	-0-					-0-

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

10	7998	X	7668	-0-	-330	-0-	278	1	7390	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	7217	-0-	-463	-0-	264	1	6953	2	N	-0-					-0-
12	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	291	1	7657	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	7481	-0-	-362	-0-	272	1	7209	2	N	-0-					-0-
02	7163	X	6881	-0-	-282	-0-	250	1	6631	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7306	-0-	-630	-0-	291	1	7015	2	N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

10	6541	X	6213	-0-	-328	-0-	17	1	6196	3	N	-0-					-0-
11	6180	X	5987	-0-	-193	-0-	16	1	5971	3	N	-0-					-0-
12	6324	X	6202	-0-	-122	-0-	16	1	6186	3	N	-0-					-0-
01	6200	X	6183	-0-	-17	-0-	16	1	6167	3	N	-0-					-0-
02	5800	X	5738	-0-	-62	-0-	14	1	5724	3	N	-0-					-0-
*03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	17	1	6767	3	N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

10	9269	X	8254	-0-	-1015	-0-	22	1	8232	3	N	-0-					-0-
11	8100	X	8017	-0-	-83	-0-	22	1	7995	3	N	-0-					-0-
12	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	22	1	8719	3	N	-0-					-0-
01	8339	X	8066	-0-	-273	-0-	20	1	8046	3	N	-0-					-0-
02	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	21	1	8508	3	N	-0-					-0-
03	8742	X	8624	-0-	-118	-0-	21	1	8603	3	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

10	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	410	1	10926	2	N	-0-					-0-
11	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	397	1	10468	2	N	-0-					-0-
12	11222	X	10880	-0-	-342	-0-	398	1	10482	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	10723	-0-	-623	-0-	390	1	10333	2	N	-0-					-0-
02	10614	X	9979	-0-	-635	-0-	362	1	9617	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	10539	-0-	-807	-0-	420	1	10119	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 "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
10	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	27	1	10236	3	Y	-0-					11
11	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	23	1	8315	3	Y	-0-					11
12	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	18	1	6977	3	Y	-0-					11
01	10261	X	9358	-0-	-903	-0-	24	1	9334	3	Y	-0-					11
02	9599	X	8228	-0-	-1371	-0-	20	1	8208	3	Y	-0-					11
03	10261	X	7774	-0-	-2487	-0-	19	1	7755	3	Y	-0-					11

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

10	8122	X	7553	-0-	-569	-0-	20	1	7533	3	Y	-0-					-0-
11	7860	X	7044	-0-	-816	-0-	19	1	7025	3	Y	-0-					-0-
12	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	19	1	7671	3	Y	-0-					-0-
01	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	20	1	7685	3	Y	-0-					-0-
02	6583	X	6193	-0-	-390	-0-	15	1	6178	3	Y	-0-					-0-
03	7037	X	6300	-0-	-737	-0-	16	1	6284	3	Y	-0-					-0-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

10	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	36 14	1 9	10096	3	Y	13					60
11	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	37 36	1 9	10209	3	Y	33					93
12	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	35 14	1 9	10483	3	Y	13					106
01	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	35 29	1 9	10349	3	Y	26					132
02	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	32 22	1 9	9902	3	Y	20					152
03	10633	X	10377	-0-	-256	-0-	34 25	1 9	10318	3	Y	23					175

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

10	8029	X	7554	-0-	-475	-0-	20	1	7534	3	Y	-0-					-0-
11	7710	X	7185	-0-	-525	-0-	20	1	7165	3	Y	-0-					-0-
12	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	18	1	7204	3	Y	-0-					-0-
01	7595	X	6817	-0-	-778	-0-	17	1	6800	3	Y	-0-					-0-
02	7076	X	6423	-0-	-653	-0-	15	1	6408	3	Y	-0-					-0-
03	7564	X	7006	-0-	-558	-0-	17	1	6989	3	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

10	6882	X	6323	-0-	-559	-0-	17	1	6306	3	Y	-0-					-0-
11	6660	X	6210	-0-	-450	-0-	17	1	6193	3	Y	-0-					-0-
12	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	17	1	6569	3	Y	-0-					-0-
01	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	17	1	6614	3	Y	-0-					-0-
02	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	15	1	6161	3	Y	-0-					-0-
*03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	16	1	6386	3	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

10	3906	X	3892	-0-	-14	-0-	10	1	3882	3	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3681	-0-	-9	-0-	10	1	3671	3	Y	-0-					-0-
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	11	1	4181	3	Y	-0-					-0-
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	9	1	3686	3	Y	-0-					-0-
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	9	1	3665	3	Y	-0-					-0-
*03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	10	1	3827	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

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
10	3875	X	3407	-0-	-468	-0-	9	1	3383	3	Y	14	50	1			-0-
							15	9									
11	3750	X	3421	-0-	-329	-0-	9	1	3398	3	Y	13	3	1			10
							14	9									
12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	9	1	3523	3	Y	18	2	1			26
							20	9									
01	3627	X	3096	-0-	-531	-0-	8	1	3088	3	Y	-0-	25	1			1
02	3335	X	2846	-0-	-489	-0-	7	1	2839	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	3565	X	2938	-0-	-627	-0-	7	1	2896	3	Y	32	23	1			9
							35	9									

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

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
10	16895	X	16795	-0-	-100	-0-	608	1	16187	2	N	-0-					-0-
11	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	589	1	15541	2	N	-0-					-0-
12	16802	X	16637	-0-	-165	-0-	608	1	16029	2	N	-0-					-0-
01	16802	X	16617	-0-	-185	-0-	604	1	16013	2	N	-0-					-0-
02	15718	X	15598	-0-	-120	-0-	567	1	15031	2	N	-0-					-0-
03	16802	X	16372	-0-	-430	-0-	653	1	15719	2	N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

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
10	6696	X	4721	-0-	-1975	-0-	13	1	4708	3	N	-0-					-0-
11	6480	X	4548	-0-	-1932	-0-	13	1	4535	3	N	-0-					-0-
12	6696	X	3764	-0-	-2932	-0-	10	1	3754	3	N	-0-					-0-
01	6696	X	3426	-0-	-3270	-0-	124	1	3302	3	N	-0-					-0-
02	4814	X	4796	-0-	-18	-0-	851	1	3945	3	N	-0-					-0-
*03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	910	1	4485	3	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

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
10	4340	X	4311	-0-	-29	-0-	12	1	4299	3	N	-0-					-0-
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	11	1	4067	3	N	-0-					-0-
12	4185	X	3961	-0-	-224	-0-	10	1	3951	3	N	-0-					-0-
01	4309	X	4009	-0-	-300	-0-	10	1	3999	3	N	-0-					-0-
02	4031	X	3713	-0-	-318	-0-	9	1	3704	3	N	-0-					-0-
03	4309	X	3720	-0-	-589	-0-	9	1	3711	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

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
10	10788	X	9360	-0-	-1428	-0-	339	1	9021	2	N	-0-					-0-
11	10440	X	9037	-0-	-1403	-0-	330	1	8707	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	8995	-0-	-1049	-0-	329	1	8666	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	9026	-0-	-615	-0-	328	1	8698	2	N	-0-					-0-
02	8874	X	8486	-0-	-388	-0-	308	1	8178	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	9088	-0-	-274	-0-	363	1	8725	2	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

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
10	6603	X	5418	-0-	-1185	-0-	14	1	5404	3	N	-0-					-0-
11	6390	X	5536	-0-	-854	-0-	15	1	5521	3	N	-0-					-0-
12	6603	X	6481	-0-	-122	-0-	16	1	6465	3	N	-0-					-0-
01	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	16	1	6256	3	N	-0-					-0-
02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	14	1	5627	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	6234	-0-	-245	-0-	15	1	6219	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 #: 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
10	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4775	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4410	X	4107	-0-	-303	-0-	4107	3			Y	-0-					-0-
12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4102	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	4650	X	3930	-0-	-720	-0-	3928	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	4350	X	4110	-0-	-240	-0-	3968	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
03	4650	X	4123	-0-	-527	-0-	4117	3	6	9	Y	5	5	1			-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
10	10044	X	9871	-0-	-173	-0-	357	1	9514	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	9364	-0-	-236	-0-	342	1	9022	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	9474	-0-	-322	-0-	347	1	9127	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	9375	-0-	-483	-0-	341	1	9034	2	N	-0-					-0-
02	9222	X	8696	-0-	-526	-0-	316	1	8380	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	9233	-0-	-625	-0-	368	1	8865	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8649	X	7427	-0-	-1222	-0-	20	1	7407	3	N	-0-					-0-
11	8370	X	3326	-0-	-5044	-0-	9	1	3317	3	N	-0-					-0-
12	8649	X	5736	-0-	-2913	-0-	15	1	5721	3	N	-0-					-0-
01	8494	X	6829	-0-	-1665	-0-	17	1	6812	3	N	-0-					-0-
02	6960	X	6603	-0-	-357	-0-	16	1	6587	3	N	-0-					-0-
03	7440	X	7102	-0-	-338	-0-	18	1	7084	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
10	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	13	1	4808	3	N	-0-					-0-
11	3960	X	3679	-0-	-281	-0-	10	1	3669	3	N	-0-					-0-
12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	11	1	4297	3	N	-0-					-0-
01	4836	X	4335	-0-	-501	-0-	11	1	4324	3	N	-0-					-0-
02	4524	X	3599	-0-	-925	-0-	9	1	3590	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	4024	-0-	-812	-0-	10	1	4014	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	18	1	6654	3	Y	-0-					-0-
11	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	17	1	6177	3	Y	-0-					-0-
12	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	16	1	6372	3	Y	-0-					-0-
01	6665	X	6210	-0-	-455	-0-	16	1	6194	3	Y	-0-					-0-
02	6235	X	5692	-0-	-543	-0-	14	1	5678	3	Y	-0-					-0-
03	6665	X	6210	-0-	-455	-0-	15	1	6195	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 #: 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
10	4278	X	4193	-0-	-85	-0-	11	1	4175	3	Y	6					7
							7	9									
11	4140	X	4015	-0-	-125	-0-	11	1	3990	3	Y	13	19	1			1
							14	9									
12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	10	1	4136	3	Y	17					18
							19	9									
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	11	1	4126	3	Y	5	23	1			-0-
							6	9									
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	9	1	3877	3	Y	14	1	1			13
							15	9									
*03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	10	1	4177	3	Y	16					29
							18	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 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
10	4836	X	4380	-0-	-456	-0-	12	1	4365	3	Y	3					13
							3	9									
11	4680	X	4069	-0-	-611	-0-	11	1	4050	3	Y	7	19	1			1
							8	9									
12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	11	1	4361	3	Y	12					13
							13	9									
01	4371	X	4331	-0-	-40	-0-	11	1	4309	3	Y	10	19	1			4
							11	9									
02	4089	X	3838	-0-	-251	-0-	9	1	3820	3	Y	8	1	1			11
							9	9									
03	4371	X	4159	-0-	-212	-0-	10	1	4142	3	Y	6					17
							7	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5115	X	4976	-0-	-139	-0-	13	1	4951	3	Y	11					11
							12	9									
11	4860	X	4819	-0-	-41	-0-	13	1	4786	3	Y	18	29	1			-0-
							20	9									
12	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	12	1	4884	3	Y	14	1	1			13
							15	9									
01	4991	X	4973	-0-	-18	-0-	13	1	4956	3	Y	4	16	1			1
							4	9									
02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	11	1	4745	3	Y	10	1	1			10
							11	9									
03	4991	X	4981	-0-	-10	-0-	12	1	4946	3	Y	21					31
							23	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 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
10	9300	X	8878	-0-	-422	-0-	24	1	8830	3	Y	22	1	1			26
							24	9									
11	8970	X	8553	-0-	-417	-0-	23	1	8499	3	Y	28	54	1			-0-
							31	9									
12	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	22	1	8727	3	Y	31	1	1			30
							34	9									
01	8990	X	8662	-0-	-328	-0-	22	1	8610	3	Y	27	56	1			1
							30	9									
02	8323	X	8063	-0-	-260	-0-	19	1	8025	3	Y	17	3	1			15
							19	9									
03	8866	X	8610	-0-	-256	-0-	21	1	8555	3	Y	31					46
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 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
10	2418	N	2362	-0-	-56	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2308	-0-	-48	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	2200	-0-	-33	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2256	-0-	-100	-0-	2256	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 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
10	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	19	1	7023	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	6660	X	6010	-0-	-650	-0-	17	1	5993	3	Y	-0-					-0-
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	17	1	6752	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	7409	X	6381	-0-	-1028	-0-	16	1	6363	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	6931	X	5356	-0-	-1575	-0-	13	1	5303	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
03	7037	X	6748	-0-	-289	-0-	17	1	6730	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	1	1	267	3	Y	-0-					8
11	300	N	197	-0-	-103	-0-	1	1	196	3	Y	-0-					8
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	1	1	503	3	Y	-0-					8
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	2	1	602	3	Y	3					11
							3	9									
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	503	3	Y	3					14
							3	9									
*03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	1	1	523	3	Y	3					17
							3	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
10	9238	X	8653	-0-	-585	-0-	175	1	8478	3	Y	-0-					-0-
11	8880	X	8382	-0-	-498	-0-	190	1	8192	3	Y	-0-					-0-
12	8959	X	8666	-0-	-293	-0-	196	1	8470	3	Y	-0-					-0-
01	8959	X	8601	-0-	-358	-0-	128	1	8473	3	Y	-0-					-0-
02	8352	X	8055	-0-	-297	-0-	97	1	7958	3	Y	-0-					-0-
03	8680	X	8514	-0-	-166	-0-	131	1	8383	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
10	14725	X	14611	-0-	-114	-0-	39	1	14571	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	14250	X	13958	-0-	-292	-0-	38	1	13920	3	Y	-0-					2
12	14508	X	14059	-0-	-449	-0-	35	1	14024	3	Y	-0-					2
01	14508	X	13864	-0-	-644	-0-	35	1	13829	3	Y	-0-					2
02	13572	X	12915	-0-	-657	-0-	31	1	12884	3	Y	-0-					2
03	14508	X	13740	-0-	-768	-0-	34	1	13626	3	Y	73	73	1			2
							80	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
10	7967	X	6098	-0-	-1869	-0-	16	1	6082	3	N	-0-					-0-
11	7440	X	5989	-0-	-1451	-0-	16	1	5973	3	N	-0-					-0-
12	7595	X	5943	-0-	-1652	-0-	15	1	5928	3	N	-0-					-0-
01	7285	X	6460	-0-	-825	-0-	16	1	6444	3	N	-0-					-0-
02	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	15	1	6018	3	N	-0-					-0-
*03	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	17	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

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
10	8122	X	8093	-0-	-29	-0-	22	1	8071	3	Y	-0-					-0-
11	7620	X	7514	-0-	-106	-0-	21	1	7493	3	Y	-0-					-0-
12	7874	X	7722	-0-	-152	-0-	20	1	7702	3	Y	-0-					-0-
01	8091	X	7734	-0-	-357	-0-	20	1	7714	3	Y	-0-					-0-
02	7569	X	5479	-0-	-2090	-0-	245	1	5234	3	Y	-0-					-0-
03	8091	X	5664	-0-	-2427	-0-	237	1	5427	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
10	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	17	1	6430	3	N	-0-					-0-
11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	17	1	6175	3	N	-0-					-0-
12	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	16	1	6194	3	N	-0-					-0-
01	6138	X	6053	-0-	-85	-0-	15	1	6038	3	N	-0-					-0-
02	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	14	1	5728	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5090	-0-	-1048	-0-	13	1	5077	3	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3079	-0-	-393	-0-	8	1	3070	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3450	X	2176	-0-	-1274	-0-	6	1	2170	3	Y	-0-					-0-
12	954	X	954	-0-	-0-	-0-	2	1	927	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	3255	X	1412	-0-	-1843	-0-	4	1	1406	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	3045	X	2229	-0-	-816	-0-	5	1	2224	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2498	-0-	-571	-0-	6	1	2492	3	Y	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 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
10	5301	X	4958	-0-	-343	-0-	724	1	4220	3	Y	13					71
							14	9									
11	5130	X	4695	-0-	-435	-0-	701	1	3972	3	Y	20					91
							22	9									
12	5301	X	4862	-0-	-439	-0-	723	1	4121	3	Y	16	90	1			17
							18	9									
01	5115	X	4530	-0-	-585	-0-	723	1	3804	3	Y	3					20
							3	9									
*02	4698	X	4369	-0-	-329	-0-	676	1	3686	3	Y	6					26
							7	9									
03	4960	X	4500	-0-	-460	-0-	722	1	3774	3	Y	4					30
							4	9									

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 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
10	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	14	1	5118	3	Y	-0-					10
11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	13	1	4875	3	Y	-0-					10
12	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	13	1	5023	3	Y	-0-					10
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	12	1	4892	3	Y	-0-					10
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	11	1	4659	3	Y	-0-					10
*03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	13	1	5108	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 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
10	6944	X	6921	-0-	-23	-0-	251	1	6670	2	N	-0-			-0-
11	6690	X	6649	-0-	-41	-0-	243	1	6406	2	N	-0-			-0-
12	7192	X	6702	-0-	-490	-0-	245	1	6457	2	N	-0-			-0-
01	7192	X	6646	-0-	-546	-0-	242	1	6404	2	N	-0-			-0-
02	6728	X	6324	-0-	-404	-0-	230	1	6094	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	6662	-0-	-251	-0-	266	1	6396	2	N	-0-			-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 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
10	7130	X	6197	-0-	-933	-0-	224	1	5973	2	N	-0-			-0-
11	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	250	1	6606	2	N	-0-			-0-
12	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	263	1	6935	2	N	-0-			-0-
01	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	253	1	6698	2	N	-0-			-0-
02	6641	X	6372	-0-	-269	-0-	231	1	6141	2	N	-0-			-0-
03	7192	X	6803	-0-	-389	-0-	271	1	6532	2	N	-0-			-0-

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
10	2170	X	1474	-0-	-696	-0-	860	1	614	2	N	-0-			-0-
11	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	854	1	1219	2	N	-0-			-0-
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	885	1	1273	2	N	-0-			-0-
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	878	1	1096	2	N	-0-			-0-
02	2001	N	1720	-0-	-281	-0-	817	1	903	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	1825	-0-	-345	-0-	721	1	1104	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
10	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	453	1	12051	2	N	-0-			-0-
11	12060	X	11542	-0-	-518	-0-	421	1	11121	2	N	-0-			-0-
12	12462	X	11792	-0-	-670	-0-	431	1	11361	2	N	-0-			-0-
01	12493	X	10699	-0-	-1794	-0-	389	1	10310	2	N	-0-			-0-
02	11687	X	10925	-0-	-762	-0-	397	1	10528	2	N	-0-			-0-
03	12493	X	11547	-0-	-946	-0-	230	1	11317	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
10	15407	X	14767	-0-	-640	-0-	535	1	14232	2	N	-0-			-0-
11	14880	X	14595	-0-	-285	-0-	533	1	14062	2	N	-0-			-0-
12	15097	X	14983	-0-	-114	-0-	548	1	14435	2	N	-0-			-0-
01	15097	X	14911	-0-	-186	-0-	542	1	14369	2	N	-0-			-0-
02	14123	X	13961	-0-	-162	-0-	507	1	13454	2	N	-0-			-0-
*03	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	609	1	14653	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
10	12555	X	12207	-0-	-348	-0-	442	1	11765	2	N	-0-			-0-
11	12030	X	11663	-0-	-367	-0-	426	1	11237	2	N	-0-			-0-
12	12493	X	12030	-0-	-463	-0-	440	1	11590	2	N	-0-			-0-
01	12493	X	11830	-0-	-663	-0-	430	1	11400	2	N	-0-			-0-
02	11687	X	11266	-0-	-421	-0-	409	1	10857	2	N	-0-			-0-
03	12214	X	11039	-0-	-1175	-0-	220	1	10819	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	7502	X	7376	-0-	-126	-0-	20	1	7355	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	7350	X	4637	-0-	-2713	-0-	13	1	4624	3	Y	-0-					-0-
12	7595	X	4648	-0-	-2947	-0-	12	1	4636	3	Y	-0-					-0-
01	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	24	1	9323	3	Y	-0-					-0-
02	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	20	1	8241	3	Y	-0-					-0-
*03	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	22	1	8862	3	Y	-0-					-0-

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
10	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	906	1	1917	3	Y	-0-					-0-
11	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	877	1	1971	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3059	-0-	-475	-0-	906	1	2153	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3265	-0-	-269	-0-	907	1	2358	3	Y	-0-					-0-
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	849	1	2611	3	Y	-0-					-0-
*03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	907	1	2473	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

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
10	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	22	1	8333	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	22	1	7818	3	Y	-0-					-0-
12	8897	X	7915	-0-	-982	-0-	20	1	7895	3	Y	-0-					-0-
01	8897	X	7561	-0-	-1336	-0-	19	1	7542	3	Y	-0-					-0-
02	8323	X	6785	-0-	-1538	-0-	16	1	6769	3	Y	-0-					-0-
03	8370	X	6897	-0-	-1473	-0-	17	1	6870	3	Y	9	9	1			-0-
							10	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
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	13	1	4872	3	Y	-0-					-0-
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	14	1	5085	3	Y	-0-					-0-
12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	13	1	5152	3	Y	-0-					-0-
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	13	1	4955	3	Y	-0-					-0-
02	4640	X	4088	-0-	-552	-0-	10	1	4078	3	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4572	-0-	-388	-0-	11	1	4561	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	11129	X	10708	-0-	-421	-0-	29	1	10678	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	10560	X	10287	-0-	-273	-0-	28	1	10259	3	Y	-0-					-0-
12	10881	X	10513	-0-	-368	-0-	27	1	10484	3	Y	2					2
							2	9									
01	10788	X	10494	-0-	-294	-0-	27	1	10452	3	Y	14					16
							15	9									
02	10092	X	9896	-0-	-196	-0-	24	1	9860	3	Y	11					27
							12	9									
03	10695	X	9995	-0-	-700	-0-	25	1	9955	3	Y	14	41	1			-0-
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	7316	X	6835	-0-	-481	-0-	18	1	6816	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	6900	X	6772	-0-	-128	-0-	19	1	6753	3	Y	-0-					-0-
12	7006	X	6953	-0-	-53	-0-	18	1	6935	3	Y	-0-					-0-
01	6975	X	6836	-0-	-139	-0-	17	1	6819	3	Y	-0-					-0-
02	6554	X	6414	-0-	-140	-0-	15	1	6399	3	Y	-0-					-0-
03	7006	X	6685	-0-	-321	-0-	16	1	6606	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									

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
10	6510	X	5597	-0-	-913	-0-	355	1	5242	3	N	-0-					-0-
11	6210	X	5328	-0-	-882	-0-	344	1	4984	3	N	-0-					-0-
12	5983	X	5672	-0-	-311	-0-	354	1	5318	3	N	-0-					-0-
01	5983	X	5586	-0-	-397	-0-	354	1	5232	3	N	-0-					-0-
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	332	1	5284	3	N	-0-					-0-
*03	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	355	1	5723	3	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	7	1	2710	3	Y	-0-					-0-
11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	7	1	2543	3	Y	-0-					-0-
12	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	6	1	2407	3	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2369	-0-	-359	-0-	6	1	2363	3	Y	-0-					-0-
02	2552	X	2213	-0-	-339	-0-	5	1	2208	3	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2390	-0-	-338	-0-	6	1	2372	3	Y	11					11
							12	9									

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
10	7130	X	6924	-0-	-206	-0-	18	1	6862	3	Y	40	181	1			52
							44	9									
11	6960	X	6611	-0-	-349	-0-	18	1	6548	3	Y	41					93
							45	9									
12	7192	X	6894	-0-	-298	-0-	17	1	6859	3	Y	16	95	1			14
							18	9									
01	7192	X	6767	-0-	-425	-0-	17	1	6695	3	Y	50	8	1			56
							55	9									
02	6554	X	6237	-0-	-317	-0-	15	1	6187	3	Y	32	69	1			19
							35	9									
03	6913	X	6563	-0-	-350	-0-	16	1	6496	3	Y	46	3	1			62
							51	9									

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
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	20	1	7320	3	Y	-0-					-0-
11	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	19	1	6873	3	Y	-0-					-0-
12	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	18	1	7300	3	Y	-0-					-0-
01	7347	X	6837	-0-	-510	-0-	17	1	6820	3	Y	-0-					-0-
02	6873	X	6590	-0-	-283	-0-	16	1	6574	3	Y	-0-					-0-
03	7347	X	6870	-0-	-477	-0-	17	1	6853	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
10	7471	X	6685	-0-	-786	-0-	18	1	6667	3	Y	-0-					-0-
11	6630	X	6001	-0-	-629	-0-	16	1	5985	3	Y	-0-					-0-
12	6417	X	6000	-0-	-417	-0-	15	1	5985	3	Y	-0-					-0-
01	6417	X	5572	-0-	-845	-0-	14	1	5558	3	Y	-0-					-0-
02	6003	X	4817	-0-	-1186	-0-	12	1	4805	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	5378	-0-	-1039	-0-	13	1	5365	3	Y	-0-					-0-

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
10	3968	X	3639	-0-	-329	-0-	10	1	3629	3	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3294	-0-	-546	-0-	9	1	3285	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3502	-0-	-466	-0-	9	1	3493	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3574	-0-	-301	-0-	9	1	3565	3	Y	-0-					-0-
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	9	1	3676	3	Y	-0-					-0-
*03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	10	1	3850	3	Y	-0-					-0-

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
10	14477	X	13752	-0-	-725	-0-	498	1	13254	2	N	-0-					-0-
11	13680	X	13321	-0-	-359	-0-	486	1	12835	2	N	-0-					-0-
12	13733	X	13401	-0-	-332	-0-	490	1	12911	2	N	-0-					-0-
01	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	506	1	13408	2	N	-0-					-0-
02	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	468	1	12411	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	13610	-0-	-154	-0-	543	1	13067	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
10	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	25	1	7058	3	Y	108					108
							119	9									
11	7050	X	6735	-0-	-315	-0-	25	1	6710	3	Y	-0-	108	1			-0-
12	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	22	1	6504	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	7285	X	6177	-0-	-1108	-0-	21	1	6156	3	Y	-0-					-0-
02	6757	X	5806	-0-	-951	-0-	19	1	5787	3	Y	-0-					-0-
03	7192	X	6290	-0-	-902	-0-	21	1	6238	3	Y	28					28
							31	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
10	10106	X	10004	-0-	-102	-0-	27	1	9977	3	N	-0-					-0-
11	9810	X	9661	-0-	-149	-0-	27	1	9634	3	N	-0-					-0-
12	10230	X	10039	-0-	-191	-0-	25	1	10014	3	N	-0-					-0-
01	10230	X	10161	-0-	-69	-0-	26	1	10135	3	N	-0-					-0-
02	9570	X	9225	-0-	-345	-0-	22	1	9203	3	N	-0-					-0-
03	10044	X	9798	-0-	-246	-0-	24	1	9774	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 #: 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
10	7130	X	6518	-0-	-612	-0-	17	1	6501	3	N	-0-					-0-
11	6720	X	6216	-0-	-504	-0-	17	1	6199	3	N	-0-					-0-
12	6820	X	6595	-0-	-225	-0-	17	1	6578	3	N	-0-					-0-
01	6665	X	6632	-0-	-33	-0-	17	1	6615	3	N	-0-					-0-
02	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	15	1	6144	3	N	-0-					-0-
03	6603	X	6537	-0-	-66	-0-	16	1	6521	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
10	9269	X	9121	-0-	-148	-0-	24	1	9097	3	N	-0-					-0-
11	8970	X	8837	-0-	-133	-0-	24	1	8813	3	N	-0-					-0-
12	9176	X	9056	-0-	-120	-0-	23	1	9033	3	N	-0-					-0-
01	9176	X	8790	-0-	-386	-0-	22	1	8768	3	N	-0-					-0-
02	8555	X	8348	-0-	-207	-0-	20	1	8328	3	N	-0-					-0-
03	9145	X	8862	-0-	-283	-0-	22	1	8840	3	N	-0-					-0-

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
10	7223	X	6917	-0-	-306	-0-	18	1	6808	3	Y	83	114	1			31
							91	9									
11	6900	X	6603	-0-	-297	-0-	18	1	6488	3	Y	88	62	1			57
							97	9									
12	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	17	1	6667	3	Y	96	114	1			39
							106	9									
01	6944	X	6848	-0-	-96	-0-	17	1	6741	3	Y	82	90	1			31
							90	9									
02	6467	X	6265	-0-	-202	-0-	15	1	6144	3	Y	96					127
							106	9									
03	6913	X	6487	-0-	-426	-0-	16	1	6387	3	Y	76	137	1			66
							84	9									

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 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
10	6169	X	6113	-0-	-56	-0-	16	1	6097	3	Y	-0-					-0-
11	5970	X	5632	-0-	-338	-0-	15	1	5617	3	Y	-0-					-0-
12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	15	1	5771	3	Y	-0-					-0-
01	5983	X	5979	-0-	-4	-0-	15	1	5964	3	Y	-0-					-0-
02	5597	X	5545	-0-	-52	-0-	13	1	5532	3	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5654	-0-	-329	-0-	14	1	5640	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 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
10	9300	X	8205	-0-	-1095	-0-	22	1	8183	3	Y	-0-					-0-
11	8820	X	7898	-0-	-922	-0-	22	1	7876	3	Y	-0-					-0-
12	8525	X	7846	-0-	-679	-0-	20	1	7826	3	Y	-0-					-0-
01	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	22	1	8561	3	Y	-0-					-0-
02	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	19	1	8045	3	Y	-0-					-0-
*03	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	21	1	8611	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 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
10	7874	X	7601	-0-	-273	-0-	20	1	7581	3	N	-0-					-0-
11	7560	X	7291	-0-	-269	-0-	20	1	7271	3	N	-0-					-0-
12	7812	X	7389	-0-	-423	-0-	19	1	7370	3	N	-0-					-0-
01	7626	X	7281	-0-	-345	-0-	18	1	7263	3	N	-0-					-0-
02	7105	X	6481	-0-	-624	-0-	16	1	6465	3	N	-0-					-0-
03	7595	X	6417	-0-	-1178	-0-	16	1	6401	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-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 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
10	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	430	1	9960	3	N	-0-					-0-
11	10590	X	10326	-0-	-264	-0-	417	1	9909	3	N	-0-					-0-
12	10943	X	10669	-0-	-274	-0-	429	1	10240	3	N	-0-					-0-
01	10943	X	10150	-0-	-793	-0-	428	1	9722	3	N	-0-					-0-
02	9976	X	9542	-0-	-434	-0-	399	1	9143	3	N	-0-					-0-
03	10664	X	9969	-0-	-695	-0-	427	1	9542	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 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
10	12214	X	11818	-0-	-396	-0-	32	1	11786	3	N	-0-					-0-
11	11670	X	11244	-0-	-426	-0-	31	1	11213	3	N	-0-					-0-
12	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	29	1	11653	3	N	-0-					-0-
01	11811	X	11483	-0-	-328	-0-	29	1	11454	3	N	-0-					-0-
02	11049	X	10792	-0-	-257	-0-	26	1	10766	3	N	-0-					-0-
03	11811	X	11380	-0-	-431	-0-	28	1	11352	3	N	-0-					-0-

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
10	5890	X	4853	-0-	-1037	-0-	13	1	4829	3	Y	10					30
							11	9									
11	5700	X	4634	-0-	-1066	-0-	13	1	4614	3	Y	6					36
							7	9									
12	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	12	1	4762	3	Y	15					51
							17	9									
01	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	12	1	4552	3	Y	10					61
							11	9									
*02	4234	X	4139	-0-	-95	-0-	10	1	4118	3	Y	10					71
							11	9									
03	4526	X	4323	-0-	-203	-0-	11	1	4302	3	Y	9					80
							10	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
10	4495	X	4206	-0-	-289	-0-	11	1	4193	3	Y	2					121
							2	9									
11	4290	X	4006	-0-	-284	-0-	11	1	3995	3	Y	-0-					121
12	4402	X	4044	-0-	-358	-0-	10	1	4034	3	Y	-0-					121
01	4402	X	3848	-0-	-554	-0-	10	1	3838	3	Y	-0-					121
02	4118	X	3552	-0-	-566	-0-	9	1	3543	3	Y	-0-					121
03	4216	X	3718	-0-	-498	-0-	9	1	3709	3	Y	-0-					121

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
10	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	19	1	6963	3	N	-0-					-0-
11	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	19	1	7041	3	N	-0-					-0-
12	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	17	1	6565	3	N	-0-					-0-
01	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	15	1	5903	3	N	-0-					-0-
02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	13	1	5446	3	N	-0-					-0-
*03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	10	1	3973	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
10	14570	X	13114	-0-	-1456	-0-	373	1	12741	3	N	-0-					-0-
11	13860	X	12255	-0-	-1605	-0-	363	1	11892	3	N	-0-					-0-
12	13733	X	12752	-0-	-981	-0-	372	1	12380	3	N	-0-					-0-
01	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	375	1	13536	3	N	-0-					-0-
02	12615	X	11305	-0-	-1310	-0-	345	1	10960	3	N	-0-					-0-
03	13113	X	11203	-0-	-1910	-0-	364	1	10839	3	N	-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 #: 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
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	10	1	3796	3	Y	7	19	1			17
							8	9									
11	3840	X	3607	-0-	-233	-0-	10	1	3593	3	Y	4	1	1			20
							4	9									
12	3999	X	3874	-0-	-125	-0-	10	1	3856	3	Y	7					27
							8	9									
01	3999	X	3742	-0-	-257	-0-	9	1	3726	3	Y	6					33
							7	9									
*02	3741	X	3272	-0-	-469	-0-	8	1	3251	3	Y	12					45
							13	9									
03	3875	X	3522	-0-	-353	-0-	9	1	3513	3	Y	-0-	35	1			10

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

10	13361	X	11352	-0-	-2009	-0-	30	1	11322	3	N	-0-					-0-
11	11730	X	10682	-0-	-1048	-0-	29	1	10653	3	N	-0-					-0-
12	11749	X	4071	-0-	-7678	-0-	10	1	4061	3	N	-0-					-0-
01	11563	X	513	-0-	-11050	-0-	1	1	512	3	N	-0-					-0-
02	10730	X	10289	-0-	-441	-0-	25	1	10264	3	N	-0-					-0-
*03	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	31	1	12707	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	54	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	3	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					19
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			1

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

10	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	395	1	8659	3	N	-0-					-0-
11	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	384	1	8605	3	N	-0-					-0-
12	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	394	1	8818	3	N	-0-					-0-
01	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	9031	1	8627	3	N	-0-					-0-
02	8700	X	8397	-0-	-303	-0-	367	1	8030	3	N	-0-					-0-
*03	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	370	1	8969	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

10	8091	X	7735	-0-	-356	-0-	280	1	7455	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	7275	-0-	-555	-0-	266	1	7009	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7086	-0-	-850	-0-	259	1	6827	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7102	-0-	-648	-0-	258	1	6844	2	N	-0-					-0-
02	7250	X	6468	-0-	-782	-0-	235	1	6233	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6771	-0-	-979	-0-	270	1	6501	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

10	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	22	1	8389	3	N	-0-					-0-
11	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	22	1	7906	3	N	-0-					-0-
12	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	19	1	7360	3	N	-0-					-0-
01	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	20	1	7729	3	N	-0-					-0-
02	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	17	1	7173	3	N	-0-					-0-
*03	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	18	1	7276	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 "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
10	7006	X	6408	-0-	-598	-0-	17 52	1 9	6339	3	Y	47					73
11	6780	X	6571	-0-	-209	-0-	18 50	1 9	6503	3	Y	45	83	1			35
12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	17 53	1 9	6608	3	Y	48					83
01	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	17 54	1 9	6510	3	Y	49	71	1			61
02	6264	X	6162	-0-	-102	-0-	15 45	1 9	6102	3	Y	41	82	1			20
03	6696	X	6566	-0-	-130	-0-	16 47	1 9	6503	3	Y	43					63

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
10	7626	X	7226	-0-	-400	-0-	19 54	1 9	7153	3	Y	49					62
11	7380	X	6559	-0-	-821	-0-	18 48	1 9	6493	3	Y	44	79	1			27
12	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	17 74	1 9	6796	3	Y	67					94
01	7285	X	6903	-0-	-382	-0-	17 57	1 9	6829	3	Y	52	90	1			56
02	6757	X	6553	-0-	-204	-0-	16 61	1 9	6476	3	Y	55	94	1			17
03	7223	X	6844	-0-	-379	-0-	17 53	1 9	6774	3	Y	48					65

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 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
10	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	255	1	6797	2	N	-0-					-0-
11	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	254	1	6694	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	257	1	6780	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6946	-0-	-91	-0-	253	1	6693	2	N	-0-					-0-
02	6728	X	6431	-0-	-297	-0-	234	1	6197	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6442	-0-	-750	-0-	257	1	6185	2	N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 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
10	9641	X	8764	-0-	-877	-0-	23	1	8741	3	N	-0-					-0-
11	9120	X	8442	-0-	-678	-0-	23	1	8419	3	N	-0-					-0-
12	9362	X	8733	-0-	-629	-0-	22	1	8711	3	N	-0-					-0-
01	9362	X	8367	-0-	-995	-0-	21	1	8346	3	N	-0-					-0-
02	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	20	1	8469	3	N	-0-					-0-
*03	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	23	1	9402	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 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
10	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	657	1	13456	3	N	-0-					-0-
11	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	34	1	12337	3	N	-0-					-0-
12	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	32	1	12468	3	N	-0-					-0-
01	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	31	1	12116	3	N	-0-					-0-
02	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	28	1	11610	3	N	-0-					-0-
*03	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	30	1	12124	3	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 #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 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
10	10912	X	10658	-0-	-254	-0-	28	1	10630	3	Y	-0-					-0-
11	11070	X	9988	-0-	-1082	-0-	27	1	9961	3	Y	-0-					-0-
12	10354	X	10180	-0-	-174	-0-	26	1	10154	3	Y	-0-					-0-
01	10354	X	10044	-0-	-310	-0-	25	1	10019	3	Y	-0-					-0-
02	9686	X	9553	-0-	-133	-0-	23	1	9530	3	Y	-0-					-0-
03	10354	X	10001	-0-	-353	-0-	25	1	9976	3	Y	-0-					-0-

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
10	12648	X	12167	-0-	-481	-0-	32	1	12135	3	Y	-0-					3
11	12060	X	11737	-0-	-323	-0-	32	1	11705	3	Y	-0-					3
12	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	31	1	12085	3	Y	-0-					3
01	12183	X	12012	-0-	-171	-0-	30	1	11982	3	Y	-0-					3
02	11397	X	11146	-0-	-251	-0-	27	1	11119	3	Y	-0-					3
03	12152	X	11760	-0-	-392	-0-	29	1	11731	3	Y	-0-					3

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 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
10	11160	X	10023	-0-	-1137	-0-	367	1	9656	3	N	-0-					-0-
11	10800	X	7625	-0-	-3175	-0-	350	1	7275	3	N	-0-					-0-
12	11160	X	7690	-0-	-3470	-0-	360	1	7330	3	N	-0-					-0-
01	11160	X	7658	-0-	-3502	-0-	360	1	7298	3	N	-0-					-0-
02	9512	X	7278	-0-	-2234	-0-	336	1	6942	3	N	-0-					-0-
03	10013	X	6519	-0-	-3494	-0-	356	1	6163	3	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 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
10	3348	X	3052	-0-	-296	-0-	8	1	3044	3	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3037	-0-	-203	-0-	8	1	3029	3	Y	-0-					-0-
12	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	7	1	2856	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2816	-0-	-563	-0-	7	1	2809	3	Y	-0-					-0-
02	2929	X	2598	-0-	-331	-0-	6	1	2580	3	Y	11					11
							12	9									
03	3131	X	2470	-0-	-661	-0-	6	1	2430	3	Y	31	42	1			-0-
							34	9									

FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 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
10	8184	X	7954	-0-	-230	-0-	21	1	7933	3	Y	-0-					-0-
11	7770	X	7688	-0-	-82	-0-	21	1	7667	3	Y	-0-					-0-
12	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	20	1	7925	3	Y	-0-					-0-
01	7998	X	7879	-0-	-119	-0-	20	1	7859	3	Y	-0-					-0-
02	7453	X	7341	-0-	-112	-0-	18	1	7323	3	Y	-0-					-0-
03	7967	X	7765	-0-	-202	-0-	19	1	7746	3	Y	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 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
10	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	599	1	3846	3	Y	3					3
							3	9									
11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	581	1	4026	3	Y	14					17
							15	9									
12	4929	X	4421	-0-	-508	-0-	599	1	3802	3	Y	18	35	1			-0-
							20	9									
01	4929	X	4581	-0-	-348	-0-	599	1	3976	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
02	4611	X	4306	-0-	-305	-0-	560	1	3729	3	Y	15					17
							17	9									
03	4774	X	4439	-0-	-335	-0-	599	1	3831	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
DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 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
10	10974	X	10445	-0-	-529	-0-	28	1	10417	3	Y	-0-					-0-
11	10350	X	9902	-0-	-448	-0-	27	1	9875	3	Y	-0-					-0-
12	10478	X	10261	-0-	-217	-0-	26	1	10235	3	Y	-0-					-0-
01	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	27	1	10551	3	Y	-0-					-0-
02	9802	X	9520	-0-	-282	-0-	23	1	9497	3	Y	-0-					-0-
03	10447	X	9925	-0-	-522	-0-	25	1	9900	3	Y	-0-					-0-

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
10	9858	X	9416	-0-	-442	-0-	341	1	9075	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	9062	-0-	-478	-0-	331	1	8731	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	9347	-0-	-263	-0-	342	1	9005	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	8935	-0-	-613	-0-	325	1	8610	2	N	-0-					-0-
02	8874	X	8364	-0-	-510	-0-	304	1	8060	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	8874	-0-	-550	-0-	177	1	8697	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
10	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	386	1	10275	2	N	-0-					-0-
11	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	378	1	9967	2	N	-0-					-0-
12	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	389	1	10237	2	N	-0-					-0-
01	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	382	1	10123	2	N	-0-					-0-
02	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	354	1	9392	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	10316	-0-	-100	-0-	206	1	10110	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
10	11532	X	10745	-0-	-787	-0-	29	1	10673	3	N	39					140
							43	9									
11	10950	X	10345	-0-	-605	-0-	28	1	10211	3	N	96	189	1			47
							106	9									
12	11005	X	10611	-0-	-394	-0-	27	1	10565	3	N	17					64
							19	9									
01	11005	X	10838	-0-	-167	-0-	27	1	10789	3	N	20					84
							22	9									
02	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	25	1	10421	3	N	106					190
							117	9									
*03	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	27	1	11044	3	N	42	189	1			43
							46	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
10	3782	X	3762	-0-	-20	-0-	10	1	3751	3	Y	1					21
							1	9									
11	3660	X	3638	-0-	-22	-0-	10	1	3626	3	Y	2					23
							2	9									
12	3751	X	3710	-0-	-41	-0-	9	1	3695	3	Y	5					28
							6	9									
01	3751	X	3685	-0-	-66	-0-	9	1	3669	3	Y	6					34
							7	9									
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	8	1	3508	3	Y	1					35
							1	9									
03	3751	X	3643	-0-	-108	-0-	9	1	3634	3	Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	6386	X	6215	-0-	-171	-0-	17	1	6198	3	Y	-0-					-0-
11	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	17	1	6284	3	Y	-0-					-0-
12	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	16	1	6502	3	Y	-0-					-0-
01	6510	X	6373	-0-	-137	-0-	16	1	6357	3	Y	-0-					-0-
02	6090	X	5883	-0-	-207	-0-	14	1	5869	3	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6264	-0-	-246	-0-	16	1	6248	3	Y	-0-					-0-

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
10	8277	X	7615	-0-	-662	-0-	20	1	7587	3	Y	7					74
							8	9									
11	7770	X	7098	-0-	-672	-0-	19	1	7067	3	Y	11					85
							12	9									
12	7998	X	7902	-0-	-96	-0-	20	1	7863	3	Y	17					102
							19	9									
01	7967	X	7609	-0-	-358	-0-	19	1	7577	3	Y	12					114
							13	9									
02	7366	X	7107	-0-	-259	-0-	17	1	7079	3	Y	10					124
							11	9									
03	7905	X	7722	-0-	-183	-0-	19	1	7692	3	Y	10					134
							11	9									

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 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
10	6541	X	5871	-0-	-670	-0-	16	1	5855	3	Y	-0-					18
11	6150	X	5909	-0-	-241	-0-	16	1	5852	3	Y	37					55
							41	9									
12	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	15	1	6048	3	Y	7	62	1			-0-
							8	9									
01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	16	1	6181	3	Y	39	5	1			34
							43	9									
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	14	1	5614	3	Y	5	39	1			-0-
							6	9									
*03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	16	1	6267	3	Y	17	2	1			15
							19	9									

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 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
10	15655	X	14960	-0-	-695	-0-	881	1	14079	2	N	-0-					-0-
11	14460	X	14341	-0-	-119	-0-	863	1	13478	2	N	-0-					-0-
12	14942	X	14197	-0-	-745	-0-	833	1	13364	2	N	-0-					-0-
01	15190	X	14551	-0-	-639	-0-	879	1	13672	2	N	-0-					-0-
02	14007	X	13549	-0-	-458	-0-	863	1	12686	2	N	-0-					-0-
03	14973	X	14146	-0-	-827	-0-	877	1	13269	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
10	6944	X	5878	-0-	-1066	-0-	16	1	5862	3	Y	-0-					-0-
11	6510	X	6079	-0-	-431	-0-	17	1	6062	3	Y	-0-					-0-
12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	16	1	6151	3	Y	-0-					-0-
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	16	1	6317	3	Y	-0-					-0-
02	5771	X	5497	-0-	-274	-0-	13	1	5484	3	Y	-0-					-0-
03	6169	X	5807	-0-	-362	-0-	14	1	5793	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
10	4712	X	2576	-0-	-2136	-0-	1553	1	1023	3	Y	-0-					-0-
11	4560	X	2089	-0-	-2471	-0-	1502	1	587	3	Y	-0-					-0-
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	1555	1	2024	3	Y	20					20
							22	9									
01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	1555	1	1895	3	Y	10					30
							11	9									
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	1454	1	1557	3	Y	-0-					30
*03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	1556	1	2368	3	Y	6					36
							7	9									

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
10	10354	X	10174	-0-	-180	-0-	368	1	9806	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	9714	-0-	-186	-0-	355	1	9359	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	9912	-0-	-225	-0-	363	1	9549	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	10083	-0-	-85	-0-	367	1	9716	2	N	-0-					-0-
02	9512	X	6738	-0-	-2774	-0-	245	1	6493	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	8432	-0-	-1736	-0-	168	1	8264	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
10	9641	X	9185	-0-	-456	-0-	24	1	9050	3	Y	101	177	1			24
							111	9									
11	9210	X	8632	-0-	-578	-0-	24	1	8588	3	Y	18					42
							20	9									
12	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	22	1	8801	3	Y	41					83
							45	9									
01	9207	X	8704	-0-	-503	-0-	22	1	8639	3	Y	39					122
							43	9									
02	8613	X	8096	-0-	-517	-0-	19	1	8030	3	Y	43					165
							47	9									
03	9176	X	8607	-0-	-569	-0-	21	1	8505	3	Y	74	179	1			60
							81	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
10	12121	X	12018	-0-	-103	-0-	435	1	11583	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	11541	-0-	-189	-0-	421	1	11120	2	N	-0-					-0-
12	12121	X	11464	-0-	-657	-0-	419	1	11045	2	N	-0-					-0-
01	12090	X	11270	-0-	-820	-0-	410	1	10860	2	N	-0-					-0-
02	11310	X	10483	-0-	-827	-0-	381	1	10102	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	10976	-0-	-1052	-0-	438	1	10538	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
10	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	32	1	11886	3	N	78					162
							86	9									
11	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	30	1	10901	3	N	53	145	1			70
							58	9									
12	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	28	1	10918	3	N	60	65	1			65
							66	9									
01	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	27	1	10523	3	N	60	87	1			38
							66	9									
02	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	23	1	9498	3	N	60					98
							66	9									
*03	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	27	1	10969	3	N	60	103	1			55
							66	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

10	2635	N	2289	-0-	-346	-0-	841	1	1448	3	Y	-0-					-0-
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	814	1	1563	3	Y	-0-					-0-
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	841	1	1755	3	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1104	-0-	-1190	-0-	838	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	787	1	1516	3	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2455	-0-	-149	-0-	841	1	1614	3	Y	-0-					-0-

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	10	1	3827	3	Y	-0-					-0-
11	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	11	1	4135	3	Y	-0-					-0-
12	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	11	1	4426	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	11	1	4262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	10	1	3993	3	Y	-0-					-0-
*03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	10	1	4207	3	Y	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

10	2573	X	181	-0-	-2392	-0-	29	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	2490	X	271	-0-	-2219	-0-	1	1	270	3	Y	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	3	Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	164	-0-	-10	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

10	9796	X	9458	-0-	-338	-0-	342	1	9116	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	9116	-0-	-64	-0-	333	1	8783	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	9297	-0-	-220	-0-	340	1	8957	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	9194	-0-	-323	-0-	334	1	8860	2	N	-0-					-0-
02	8903	X	8520	-0-	-383	-0-	309	1	8211	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	9194	-0-	-261	-0-	183	1	9011	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
10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	384	1	4578	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4152	-0-	-168	-0-	370	1	3769	3	Y	12					12
							13	9									
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	383	1	4256	3	Y	18					30
							20	9									
01	4960	X	4935	-0-	-25	-0-	383	1	4519	3	Y	30					60
							33	9									
02	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	359	1	4410	3	Y	30					90
							33	9									
*03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	384	1	4897	3	Y	26					116
							29	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

10	10478	X	10075	-0-	-403	-0-	365	1	9710	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	9624	-0-	-516	-0-	351	1	9273	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	9970	-0-	-508	-0-	365	1	9605	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	9846	-0-	-415	-0-	358	1	9488	2	N	-0-					-0-
02	9541	X	9019	-0-	-522	-0-	328	1	8691	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	9480	-0-	-595	-0-	189	1	9291	2	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

10	8370	X	7726	-0-	-644	-0-	361	1	7365	3	N	-0-					-0-
11	8100	X	7526	-0-	-574	-0-	350	1	7176	3	N	-0-					-0-
12	8370	X	6650	-0-	-1720	-0-	357	1	6293	3	N	-0-					-0-
01	8277	X	6181	-0-	-2096	-0-	356	1	5825	3	N	-0-					-0-
02	7656	X	5425	-0-	-2231	-0-	331	1	5094	3	N	-0-					-0-
03	7781	X	4427	-0-	-3354	-0-	329	1	4098	3	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

10	4557	X	3298	-0-	-1259	-0-	9	1	3289	3	N	-0-					-0-
11	4410	X	3216	-0-	-1194	-0-	9	1	3207	3	N	-0-					-0-
12	4557	X	3085	-0-	-1472	-0-	8	1	3077	3	N	-0-					-0-
01	4557	X	3773	-0-	-784	-0-	10	1	3763	3	N	-0-					-0-
02	4263	X	3733	-0-	-530	-0-	9	1	3724	3	N	-0-					-0-
*03	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	10	1	3849	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

10	5642	X	5392	-0-	-250	-0-	195	1	5197	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	5211	-0-	-249	-0-	190	1	5021	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	5330	-0-	-64	-0-	195	1	5135	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5190	-0-	-204	-0-	189	1	5001	2	N	-0-					-0-
02	5046	X	4494	-0-	-552	-0-	163	1	4331	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5073	-0-	-321	-0-	101	1	4972	2	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

10	3224	X	897	-0-	-2327	-0-	2	1	895	3	N	-0-					-0-
11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	11	1	3924	3	N	-0-					-0-
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	10	1	3981	3	N	-0-					-0-
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	11	1	4158	3	N	-0-					-0-
02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	10	1	4178	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	3578	-0-	-328	-0-	9	1	3569	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
10	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	20	1	7581	3	N	-0-					-0-
11	7230	X	7215	-0-	-15	-0-	20	1	7195	3	N	-0-					-0-
12	7657	X	7369	-0-	-288	-0-	19	1	7350	3	N	-0-					-0-
01	7657	X	7354	-0-	-303	-0-	19	1	7335	3	N	-0-					-0-
02	7163	X	6815	-0-	-348	-0-	16	1	6799	3	N	-0-					-0-
03	7595	X	7047	-0-	-548	-0-	17	1	7030	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
10	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	14	1	5261	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	4998	-0-	-102	-0-	14	1	4984	3	N	-0-					-0-
12	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	14	1	5333	3	N	-0-					-0-
01	5301	X	5149	-0-	-152	-0-	13	1	5136	3	N	-0-					-0-
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	12	1	4952	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	5023	-0-	-278	-0-	12	1	5011	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
10	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	24	1	9092	3	N	-0-					-0-
11	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	25	1	9025	3	N	-0-					-0-
12	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	22	1	8860	3	N	-0-					-0-
01	9114	X	8852	-0-	-262	-0-	22	1	8830	3	N	-0-					-0-
02	8758	X	7619	-0-	-1139	-0-	18	1	7601	3	N	-0-					-0-
03	9362	X	7718	-0-	-1644	-0-	19	1	7699	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
10	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	38	1	14272	3	N	-0-					-0-
11	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	37	1	13614	3	N	-0-					-0-
12	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	36	1	14210	3	N	-0-					-0-
01	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	36	1	14229	3	N	-0-					-0-
02	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	32	1	13175	3	N	-0-					-0-
*03	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	34	1	13854	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
10	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	34	1	12636	3	N	-0-					-0-
11	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	36	1	12995	3	N	-0-					-0-
12	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	34	1	13350	3	N	-0-					-0-
01	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	36	1	14040	3	N	-0-					-0-
02	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	31	1	12815	3	N	-0-					-0-
*03	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	30	1	12193	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
10	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	25	1	9514	3	N	-0-					-0-
11	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	25	1	8998	3	N	-0-					-0-
12	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	25	1	9915	3	N	-0-					-0-
01	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	24	1	9456	3	N	-0-					-0-
02	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	22	1	9155	3	N	-0-					-0-
*03	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	23	1	9091	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
10	11346	X	10983	-0-	-363	-0-	398	1	10585	2	N	-0-					-0-
11	10980	X	10433	-0-	-547	-0-	381	1	10052	2	N	-0-					-0-
12	11222	X	10881	-0-	-341	-0-	398	1	10483	2	N	-0-					-0-
01	11036	X	10760	-0-	-276	-0-	391	1	10369	2	N	-0-					-0-
02	10266	X	9995	-0-	-271	-0-	363	1	9632	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	10624	-0-	-350	-0-	212	1	10412	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
10	8711	X	1944	-0-	-6767	-0-	1520	1	424	3	Y	-0-					52
11	8430	X	4513	-0-	-3917	-0-	1481	1	3032	3	Y	-0-					52
12	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	1545	1	7624	3	Y	66	100	1			18
							73	9									
01	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	1547	1	8407	3	Y	-0-					18
02	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	1444	1	7105	3	Y	-0-					18
*03	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	1541	1	6756	3	Y	-0-					18

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
10	3534	X	3529	-0-	-5	-0-	9	1	3498	3	N	20					134
							22	9									
11	3420	X	3398	-0-	-22	-0-	9	1	3320	3	N	63	177	1			20
							69	9									
12	3503	X	3432	-0-	-71	-0-	9	1	3420	3	N	3					23
							3	9									
01	3534	X	3019	-0-	-515	-0-	8	1	3004	3	N	6					29
							7	9									
02	3306	X	2967	-0-	-339	-0-	7	1	2942	3	N	16					45
							18	9									
03	3534	X	3282	-0-	-252	-0-	8	1	3251	3	N	21					66
							23	9									

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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	12431	X	11922	-0-	-509	-0-	32	1	11890	3	N	-0-					-0-
11	11760	X	11615	-0-	-145	-0-	32	1	11583	3	N	-0-					-0-
12	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	30	1	11939	3	N	-0-					-0-
01	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	31	1	12093	3	N	-0-					-0-
02	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	27	1	11371	3	N	-0-					-0-
*03	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	30	1	11969	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
10	10850	X	10212	-0-	-638	-0-	27	1	10185	3	N	-0-					-0-
11	10320	X	10008	-0-	-312	-0-	27	1	9981	3	N	-0-					-0-
12	10664	X	10213	-0-	-451	-0-	26	1	10187	3	N	-0-					-0-
01	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	28	1	11116	3	N	-0-					-0-
02	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	24	1	10065	3	N	-0-					-0-
*03	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	27	1	10778	3	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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

10	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	13	1	4693	3	N	-0-					-0-
11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	13	1	4709	3	N	-0-					-0-
12	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	13	1	5095	3	N	-0-					-0-
01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	13	1	5286	3	N	-0-					-0-
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	11	1	4584	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	4923	-0-	-192	-0-	12	1	4911	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

10	5084	X	4767	-0-	-317	-0-	13	1	4754	3	N	-0-					-0-
11	4920	X	4082	-0-	-838	-0-	11	1	4071	3	N	-0-					-0-
12	5084	X	3993	-0-	-1091	-0-	10	1	3983	3	N	-0-					-0-
01	5084	X	3353	-0-	-1731	-0-	9	1	3344	3	N	-0-					-0-
02	4669	X	3023	-0-	-1646	-0-	7	1	3016	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	3409	-0-	-1365	-0-	8	1	3401	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

10	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-					-0-
11	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					-0-
12	944	X	944	-0-	-0-	-0-	697	1	247	2	N	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	683	1	19	2	N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	657	1	275	2	N	-0-					-0-
*03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	11501	X	11178	-0-	-323	-0-	405	1	10773	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	10886	-0-	-4	-0-	397	1	10489	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	10846	-0-	-438	-0-	397	1	10449	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	11190	-0-	-94	-0-	407	1	10783	2	N	-0-					-0-
02	10556	X	10547	-0-	-9	-0-	383	1	10164	2	N	-0-					-0-
*03	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	228	1	11203	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
10	12741	X	12303	-0-	-438	-0-	33	1	12270	3	N	-0-					-0-
11	12750	X	11541	-0-	-1209	-0-	32	1	11509	3	N	-0-					-0-
12	13175	X	12360	-0-	-815	-0-	31	1	12329	3	N	-0-					-0-
01	13175	X	11770	-0-	-1405	-0-	30	1	11740	3	N	-0-					-0-
02	11803	X	10909	-0-	-894	-0-	26	1	10883	3	N	-0-					-0-
03	12369	X	11392	-0-	-977	-0-	28	1	11364	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
10	6634	X	6435	-0-	-199	-0-	17	1	6418	3	N	-0-					-0-
11	6420	X	6192	-0-	-228	-0-	17	1	6175	3	N	-0-					-0-
12	6417	X	6393	-0-	-24	-0-	16	1	6377	3	N	-0-					-0-
01	6448	X	5683	-0-	-765	-0-	14	1	5669	3	N	-0-					-0-
02	6032	X	5126	-0-	-906	-0-	12	1	5114	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5371	-0-	-1077	-0-	13	1	5358	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
10	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	718	1	1964	3	Y	-0-					-0-
11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	695	1	1765	3	Y	32					32
							35	9									
12	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	718	1	1851	3	Y	9	31	1			10
							10	9									
01	2697	X	2189	-0-	-508	-0-	717	1	1470	3	Y	2	2	1			10
							2	9									
02	2523	X	2436	-0-	-87	-0-	671	1	1765	3	Y	-0-					10
03	2697	X	2334	-0-	-363	-0-	717	1	1603	3	Y	13					23
							14	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
10	6634	X	5984	-0-	-650	-0-	16	1	5968	3	N	-0-					-0-
11	6420	X	5834	-0-	-586	-0-	16	1	5818	3	N	-0-					-0-
12	6634	X	5917	-0-	-717	-0-	15	1	5902	3	N	-0-					-0-
01	6293	X	5803	-0-	-490	-0-	15	1	5788	3	N	-0-					-0-
02	5626	X	5353	-0-	-273	-0-	13	1	5340	3	N	-0-					-0-
03	6014	X	5767	-0-	-247	-0-	14	1	5753	3	N	-0-					-0-

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
10	4247	X	4191	-0-	-56	-0-	11	1	4180	3	Y	-0-					-0-
11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	11	1	3969	3	Y	-0-					-0-
12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	12	1	4535	3	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	11	1	4484	3	Y	-0-					-0-
02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	11	1	4400	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
03	4557	X	4139	-0-	-418	-0-	10	1	4108	3	Y	19	2	1			17
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	13051	X	11863	-0-	-1188	-0-	32	1	11831	3	N	-0-					-0-
11	12630	X	10955	-0-	-1675	-0-	30	1	10925	3	N	-0-					-0-
12	12400	X	11555	-0-	-845	-0-	29	1	11526	3	N	-0-					-0-
01	12400	X	11696	-0-	-704	-0-	30	1	11666	3	N	-0-					-0-
02	11136	X	10432	-0-	-704	-0-	25	1	10407	3	N	-0-					-0-
03	11873	X	11419	-0-	-454	-0-	28	1	11391	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
10	5518	X	4938	-0-	-580	-0-	13	1	4925	3	N	-0-					-0-
11	5310	X	4024	-0-	-1286	-0-	11	1	4013	3	N	-0-					-0-
12	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	22	1	8520	3	N	-0-					-0-
01	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	27	1	10784	3	N	-0-					-0-
02	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	25	1	10275	3	N	-0-					-0-
*03	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	25	1	10166	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
10	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	985	1	10554	2	N	-0-					-0-
11	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	513	1	11538	2	N	-0-					-0-
12	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	447	1	11769	2	N	-0-					-0-
01	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	435	1	11542	2	N	-0-					-0-
02	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	402	1	10667	2	N	-0-					-0-
*03	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	230	1	11321	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
10	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	13	1	4678	3	Y	29	75	1			16
							32	9									
11	4500	X	4497	-0-	-3	-0-	12	1	4456	3	Y	26					42
							29	9									
12	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	12	1	4543	3	Y	50					92
							55	9									
01	4712	X	4594	-0-	-118	-0-	12	1	4539	3	Y	39	89	1			42
							43	9									
02	4408	X	4231	-0-	-177	-0-	10	1	4175	3	Y	42					84
							46	9									
03	4712	X	4370	-0-	-342	-0-	11	1	4322	3	Y	34	56	1			62
							37	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
10	12462	X	12228	-0-	-234	-0-	443	1	11785	2	N	-0-					-0-
11	12000	X	11774	-0-	-226	-0-	430	1	11344	2	N	-0-					-0-
12	12214	X	12000	-0-	-214	-0-	439	1	11561	2	N	-0-					-0-
01	12214	X	11906	-0-	-308	-0-	433	1	11473	2	N	-0-					-0-
02	11426	X	11055	-0-	-371	-0-	402	1	10653	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	11828	-0-	-386	-0-	472	1	11356	2	N	-0-					-0-

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
10	10540	X	10029	-0-	-511	-0-	363	1	9666	2	N	-0-					-0-
11	10530	X	8771	-0-	-1759	-0-	320	1	8451	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	8723	-0-	-2468	-0-	319	1	8404	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	8950	-0-	-2241	-0-	325	1	8625	2	N	-0-					-0-
02	10469	X	8193	-0-	-2276	-0-	298	1	7895	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	8394	-0-	-1650	-0-	167	1	8227	2	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 #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 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
10	4991	X	4937	-0-	-54	-0-	353	1	4572	3	Y	11					51
							12	9									
11	5160	X	5134	-0-	-26	-0-	343	1	4778	3	Y	12					63
							13	9									
12	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	353	1	4814	3	Y	51	90	1			24
							56	9									
01	5890	X	4259	-0-	-1631	-0-	351	1	3908	3	Y	-0-					24
*02	5510	X	4423	-0-	-1087	-0-	329	1	4093	3	Y	1					25
							1	9									
03	5301	X	4734	-0-	-567	-0-	352	1	4376	3	Y	5					30
							6	9									

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

10	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	33	1	12439	3	N	-0-					-0-
11	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	33	1	12017	3	N	-0-					-0-
12	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	31	1	12381	3	N	-0-					-0-
01	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	30	1	11803	3	N	-0-					-0-
02	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	26	1	10749	3	N	-0-					-0-
*03	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	27	1	11058	3	N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

10	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	910	1	2998	3	Y	-0-					-0-
11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	882	1	3311	3	Y	-0-					-0-
12	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	912	1	3978	3	Y	-0-					-0-
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	911	1	3508	3	Y	-0-					-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	852	1	3400	3	Y	-0-					-0-
*03	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	911	1	3650	3	Y	-0-					-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

10	11718	X	2061	-0-	-9657	-0-	418	1	1643	2	N	-0-					-0-
11	10620	X	8538	-0-	-2082	-0-	890	1	7648	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	9738	-0-	-1236	-0-	549	1	9189	2	N	-0-					-0-
01	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	400	1	10589	2	N	-0-					-0-
02	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	338	1	8981	2	N	-0-					-0-
*03	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	196	1	9618	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

10	12183	X	11005	-0-	-1178	-0-	398	1	10607	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	10678	-0-	-542	-0-	390	1	10288	2	N	-0-					-0-
12	11222	X	11011	-0-	-211	-0-	403	1	10608	2	N	-0-					-0-
01	11067	X	10822	-0-	-245	-0-	393	1	10429	2	N	-0-					-0-
02	10324	X	10032	-0-	-292	-0-	364	1	9668	2	N	-0-					-0-
03	11036	X	9898	-0-	-1138	-0-	395	1	9503	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 "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
10	10881	X	10674	-0-	-207	-0-	386	1	10288	2	N	-0-					-0-
11	10530	X	10334	-0-	-196	-0-	377	1	9957	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	10538	-0-	-95	-0-	385	1	10153	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	10402	-0-	-262	-0-	378	1	10024	2	N	-0-					-0-
02	9976	X	9678	-0-	-298	-0-	352	1	9326	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	10483	-0-	-181	-0-	418	1	10065	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
10	11036	X	9892	-0-	-1144	-0-	26 22	1 9	9844	3	Y	20					171
11	9750	X	9551	-0-	-199	-0-	26 11	1 9	9514	3	Y	10					181
12	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	26 18	1 9	10088	3	Y	16	180	1			17
01	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	26 11	1 9	10176	3	Y	10					27
*02	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	22 12	1 9	9065	3	Y	11					38
*03	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	24 10	1 9	9787	3	Y	9					47

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
10	4854	X	3970	-0-	-884	-0-	11 18	1 9	3941	3	Y	16					90
11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	10 51	1 9	3755	3	Y	46	133	1			3
12	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	10 48	1 9	3887	3	Y	44					47
01	3999	X	3913	-0-	-86	-0-	10 50	1 9	3853	3	Y	45					92
02	3741	X	3651	-0-	-90	-0-	9 47	1 9	3595	3	Y	43					135
03	3968	X	3940	-0-	-28	-0-	10 55	1 9	3875	3	Y	50	181	1			4

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
10	3255	X	3070	-0-	-185	-0-	8 32	1 9	3030	3	Y	29					69
11	3270	X	3010	-0-	-260	-0-	8 101	1 9	2901	3	Y	92	156	1			5
12	3317	X	3060	-0-	-257	-0-	8 31	1 9	3021	3	Y	28					33
01	3317	X	3053	-0-	-264	-0-	8 36	1 9	3009	3	Y	33					66
02	2929	X	2826	-0-	-103	-0-	7 33	1 9	2786	3	Y	30					96
03	3100	X	3003	-0-	-97	-0-	7 34	1 9	2962	3	Y	31					127

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
10	9052	X	7950	-0-	-1102	-0-	732	1	7218	3	N	-0-					-0-
11	8760	X	5976	-0-	-2784	-0-	659	1	5317	3	N	-0-					-0-
12	9052	X	6760	-0-	-2292	-0-	728	1	6032	3	N	-0-					-0-
01	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	732	1	7654	3	N	-0-					-0-
02	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	686	1	8031	3	N	-0-					-0-
*03	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	733	1	7881	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 #: 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
10	11253	X	11009	-0-	-244	-0-	29	1	10980	3	N	-0-					-0-
11	10620	X	10598	-0-	-22	-0-	29	1	10569	3	N	-0-					-0-
12	11129	X	10948	-0-	-181	-0-	28	1	10920	3	N	-0-					-0-
01	11129	X	11120	-0-	-9	-0-	28	1	11092	3	N	-0-					-0-
02	10411	X	10188	-0-	-223	-0-	25	1	10163	3	N	-0-					-0-
03	11005	X	10820	-0-	-185	-0-	27	1	10793	3	N	-0-					-0-

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

10	5208	X	4153	-0-	-1055	-0-	11	1	4116	3	Y	24					53
							26	9									
11	5040	X	3809	-0-	-1231	-0-	10	1	3769	3	Y	27	50	1			30
							30	9									
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	10	1	4048	3	Y	26					56
							29	9									
01	4061	X	3977	-0-	-84	-0-	10	1	3932	3	Y	32					88
							35	9									
02	3799	X	3584	-0-	-215	-0-	9	1	3567	3	Y	7					95
							8	9									
03	4061	X	3796	-0-	-265	-0-	9	1	3764	3	Y	21					116
							23	9									

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

10	3689	X	3485	-0-	-204	-0-	9	1	3453	3	Y	21					138
							23	9									
11	3570	X	3364	-0-	-206	-0-	9	1	3326	3	Y	26	164	1			-0-
							29	9									
12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	9	1	3531	3	Y	24					24
							26	9									
01	3565	X	3530	-0-	-35	-0-	9	1	3492	3	Y	26					50
							29	9									
02	3248	X	3225	-0-	-23	-0-	8	1	3189	3	Y	25					75
							28	9									
03	3565	X	3456	-0-	-109	-0-	9	1	3422	3	Y	23					98
							25	9									

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

10	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	29	1	10907	3	Y	98	184	1			156
							108	9									
11	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	28	1	10342	3	Y	99					255
							109	9									
12	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	27	1	10594	3	Y	106	186	1			175
							117	9									
01	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	26	1	10408	3	Y	106	177	1			104
							117	9									
02	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	24	1	9869	3	Y	90					194
							99	9									
*03	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	26	1	10600	3	Y	99	180	1			113
							109	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 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
10	9548	X	9110	-0-	-438	-0-	330	1	8780	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	9265	-0-	-95	-0-	338	1	8927	2	N	-0-					-0-
12	9672	X	9408	-0-	-264	-0-	344	1	9064	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	9360	-0-	-312	-0-	340	1	9020	2	N	-0-					-0-
02	9019	X	8720	-0-	-299	-0-	317	1	8403	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	9260	-0-	-319	-0-	185	1	9075	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 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
10	4309	X	4264	-0-	-45	-0-	11 28	1 9	4225	3	Y	25					51
11	4170	X	4146	-0-	-24	-0-	11 42	1 9	4093	3	Y	38					89
12	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	11 41	1 9	4294	3	Y	37					126
01	4185	X	4159	-0-	-26	-0-	10 40	1 9	4109	3	Y	36					162
02	3915	X	3856	-0-	-59	-0-	9 23	1 9	3824	3	Y	21	183	1			-0-
03	4185	X	4041	-0-	-144	-0-	10 1	1 9	4030	3	Y	1					1

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	436	1	11616	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	11652	-0-	-288	-0-	425	1	11227	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	11874	-0-	-464	-0-	434	1	11440	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	11583	-0-	-755	-0-	421	1	11162	2	N	-0-					-0-
02	11281	X	10977	-0-	-304	-0-	399	1	10578	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	11275	-0-	-784	-0-	225	1	11050	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 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
10	19189	X	18565	-0-	-624	-0-	50	1	18515	3	N	-0-					-0-
11	18420	X	17901	-0-	-519	-0-	49	1	17852	3	N	-0-					-0-
12	18817	X	18095	-0-	-722	-0-	46	1	18049	3	N	-0-					-0-
01	18693	X	17999	-0-	-694	-0-	46	1	17953	3	N	-0-					-0-
02	17400	X	17121	-0-	-279	-0-	41	1	17080	3	N	-0-					-0-
03	18569	X	18198	-0-	-371	-0-	45	1	18153	3	N	-0-					-0-

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
10	14043	X	13596	-0-	-447	-0-	36	1	13560	3	N	-0-					-0-
11	13590	X	13243	-0-	-347	-0-	36	1	13207	3	N	-0-					-0-
12	14043	X	13561	-0-	-482	-0-	34	1	13527	3	N	-0-					-0-
01	13795	X	13385	-0-	-410	-0-	34	1	13351	3	N	-0-					-0-
02	12789	X	12741	-0-	-48	-0-	31	1	12710	3	N	-0-					-0-
03	13671	X	13492	-0-	-179	-0-	33	1	13459	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
10	10230	X	8363	-0-	-1867	-0-	492	1	7871	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	8092	-0-	-1298	-0-	487	1	7605	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	8604	-0-	-727	-0-	505	1	8099	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	8606	-0-	-136	-0-	520	1	8086	2	N	-0-					-0-
02	7917	X	7285	-0-	-632	-0-	463	1	6822	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	8215	-0-	-403	-0-	509	1	7706	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	912	1	4754	3	N	-0-					-0-
11	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	882	1	4227	3	N	-0-					-0-
12	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	908	1	3488	3	N	-0-					-0-
01	3844	X	3838	-0-	-6	-0-	906	1	2932	3	N	-0-					-0-
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	848	1	2987	3	N	-0-					-0-
*03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	910	1	4238	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
10	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	27	1	9908	3	N	-0-					-0-
11	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	26	1	9583	3	N	-0-					-0-
12	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	25	1	9720	3	N	-0-					-0-
01	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	24	1	9594	3	N	-0-					-0-
02	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	21	1	8502	3	N	-0-					-0-
*03	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	22	1	8954	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
10	4185	X	3945	-0-	-240	-0-	11	1	3934	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3823	-0-	-197	-0-	11	1	3812	3	Y	-0-					-0-
12	4154	X	4033	-0-	-121	-0-	10	1	4023	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3916	-0-	-207	-0-	10	1	3906	3	Y	-0-					-0-
02	3683	X	3629	-0-	-54	-0-	9	1	3620	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3834	-0-	-196	-0-	10	1	3824	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
10	7285	X	6926	-0-	-359	-0-	251	1	6675	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6675	-0-	-75	-0-	244	1	6431	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6722	-0-	-160	-0-	246	1	6476	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6748	-0-	-165	-0-	245	1	6503	2	N	-0-					-0-
02	6467	X	5649	-0-	-818	-0-	205	1	5444	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6064	-0-	-849	-0-	121	1	5943	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
10	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	20	1	7573	3	Y	-0-					-0-
11	7620	X	7117	-0-	-503	-0-	20	1	7097	3	Y	-0-					-0-
12	7874	X	7683	-0-	-191	-0-	19	1	7664	3	Y	-0-					-0-
01	7874	X	7488	-0-	-386	-0-	19	1	7469	3	Y	-0-					-0-
02	7105	X	6899	-0-	-206	-0-	17	1	6882	3	Y	-0-					-0-
03	7688	X	7447	-0-	-241	-0-	18	1	7429	3	Y	-0-					-0-

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
10	3999	X	3989	-0-	-10	-0-	722	1	3256	3	N	10					88
							11	9									
11	3870	X	3675	-0-	-195	-0-	698	1	2967	3	N	9					97
							10	9									
12	3999	X	3918	-0-	-81	-0-	721	1	3185	3	N	11					108
							12	9									
01	3999	X	3579	-0-	-420	-0-	643	1	2924	3	N	11					119
							12	9									
02	3741	X	3523	-0-	-218	-0-	673	1	2833	3	N	15	85	1			49
							17	9									
03	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	715	1	3009	3	N	5					54
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	16 33	1 9	6045	3	N	30					74
11	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	16 54	1 9	5656	3	N	49	19	1			104
12	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	15 30	1 9	5786	3	Y	27	92	1			39
01	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	15 32	1 9	5742	3	Y	29	68	1			-0-
02	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	13 10	1 9	5371	3	Y	9	4	1			5
*03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	14 40	1 9	5658	3	Y	36					41

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

10	3069	X	2528	-0-	-541	-0-	7	1	2521	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	2698	-0-	-122	-0-	7	1	2691	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3118	-0-	18	18	8	1	3110	3	N	-0-					-0-
01	3030	N	3012	-0-	-18	-0-	8	1	3004	3	N	-0-					-0-
02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	6	1	2669	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	2744	-0-	-356	-0-	7	1	2737	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

10	10912	X	9903	-0-	-1009	-0-	359	1	9544	2	N	-0-					-0-
11	10230	X	9614	-0-	-616	-0-	351	1	9263	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	9768	-0-	-462	-0-	357	1	9411	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	9580	-0-	-526	-0-	348	1	9232	2	N	-0-					-0-
02	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	361	1	9574	2	N	-0-					-0-
*03	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	222	1	10919	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

10	7998	X	6479	-0-	-1519	-0-	17 1	1 9	6461	3	Y	1	1	1			-0-
11	7740	X	6399	-0-	-1341	-0-	17 57	1 9	6325	3	Y	52					52
12	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	15 52	1 9	5866	3	Y	47					99
01	7626	X	5990	-0-	-1636	-0-	15 21	1 9	5954	3	Y	19	88	1			30
02	7134	X	5936	-0-	-1198	-0-	14 31	1 9	5891	3	Y	28					58
03	6603	X	6288	-0-	-315	-0-	15 70	1 9	6203	3	Y	64					122

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

10	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	460	1	12236	2	N	-0-					-0-
11	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	450	1	11877	2	N	-0-					-0-
12	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	476	1	12529	2	N	-0-					-0-
01	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	468	1	12397	2	N	-0-					-0-
02	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	447	1	11855	2	N	-0-					-0-
*03	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	523	1	12577	2	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 #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

10	5549	X	4152	-0-	-1397	-0-	11	1	4141	3	Y	-0-					-0-
11	5370	X	3710	-0-	-1660	-0-	10	1	3700	3	Y	-0-					-0-
12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	14	1	5334	3	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4493	-0-	-188	-0-	11	1	4482	3	Y	-0-					-0-
02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	12	1	4965	3	Y	-0-					-0-
*03	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	12	1	4794	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

10	5859	X	5449	-0-	-410	-0-	15	1	5434	3	Y	-0-					-0-
11	6210	X	5006	-0-	-1204	-0-	14	1	4992	3	Y	-0-					-0-
12	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	16	1	6236	3	Y	-0-					-0-
01	6200	X	5162	-0-	-1038	-0-	13	1	5149	3	Y	-0-					-0-
*02	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	14	1	5941	3	Y	-0-					-0-
03	6200	X	5254	-0-	-946	-0-	13	1	5241	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	10	1	3578	3	Y	-0-					13
11	3450	X	3144	-0-	-306	-0-	9	1	3135	3	Y	-0-					13
12	3565	X	3090	-0-	-475	-0-	8	1	3082	3	Y	-0-					13
01	3565	X	2945	-0-	-620	-0-	7	1	2938	3	Y	-0-					13
02	3335	X	2842	-0-	-493	-0-	7	1	2835	3	Y	-0-					13
03	3565	X	3067	-0-	-498	-0-	8	1	3059	3	Y	-0-					13

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

10	5952	X	5592	-0-	-360	-0-	15	1	5577	3	Y	-0-					-0-
11	5760	X	4044	-0-	-1716	-0-	11	1	4033	3	Y	-0-					-0-
12	884	X	884	-0-	-0-	-0-	354	1	530	3	Y	-0-					-0-
01	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	613	1	9559	3	Y	-0-					-0-
*02	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	568	1	7264	3	Y	-0-					-0-
*03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	608	1	7815	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

10	4898	X	4672	-0-	-226	-0-	12	1	4660	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4405	-0-	-305	-0-	12	1	4393	3	Y	-0-					-0-
12	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	14	1	5591	3	Y	-0-					-0-
01	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	13	1	5192	3	Y	-0-					-0-
*02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	11	1	4413	3	Y	-0-					-0-
*03	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	14	1	5817	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

10	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	6	1	2138	3	N	-0-					-0-
11	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	3	1	1052	3	N	-0-					-0-
12	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	7	1	2835	3	N	-0-					-0-
01	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	6	1	2281	3	N	-0-					-0-
02	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	4	1	1515	3	N	-0-					-0-
*03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	4	1	1634	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 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
10	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	18	1	6864	3	N	-0-					-0-
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	9	1	3380	3	N	-0-					-0-
12	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	20	1	8083	3	N	-0-					-0-
01	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	17	1	6788	3	N	-0-					-0-
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	15	1	6006	3	N	-0-					-0-
*03	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	18	1	7404	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
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	10	1	3736	3	Y	-0-					-0-
11	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	15	1	5520	3	Y	-0-					-0-
12	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	13	1	5171	3	Y	17					17
							19	9									
01	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	12	1	4561	3	Y	38					55
							42	9									
02	5365	X	4345	-0-	-1020	-0-	10	1	4333	3	Y	2	57	1			-0-
							2	9									
03	5735	X	4688	-0-	-1047	-0-	12	1	4674	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
10	9765	X	9433	-0-	-332	-0-	342	1	9091	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	8948	-0-	-292	-0-	327	1	8621	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	9467	-0-	-174	-0-	346	1	9121	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	9131	-0-	-510	-0-	332	1	8799	2	N	-0-					-0-
02	9019	X	8532	-0-	-487	-0-	310	1	8222	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	9078	-0-	-377	-0-	362	1	8716	2	N	-0-					-0-

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
10	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	311	1	8278	2	N	-0-					-0-
11	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	300	1	7927	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	8128	-0-	-397	-0-	297	1	7831	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	7986	-0-	-601	-0-	290	1	7696	2	N	-0-					-0-
02	8033	X	7494	-0-	-539	-0-	272	1	7222	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7969	-0-	-618	-0-	318	1	7651	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
10	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	290	1	7723	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	7233	-0-	-357	-0-	264	1	6969	2	N	-0-					-0-
12	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	298	1	7837	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	7803	-0-	-40	-0-	284	1	7519	2	N	-0-					-0-
02	7337	X	5488	-0-	-1849	-0-	199	1	5289	2	N	-0-					-0-
*03	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	329	1	7913	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
10	10912	X	10719	-0-	-193	-0-	29	1	10690	3	N	-0-					-0-
11	10560	X	8278	-0-	-2282	-0-	23	1	8255	3	N	-0-					-0-
12	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	28	1	11032	3	N	-0-					-0-
01	10726	X	10671	-0-	-55	-0-	27	1	10644	3	N	-0-					-0-
02	10034	X	9899	-0-	-135	-0-	24	1	9875	3	N	-0-					-0-
03	11067	X	9558	-0-	-1509	-0-	24	1	9534	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	4247	X	3993	-0-	-254	-0-	351	1	3625	3	Y	15					110
							17	9									
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	341	1	4127	3	Y	19	129	1			-0-
							21	9									
12	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	352	1	4353	3	Y	-0-					-0-
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	353	1	4582	3	Y	12					12
							13	9									
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	329	1	4206	3	Y	15					27
							17	9									
03	4712	X	4674	-0-	-38	-0-	352	1	4313	3	Y	8					35
							9	9									

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
10	7099	X	5869	-0-	-1230	-0-	727	1	5124	3	Y	16					94
							18	9									
11	6870	X	5137	-0-	-1733	-0-	702	1	4411	3	Y	22	54	1			62
							24	9									
12	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	731	1	7004	3	Y	21					83
							23	9									
01	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	732	1	7320	3	Y	29					112
							32	9									
02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	683	1	6687	3	Y	29					141
							32	9									
03	7719	X	7291	-0-	-428	-0-	729	1	6547	3	Y	14					155
							15	9									

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
10	8494	X	8352	-0-	-142	-0-	22	1	8330	3	Y	-0-					-0-
11	8220	X	7463	-0-	-757	-0-	20	1	7443	3	Y	-0-					-0-
12	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	23	1	9003	3	Y	-0-					-0-
01	8773	X	8128	-0-	-645	-0-	21	1	8107	3	Y	-0-					-0-
02	8207	X	7770	-0-	-437	-0-	19	1	7751	3	Y	-0-					-0-
03	8773	X	7556	-0-	-1217	-0-	19	1	7537	3	Y	-0-					-0-

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
10	9114	X	8957	-0-	-157	-0-	24	1	8885	3	Y	44	180	1			83
							48	9									
11	8820	X	8739	-0-	-81	-0-	24	1	8707	3	Y	7					90
							8	9									
12	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	23	1	8986	3	Y	54					144
							59	9									
01	9021	X	8718	-0-	-303	-0-	22	1	8626	3	Y	64					208
							70	9									
02	8439	X	8149	-0-	-290	-0-	19	1	8063	3	Y	61	186	1			83
							67	9									
03	9083	X	8610	-0-	-473	-0-	21	1	8533	3	Y	51					134
							56	9									

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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 #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 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
10	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	22	1	8221	3	Y	-0-					-0-
11	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	20	1	7296	3	Y	-0-					-0-
12	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	22	1	8696	3	Y	-0-					-0-
01	7130	X	6986	-0-	-144	-0-	18	1	6968	3	Y	-0-					-0-
02	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	16	1	6678	3	Y	-0-					-0-
*03	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	19	1	7682	3	Y	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 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
10	4898	X	4703	-0-	-195	-0-	184	1	4519	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4569	-0-	-171	-0-	179	1	4390	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4676	-0-	-67	-0-	183	1	4493	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4659	-0-	-84	-0-	184	1	4475	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	4317	-0-	-120	-0-	185	1	4132	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4545	-0-	-167	-0-	182	1	4363	2	N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 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
10	4371	X	4332	-0-	-39	-0-	352	1	3973	3	Y	6					111
							7	9									
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	341	1	3885	3	Y	5					116
							6	9									
12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	351	1	4014	3	Y	5					121
							6	9									
01	4247	X	4200	-0-	-47	-0-	351	1	3838	3	Y	10					131
							11	9									
*02	3973	X	3848	-0-	-125	-0-	327	1	3510	3	Y	10					141
							11	9									
03	4247	X	4046	-0-	-201	-0-	350	1	3685	3	Y	10					151
							11	9									

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 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
10	11501	X	10768	-0-	-733	-0-	29	1	10739	3	Y	-0-					-0-
11	10740	X	10321	-0-	-419	-0-	28	1	10293	3	Y	-0-					-0-
12	10881	X	10497	-0-	-384	-0-	26	1	10471	3	Y	-0-					-0-
01	10881	X	10390	-0-	-491	-0-	26	1	10314	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
02	10179	X	9605	-0-	-574	-0-	23	1	9580	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	10757	X	10046	-0-	-711	-0-	25	1	10021	3	Y	-0-					-0-

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
10	4433	X	4022	-0-	-411	-0-	14	1	4008	3	Y	-0-					8
11	4290	X	3414	-0-	-876	-0-	13	1	3401	3	Y	-0-					8
12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	13	1	3870	3	Y	71	79	1			-0-
							78	9									
01	4464	X	4036	-0-	-428	-0-	14	1	4022	3	Y	-0-					-0-
02	3915	X	3729	-0-	-186	-0-	12	1	3717	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3807	-0-	-223	-0-	13	1	3794	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 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
10	9920	X	8916	-0-	-1004	-0-	24	1	8892	3	Y	-0-					-0-
11	9750	X	8789	-0-	-961	-0-	24	1	8765	3	Y	-0-					-0-
12	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	23	1	9046	3	Y	-0-					-0-
01	9362	X	9037	-0-	-325	-0-	23	1	9014	3	Y	-0-					-0-
02	8758	X	8492	-0-	-266	-0-	20	1	8472	3	Y	-0-					-0-
*03	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	24	1	9542	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 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
10	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	21	1	7917	3	N	-0-					-0-
11	6930	X	5979	-0-	-951	-0-	16	1	5963	3	N	-0-					-0-
12	7161	X	6549	-0-	-612	-0-	17	1	6532	3	N	-0-					-0-
01	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	19	1	7358	3	N	-0-					-0-
02	6699	X	6409	-0-	-290	-0-	15	1	6394	3	N	-0-					-0-
03	7161	X	7017	-0-	-144	-0-	17	1	7000	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 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
10	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	574	1	15286	2	N	-0-					-0-
11	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	560	1	14773	2	N	-0-					-0-
12	15779	X	15487	-0-	-292	-0-	566	1	14921	2	N	-0-					-0-
01	15872	X	15463	-0-	-409	-0-	562	1	14901	2	N	-0-					-0-
02	14848	X	14447	-0-	-401	-0-	525	1	13922	2	N	-0-					-0-
03	15872	X	15438	-0-	-434	-0-	616	1	14822	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 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
10	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	974	1	6942	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	6974	-0-	-616	-0-	919	1	6055	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	7785	-0-	-244	-0-	972	1	6813	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7500	-0-	-529	-0-	960	1	6540	2	N	-0-					-0-
02	7511	X	6918	-0-	-593	-0-	894	1	6024	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7682	-0-	-223	-0-	852	1	6830	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 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
10	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	35	1	12900	3	Y	69					117
							76	9									
11	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	31	1	11324	3	Y	75					192
							83	9									
12	12028	X	10676	-0-	-1352	-0-	27	1	10577	3	Y	65	183	1			74
							72	9									
01	12524	X	10623	-0-	-1901	-0-	27	1	10522	3	Y	67					141
							74	9									
02	11716	X	9728	-0-	-1988	-0-	23	1	9632	3	Y	66					207
							73	9									
03	12524	X	10706	-0-	-1818	-0-	26	1	10610	3	Y	64	180	1			91
							70	9									

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
10	6386	X	5982	-0-	-404	-0-	21	1	5959	3	Y	2	2	1			98
							2	9									
11	6060	X	5799	-0-	-261	-0-	21	1	5778	3	Y	-0-					98
12	6138	X	5927	-0-	-211	-0-	20	1	5907	3	Y	-0-					98
01	6138	X	5927	-0-	-211	-0-	20	1	5907	3	Y	-0-					98
02	5742	X	5580	-0-	-162	-0-	18	1	5562	3	Y	-0-					98
03	5983	X	5979	-0-	-4	-0-	20	1	5929	3	Y	27	27	1			98
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	724	1	3951	3	Y	-0-					-0-
11	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	700	1	3799	3	Y	31					31
							34	9									
12	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	723	1	3761	3	Y	10	41	1			-0-
							11	9									
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	723	1	3779	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	676	1	3588	3	Y	-0-					-0-
*03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	723	1	3981	3	Y	16					16
							18	9									

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

10	2108	X	1893	-0-	-215	-0-	5	1	1888	3	Y	-0-					10
11	2160	X	1496	-0-	-664	-0-	4	1	1492	3	Y	-0-					10
12	2108	N	1394	-0-	-714	-0-	4	1	1390	3	Y	-0-					10
01	1891	N	1527	-0-	-364	-0-	4	1	1523	3	Y	-0-					10
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	3	1	1344	3	Y	144	144	1			10
							158	9									
*03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	4	1	1606	3	Y	-0-					10

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

10	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	36	1	13540	3	N	-0-					-0-
11	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	35	1	12663	3	N	-0-					-0-
12	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	33	1	13108	3	N	-0-					-0-
01	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	34	1	13457	3	N	-0-					-0-
02	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	30	1	12581	3	N	-0-					-0-
*03	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	32	1	12818	3	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	1			Y	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			Y	-0-					-0-
12	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	1			Y	-0-					-0-
*01	837	X	279	-0-	-558	-0-	279	1			Y	-0-					-0-
02	783	X	204	-0-	-579	-0-	204	1			Y	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	15					15

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

10	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	28	1	10423	3	N	-0-					-0-
11	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	24	1	8658	3	N	-0-					-0-
12	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	24	1	9307	3	N	-0-					-0-
01	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	26	1	10278	3	N	-0-					-0-
02	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	22	1	9257	3	N	-0-					-0-
*03	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	26	1	10378	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	10633	X	9408	-0-	-1225	-0-	25 47	1 9	9336	3	Y	43					199
11	10290	X	9179	-0-	-1111	-0-	25 59	1 9	9095	3	Y	54	181	1			72
12	9610	X	9329	-0-	-281	-0-	23 58	1 9	9248	3	Y	53					125
01	9517	X	8992	-0-	-525	-0-	23 58	1 9	8911	3	Y	53					178
02	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	21 62	1 9	8836	3	Y	56					234
03	9486	X	9343	-0-	-143	-0-	23 59	1 9	9261	3	Y	54	180	1			108

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
10	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	20	1	7453	3	Y	-0-					-0-
11	7350	X	6824	-0-	-526	-0-	19	1	6805	3	Y	-0-					-0-
12	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	20	1	8028	3	Y	-0-					-0-
01	6696	X	6567	-0-	-129	-0-	17	1	6550	3	Y	-0-					-0-
02	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	15	1	6330	3	Y	-0-					-0-
*03	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	17	1	6921	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
10	5518	X	3927	-0-	-1591	-0-	142	1	3785	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	4748	-0-	-262	-0-	173	1	4575	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4542	-0-	-170	-0-	166	1	4376	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4530	-0-	-182	-0-	165	1	4365	2	N	-0-					-0-
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	168	1	4469	2	N	-0-					-0-
*03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	211	1	5072	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
10	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	400	1	10635	2	N	-0-					-0-
11	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	365	1	9641	2	N	-0-					-0-
12	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	410	1	10809	2	N	-0-					-0-
01	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	407	1	10798	2	N	-0-					-0-
02	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	377	1	9993	2	N	-0-					-0-
*03	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	432	1	10403	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	345	1	9177	2	N	-0-					-0-
11	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	320	1	8441	2	N	-0-					-0-
12	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	345	1	9095	2	N	-0-					-0-
01	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	342	1	9054	2	N	-0-					-0-
02	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	319	1	8464	2	N	-0-					-0-
*03	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	366	1	8813	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.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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	9703	X	8679	-0-	-1024	-0-	23 1 46 9		8610	3	N	42					255
11	9300	X	8515	-0-	-785	-0-	23 1 61 9		8431	3	N	55					310
12	9455	X	9255	-0-	-200	-0-	23 1 61 9		9171	3	N	55	189	1			176
01	9424	X	9281	-0-	-143	-0-	23 1 62 9		9196	3	N	56					232
02	8787	X	8643	-0-	-144	-0-	21 1 65 9		8557	3	N	59					291
03	9269	X	9097	-0-	-172	-0-	22 1 61 9		9014	3	N	55	184	1			162

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
10	17763	X	15291	-0-	-2472	-0-	41 1 1 9		15249	3	Y	1	1	1			-0-
11	16920	X	14478	-0-	-2442	-0-	40 1		14438	3	Y	-0-					-0-
12	15531	X	14554	-0-	-977	-0-	37 1		14517	3	Y	-0-					-0-
01	15531	X	13986	-0-	-1545	-0-	35 1		13951	3	Y	-0-					-0-
02	14529	X	13321	-0-	-1208	-0-	32 1		13289	3	Y	-0-					-0-
03	15283	X	13945	-0-	-1338	-0-	34 1 26 9		13885	3	Y	24	24	1			-0-

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
10	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	31 1		11431	3	N	-0-					-0-
11	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	31 1		11170	3	N	-0-					-0-
12	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	30 1		11772	3	N	-0-					-0-
01	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	29 1		11555	3	N	-0-					-0-
02	10817	X	10600	-0-	-217	-0-	25 1 21 9		10554	3	N	19	19	0			-0-
03	11811	X	11566	-0-	-245	-0-	29 1 23 9		11514	3	N	21	21	0			-0-

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12462	X	11953	-0-	-509	-0-	433 1		11520	2	N	-0-					-0-
11	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	443 1		11678	2	N	-0-					-0-
12	12524	X	12273	-0-	-251	-0-	449 1		11824	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	11748	-0-	-776	-0-	427 1		11321	2	N	-0-					-0-
02	11716	X	11087	-0-	-629	-0-	403 1		10684	2	N	-0-					-0-
03	12524	X	11182	-0-	-1342	-0-	223 1		10959	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13175	X	11565	-0-	-1610	-0-	419	1	11146	2	N	-0-					-0-
11	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	457	1	12055	2	N	-0-					-0-
12	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	463	1	12207	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	12094	-0-	-244	-0-	440	1	11654	2	N	-0-					-0-
02	12093	X	11250	-0-	-843	-0-	409	1	10841	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	11542	-0-	-1385	-0-	230	1	11312	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 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
10	6696	X	6184	-0-	-512	-0-	224	1	5960	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5442	-0-	-828	-0-	199	1	5243	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	4329	-0-	-2088	-0-	158	1	4171	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5274	-0-	-1143	-0-	192	1	5082	2	N	-0-					-0-
02	5771	X	5077	-0-	-694	-0-	184	1	4893	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5153	-0-	-1016	-0-	103	1	5050	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 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
10	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	864	1	4631	3	Y	64					64
							70	9									
11	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	705	1	5419	3	Y	30	60	1			34
							33	9									
12	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	726	1	5167	3	Y	10	44	1			-0-
							11	9									
01	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	725	1	4632	3	Y	63	3	1			60
							69	9									
02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	679	1	4760	3	Y	9	69	1			-0-
							10	9									
*03	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	725	1	5006	3	Y	22	3	1			19
							24	9									

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 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
10	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	435	1	11579	2	N	-0-					-0-
11	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	419	1	11054	2	N	-0-					-0-
12	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	423	1	11153	2	N	-0-					-0-
01	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	418	1	11083	2	N	-0-					-0-
02	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	387	1	10275	2	N	-0-					-0-
*03	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	226	1	11098	2	N	-0-					-0-

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
10	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	534	1	14221	2	N	-0-					-0-
11	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	517	1	13634	2	N	-0-					-0-
12	14539	X	14469	-0-	-70	-0-	529	1	13940	2	N	-0-					-0-
01	14756	X	14156	-0-	-600	-0-	515	1	13641	2	N	-0-					-0-
02	13804	X	13011	-0-	-793	-0-	473	1	12538	2	N	-0-					-0-
03	14756	X	13722	-0-	-1034	-0-	547	1	13175	2	N	-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 #: 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
10	9083	X	8722	-0-	-361	-0-	23	1	8688	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
11	8700	X	8369	-0-	-331	-0-	23	1	8335	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
12	8990	X	8200	-0-	-790	-0-	21	1	8169	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
01	8990	X	8581	-0-	-409	-0-	22	1	8548	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
02	8149	X	7743	-0-	-406	-0-	19	1	7714	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
03	8711	X	8355	-0-	-356	-0-	21	1	8323	3	N	10	10	0			-0-
							11	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
10	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	16	1	5938	3	Y	-0-					23
11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	16	1	5862	3	Y	20					43
							22	9									
12	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	17	1	6555	3	Y	2	45	1			-0-
							2	9									
01	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	18	1	6996	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	16	1	6451	3	Y	-0-					-0-
*03	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	16	1	6643	3	Y	19					19
							21	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
10	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	19	1	7068	3	N	-0-					-0-
11	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	18	1	6698	3	N	-0-					-0-
12	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	17	1	6577	3	N	-0-					-0-
01	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	18	1	6904	3	N	-0-					-0-
02	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	14	1	5722	3	N	-0-					-0-
*03	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	15	1	6074	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
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	Y	1					8
							1	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					12
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1					13
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	4	1	1699	3	Y	13	24	1			2
							14	9									
*03	3100	N	3146	-0-	46	46	8	1	3137	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 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
10	8897	X	8531	-0-	-366	-0-	309	1	8222	2	N	-0-					-0-
11	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	317	1	8362	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	8595	-0-	-209	-0-	314	1	8281	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	8407	-0-	-366	-0-	306	1	8101	2	N	-0-					-0-
02	8381	X	7817	-0-	-564	-0-	284	1	7533	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8388	-0-	-571	-0-	335	1	8053	2	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

10	6944	X	6889	-0-	-55	-0-	18	1	6830	3	Y	37					74
							41	9									
11	6720	X	6360	-0-	-360	-0-	17	1	6312	3	Y	28					102
							31	9									
12	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	16	1	6419	3	Y	94	186	1			10
							103	9									
01	6882	X	6507	-0-	-375	-0-	16	1	6438	3	Y	48					58
							53	9									
02	6438	X	6318	-0-	-120	-0-	15	1	6269	3	Y	31					89
							34	9									
03	6882	X	6678	-0-	-204	-0-	16	1	6595	3	Y	61					150
							67	9									

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

10	14198	X	14010	-0-	-188	-0-	37	1	13861	3	Y	102	180	1			165
							112	9									
11	13740	X	13589	-0-	-151	-0-	37	1	13429	3	Y	112	182	1			95
							123	9									
12	14198	X	14014	-0-	-184	-0-	35	1	13855	3	Y	113					208
							124	9									
01	14074	X	13865	-0-	-209	-0-	35	1	13705	3	Y	114	186	1			136
							125	9									
02	13137	X	12897	-0-	-240	-0-	31	1	12742	3	Y	113	182	1			67
							124	9									
03	14043	X	13645	-0-	-398	-0-	33	1	13501	3	Y	101					168
							111	9									

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

10	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	28	1	10623	3	N	-0-					-0-
11	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	27	1	9810	3	N	-0-					-0-
12	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	25	1	10020	3	N	-0-					-0-
01	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	25	1	9791	3	N	-0-					-0-
02	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	22	1	9164	3	N	-0-					-0-
*03	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	24	1	9739	3	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

10	5673	X	5481	-0-	-192	-0-	911	1	4564	3	Y	5					35
							6	9									
11	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	883	1	4669	3	Y	27					62
							30	9									
12	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	911	1	4827	3	Y	42					104
							46	9									
01	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	911	1	4781	3	Y	32					136
							35	9									
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	852	1	4347	3	Y	36					172
							40	9									
*03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	912	1	5046	3	Y	12	180	1			4
							13	9									

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 #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 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
10	8711	X	7613	-0-	-1098	-0-	276	1	7337	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	7505	-0-	-925	-0-	274	1	7231	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7475	-0-	-399	-0-	273	1	7202	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	7173	-0-	-639	-0-	261	1	6912	2	N	-0-					-0-
02	7250	X	6742	-0-	-508	-0-	245	1	6497	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7171	-0-	-579	-0-	286	1	6885	2	N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 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
10	9021	X	8578	-0-	-443	-0-	23	1	8515	3	Y	36					77
							40	9									
11	8730	X	8320	-0-	-410	-0-	22	1	8157	3	Y	128	184	1			21
							141	9									
12	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	21	1	8338	3	Y	34					55
							37	9									
01	8680	X	8339	-0-	-341	-0-	21	1	8229	3	Y	81					136
							89	9									
02	8033	X	7773	-0-	-260	-0-	18	1	7668	3	Y	79	190	1			25
							87	9									
03	8587	X	8149	-0-	-438	-0-	20	1	8109	3	Y	18					43
							20	9									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 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
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	1555	1	1711	3	Y	-0-					27
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	1506	1	2208	3	Y	-0-					27
12	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	1555	1	2003	3	Y	13					40
							14	9									
01	2108	X	1893	-0-	-215	-0-	1551	1	342	3	Y	-0-					40
*02	1972	X	1257	-0-	-715	-0-	1254	1	3	9	Y	3					43
03	2108	X	1922	-0-	-186	-0-	1551	1	330	3	Y	37					80
							41	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 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
10	2356	X	1359	-0-	-997	-0-	4	1	1355	3	N	-0-					-0-
11	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	7	1	2437	3	N	-0-					-0-
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	8	1	2955	3	N	-0-					-0-
01	2356	X	732	-0-	-1624	-0-	2	1	730	3	N	-0-					-0-
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	9	1	3728	3	N	-0-					-0-
*03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	8	1	3272	3	N	-0-					-0-

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
10	8091	X	7300	-0-	-791	-0-	103	1	7196	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	7830	X	5961	-0-	-1869	-0-	854	1	5107	3	Y	-0-					-0-
12	9672	X	6820	-0-	-2852	-0-	883	1	5937	3	Y	-0-					-0-
01	9672	X	6823	-0-	-2849	-0-	883	1	5940	3	Y	-0-					-0-
02	9048	X	5852	-0-	-3196	-0-	824	1	5028	3	Y	-0-					-0-
03	7285	X	5788	-0-	-1497	-0-	880	1	4908	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
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	803	1	2760	2	N	-0-					-0-
11	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	631	1	6393	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	6973	-0-	3873	3873	638	1	6335	2	N	-0-					-0-
01	10699	X	6826	-0-	-3873	-0-	637	1	6189	2	N	-0-					-0-
02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	601	1	5591	2	N	-0-					-0-
*03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	619	1	5746	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-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
10	6758	X	6078	-0-	-680	-0-	220	1	5858	2	N	-0-			-0-
11	6540	X	6448	-0-	-92	-0-	235	1	6213	2	N	-0-			-0-
12	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	246	1	6472	2	N	-0-			-0-
01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	239	1	6345	2	N	-0-			-0-
02	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	236	1	6274	2	N	-0-			-0-
*03	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	269	1	6466	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
10	6789	X	5637	-0-	-1152	-0-	15	1	5622	3	N	-0-			-0-
11	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	20	1	7088	3	N	-0-			-0-
12	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	19	1	7667	3	N	-0-			-0-
01	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	18	1	7065	3	N	-0-			-0-
02	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	16	1	6608	3	N	-0-			-0-
*03	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	17	1	7043	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
10	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	377	1	10032	2	N	-0-			-0-
11	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	372	1	9805	2	N	-0-			-0-
12	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	370	1	9741	2	N	-0-			-0-
01	10261	X	9385	-0-	-876	-0-	341	1	9044	2	N	-0-			-0-
02	9599	X	8966	-0-	-633	-0-	326	1	8640	2	N	-0-			-0-
03	10261	X	9511	-0-	-750	-0-	190	1	9321	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
10	7316	X	3964	-0-	-3352	-0-	784	1	3180	3	N	-0-			-0-
11	7350	X	4920	-0-	-2430	-0-	761	1	4159	3	N	-0-			-0-
12	7595	X	5082	-0-	-2513	-0-	786	1	4296	3	N	-0-			-0-
01	7595	X	4787	-0-	-2808	-0-	785	1	4002	3	N	-0-			-0-
02	4756	X	4030	-0-	-726	-0-	733	1	3297	3	N	-0-			-0-
03	5084	X	4983	-0-	-101	-0-	785	1	4198	3	N	-0-			-0-

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
10	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-			-0-
11	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	1			N	-0-			-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	1			N	-0-			-0-
02	728	X	728	-0-	-0-	-0-	2	1	726	3	N	-0-			-0-
*03	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	20	1	8024	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
10	17825	X	17020	-0-	-805	-0-	45	1	16975	3	N	-0-			-0-
11	16890	X	16296	-0-	-594	-0-	45	1	16251	3	N	-0-			-0-
12	17236	X	16573	-0-	-663	-0-	42	1	16531	3	N	-0-			-0-
01	17019	X	15506	-0-	-1513	-0-	39	1	15467	3	N	-0-			-0-
02	15921	X	13952	-0-	-1969	-0-	34	1	13918	3	N	-0-			-0-
03	17019	X	15908	-0-	-1111	-0-	39	1	15869	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
10	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	34	1	12573	3	N	-0-			-0-
11	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	34	1	12291	3	N	-0-			-0-
12	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	32	1	12650	3	N	-0-			-0-
01	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	32	1	12760	3	N	-0-			-0-
02	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	27	1	11391	3	N	-0-			-0-
*03	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	30	1	11967	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	6882	X	6092	-0-	-790	-0-	22	1	6070	3	Y	-0-					-0-
11	6660	X	5499	-0-	-1161	-0-	20	1	5479	3	Y	-0-					-0-
12	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	23	1	6733	3	Y	-0-					-0-
01	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	24	1	7074	3	Y	48					48
							53	9									
02	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	21	1	6559	3	Y	5	53	1			-0-
							6	9									
*03	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	23	1	7006	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
10	2604	X	1794	-0-	-810	-0-	5	1	1753	3	Y	33					33
							36	9									
11	2520	X	943	-0-	-1577	-0-	3	1	940	3	Y	-0-	33	1			-0-
12	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	4	1	1259	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2139	X	1855	-0-	-284	-0-	5	1	1789	3	Y	55					55
							61	9									
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	5	1	2199	3	Y	7	60	1			2
							8	9									
*03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	12	1	3621	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

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
10	3534	X	2611	-0-	-923	-0-	9	1	2602	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	2407	-0-	-1013	-0-	9	1	2398	3	Y	-0-					-0-
12	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	8	1	2419	3	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	9	1	2509	3	Y	-0-					-0-
02	2610	X	1756	-0-	-854	-0-	6	1	1750	3	Y	-0-					-0-
03	2604	X	121	-0-	-2483	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 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
10	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	196	1	9528	3	Y	-0-					3
11	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	211	1	9091	3	Y	-0-					3
12	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	217	1	9462	3	Y	-0-					3
01	9734	X	9670	-0-	-64	-0-	143	1	9527	3	Y	-0-					3
02	9106	X	8984	-0-	-122	-0-	110	1	8874	3	Y	-0-					3
03	9734	X	9569	-0-	-165	-0-	147	1	9422	3	Y	-0-					3

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 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
10	11253	X	9650	-0-	-1603	-0-	26	1	9624	3	Y	-0-					-0-
11	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	34	1	12222	3	Y	-0-					-0-
12	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	31	1	12261	3	Y	-0-					-0-
01	11811	X	11700	-0-	-111	-0-	30	1	11670	3	Y	-0-					-0-
02	11861	X	10805	-0-	-1056	-0-	26	1	10779	3	Y	-0-					-0-
03	12679	X	11419	-0-	-1260	-0-	28	1	11391	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 JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 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
10	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	697	1	5759	3	Y	-0-					-0-
11	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	674	1	5192	3	Y	-0-					-0-
12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	694	1	4851	3	Y	-0-					-0-
01	6448	X	5282	-0-	-1166	-0-	694	1	4588	3	Y	-0-					-0-
02	6032	X	5375	-0-	-657	-0-	649	1	4726	3	Y	-0-					-0-
03	6448	X	5880	-0-	-568	-0-	695	1	5185	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 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
10	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	22	1	8064	3	N	-0-					-0-
11	8340	X	7762	-0-	-578	-0-	21	1	7741	3	N	-0-					-0-
12	8618	X	7985	-0-	-633	-0-	20	1	7965	3	N	-0-					-0-
01	8618	X	7927	-0-	-691	-0-	20	1	7907	3	N	-0-					-0-
02	7714	X	7343	-0-	-371	-0-	18	1	7325	3	N	-0-					-0-
03	8091	X	7786	-0-	-305	-0-	19	1	7767	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	4991	X	4474	-0-	-517	-0-	12	1	4462	3	Y	-0-					2
11	4740	X	4382	-0-	-358	-0-	12	1	4370	3	Y	-0-					2
12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	12	1	4607	3	Y	-0-					2
01	4836	X	4429	-0-	-407	-0-	11	1	4418	3	Y	-0-					2
02	4234	X	4141	-0-	-93	-0-	10	1	4131	3	Y	-0-					2
03	4619	X	4482	-0-	-137	-0-	11	1	4471	3	Y	-0-					2

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	589	X	501	-0-	-88	-0-	1	1	500	3	Y	-0-					-0-
11	660	X	522	-0-	-138	-0-	1	1	473	3	Y	44					44
							48	9									
12	804	X	804	-0-	-0-	-0-	2	1	791	3	Y	10	54	1			-0-
							11	9									
01	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	3	1	1157	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	748	X	748	-0-	-0-	-0-	2	1	746	3	Y	-0-					-0-
*03	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	4	1	1543	3	Y	35					35
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	370	1	10959	3	N	-0-					-0-
11	11400	X	10781	-0-	-619	-0-	359	1	10422	3	N	-0-					-0-
12	11780	X	10881	-0-	-899	-0-	368	1	10513	3	N	-0-					-0-
01	11780	X	10651	-0-	-1129	-0-	367	1	10284	3	N	-0-					-0-
02	10730	X	9763	-0-	-967	-0-	342	1	9421	3	N	-0-					-0-
03	11315	X	10538	-0-	-777	-0-	366	1	10172	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
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	15	1	12	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	66	1	98	2	N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	135	1	390	2	N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	195	1	671	2	N	-0-					-0-
*03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	182	1	752	2	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
10	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	362	1	9014	2	N	-0-					-0-
11	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	365	1	8795	2	N	-0-					-0-
12	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	380	1	9108	2	N	-0-					-0-
01	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	378	1	9010	2	N	-0-					-0-
02	8845	X	8417	-0-	-428	-0-	355	1	8062	2	N	-0-					-0-
*03	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	523	1	12378	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11470	X	11072	-0-	-398	-0-	29 34	1 9	11009	3	Y	31					132
11	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	30 22	1 9	10774	3	Y	20					152
12	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	28 30	1 9	11076	3	Y	27					179
01	10850	X	10771	-0-	-79	-0-	27 36	1 9	10708	3	Y	33	181	1			31
*02	10150	X	9805	-0-	-345	-0-	24 23	1 9	9758	3	Y	21					52
03	10850	X	10166	-0-	-684	-0-	25 21	1 9	10120	3	Y	19					71

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 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
10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	910	1	5254	2	N	-0-					-0-
11	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	892	1	5418	2	N	-0-					-0-
12	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	888	1	5209	2	N	-0-					-0-
01	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	930	1	5739	2	N	-0-					-0-
02	6090	X	6072	-0-	-18	-0-	856	1	5216	2	N	-0-					-0-
*03	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	830	1	5733	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 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
10	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	5	1	2008	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3336	-0-	336	336	9	1	3327	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	4194	-0-	1094	1430	11	1	4183	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	3517	-0-	417	1847	9	1	3508	3	N	-0-			-0-
02	5512	X	3665	-0-	-1847	-0-	9	1	3656	3	N	-0-			-0-
*03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	13	1	5258	3	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6665	X	3545	-0-	-3120	-0-	9	1	3536	3	Y	-0-			-0-
11	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	18	1	6709	3	Y	-0-			-0-
12	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	24	1	9443	3	Y	-0-			-0-
01	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	26	1	10417	3	Y	-0-			-0-
02	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	19	1	7792	3	Y	-0-			-0-
*03	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	24	1	9598	3	Y	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 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
10	14570	X	13352	-0-	-1218	-0-	483	1	12869	2	N	-0-			-0-
11	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	487	1	12841	2	N	-0-			-0-
12	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	513	1	13515	2	N	-0-			-0-
01	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	500	1	13245	2	N	-0-			-0-
02	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	483	1	12814	2	N	-0-			-0-
03	14043	X	13877	-0-	-166	-0-	554	1	13323	2	N	-0-			-0-

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
10	14105	X	11470	-0-	-2635	-0-	415	1	11055	2	N	-0-			-0-
11	13650	X	8168	-0-	-5482	-0-	298	1	7870	2	N	-0-			-0-
12	14105	X	8743	-0-	-5362	-0-	320	1	8423	2	N	-0-			-0-
01	11656	X	8731	-0-	-2925	-0-	317	1	8414	2	N	-0-			-0-
02	10730	X	5092	-0-	-5638	-0-	206	1	4886	2	N	-0-			-0-
03	11470	X	9550	-0-	-1920	-0-	514	1	9036	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	6789	X	6393	-0-	-396	-0-	17	1	6376	3	Y	-0-			-0-
11	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	19	1	6939	3	Y	-0-			-0-
12	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	18	1	6997	3	Y	-0-			-0-
01	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	17	1	6556	3	Y	-0-			-0-
*02	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	15	1	6054	3	Y	-0-			-0-
03	6200	X	5755	-0-	-445	-0-	14	1	5741	3	Y	-0-			-0-

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
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	3	1	1249	3	N	-0-			-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	3	1	1167	3	N	-0-			-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	3	1	979	3	N	-0-			-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	2	1	650	3	N	-0-			-0-
02	348	N	258	-0-	-90	-0-	1	1	257	3	N	-0-			-0-
*03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	3	1	1169	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	9610	X	9075	-0-	-535	-0-	24	1	9010	3	Y	37					104
							41	9									
11	9300	X	8958	-0-	-342	-0-	24	1	8889	3	Y	41					145
							45	9									
12	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	23	1	9012	3	Y	75	187	1			33
							83	9									
01	9269	X	8751	-0-	-518	-0-	22	1	8687	3	Y	38					71
							42	9									
02	8671	X	7800	-0-	-871	-0-	19	1	7745	3	Y	33					104
							36	9									
03	9269	X	7925	-0-	-1344	-0-	19	1	7859	3	Y	43					147
							47	9									

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
10	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	30	1	11362	3	N	70					70
							77	9									
11	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	29	1	10668	3	N	2	72	1			-0-
							2	9									
12	9238	X	8421	-0-	-817	-0-	21	1	8398	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	24	1	9365	3	Y	-0-					-0-
02	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	21	1	8705	3	Y	-0-					-0-
03	9238	X	9016	-0-	-222	-0-	22	1	8994	3	Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10354	X	9833	-0-	-521	-0-	26	1	9733	3	N	67					137
							74	9									
11	9930	X	9457	-0-	-473	-0-	26	1	9315	3	N	105	106	1			136
							116	9									
12	10106	X	9719	-0-	-387	-0-	24	1	9612	3	N	75	124	1			87
							83	9									
01	9982	X	9677	-0-	-305	-0-	24	1	9546	3	N	97	93	1			91
							107	9									
02	9251	X	9066	-0-	-185	-0-	22	1	8946	3	N	89	94	1			86
							98	9									
03	9827	X	9114	-0-	-713	-0-	22	1	9008	3	N	76	80	1			82
							84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 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
10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	879	1	4086	3	Y	32	80	1			14
							35	9									
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	851	1	3911	3	Y	12					26
							13	9									
12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	878	1	3977	3	Y	36					62
							40	9									
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	878	1	3909	3	Y	41					103
							45	9									
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	821	1	3558	3	Y	22	89	1			36
							24	9									
*03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	877	1	3806	3	Y	32					68
							35	9									

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

10	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	25	1	9362	3	Y	-0-					-0-
11	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	24	1	8827	3	Y	20					20
							22	9									
12	9176	X	8689	-0-	-487	-0-	22	1	8646	3	Y	19	28	1			11
							21	9									
01	9393	X	8516	-0-	-877	-0-	22	1	8466	3	Y	25	2	1			34
							28	9									
02	8787	X	8108	-0-	-679	-0-	19	1	8063	3	Y	24					58
							26	9									
03	9393	X	8447	-0-	-946	-0-	21	1	8424	3	Y	2					60
							2	9									

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

10	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	286	1	7614	2	N	-0-					-0-
11	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	286	1	7535	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	7550	-0-	-138	-0-	276	1	7274	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	7246	-0-	-442	-0-	263	1	6983	2	N	-0-					-0-
02	7192	X	7048	-0-	-144	-0-	256	1	6792	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	7543	-0-	-145	-0-	301	1	7242	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

10	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	282	1	7517	2	N	-0-					-0-
11	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	291	1	7669	2	N	-0-					-0-
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	129	1	3387	2	N	-0-					-0-
01	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	239	1	6323	2	N	-0-					-0-
02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	242	1	6431	2	N	-0-					-0-
*03	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	311	1	7490	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

10	6603	X	6559	-0-	-44	-0-	358	1	6201	3	Y	-0-					2
11	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	347	1	6334	3	Y	-0-					2
12	6820	X	6195	-0-	-625	-0-	356	1	5792	3	Y	43	45	1			-0-
							47	9									
01	6820	X	6282	-0-	-538	-0-	356	1	5922	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	6467	X	5561	-0-	-906	-0-	332	1	5227	3	Y	2					2
							2	9									
03	6913	X	6133	-0-	-780	-0-	355	1	5778	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	18 15	1 9	6693	3	Y	14					46
11	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	18 28	1 9	6496	3	Y	25					71
12	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	17 11	1 9	6631	3	Y	10					81
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	17 36	1 9	6704	3	Y	33					114
02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	15 41	1 9	6287	3	Y	37					151
*03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	6716	3	Y	3					154

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

10	3534	X	1689	-0-	-1845	-0-	716	1	973	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	1438	-0-	-1742	-0-	692	1	746	3	Y	-0-					-0-
12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	723	1	3860	3	Y	-0-					-0-
01	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	723	1	3825	3	Y	-0-					-0-
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	675	1	3115	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4420	-0-	-168	-0-	722	1	3698	3	Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

10	7347	X	7249	-0-	-98	-0-	19 1	1 9	7229	3	Y	1					122
11	7110	X	6826	-0-	-284	-0-	19 91	1 9	6716	3	Y	83	157	1			48
12	7347	X	6937	-0-	-410	-0-	17 50	1 9	6870	3	Y	45					93
01	7316	X	6806	-0-	-510	-0-	17 43	1 9	6746	3	Y	39					132
02	6844	X	6479	-0-	-365	-0-	15 53	1 9	6411	3	Y	48					180
03	7254	X	6676	-0-	-578	-0-	16 44	1 9	6616	3	Y	40	158	1			62

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

10	10013	X	9442	-0-	-571	-0-	25	1	9417	3	N	-0-					-0-
11	9690	X	9405	-0-	-285	-0-	26	1	9379	3	N	-0-					-0-
12	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	24	1	9415	3	N	-0-					-0-
01	9455	X	8864	-0-	-591	-0-	22	1	8842	3	N	-0-					-0-
02	9106	X	8954	-0-	-152	-0-	22	1	8932	3	N	-0-					-0-
03	9734	X	9066	-0-	-668	-0-	22	1	9044	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 - 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
10	3007	X	2726	-0-	-281	-0-	7	1	2719	3	N	-0-			-0-
11	2910	X	2527	-0-	-383	-0-	7	1	2520	3	N	-0-			-0-
12	2759	N	2655	-0-	-104	-0-	7	1	2648	3	N	-0-			-0-
01	2728	N	2577	-0-	-151	-0-	7	1	2570	3	N	-0-			-0-
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	6	1	2437	3	N	-0-			-0-
03	2666	N	2562	-0-	-104	-0-	6	1	2556	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
10	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	45	1	16696	3	N	-0-			-0-
11	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	43	1	15789	3	N	-0-			-0-
12	15252	X	13610	-0-	-1642	-0-	425	1	13185	3	N	-0-			-0-
01	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	43	1	17095	3	N	-0-			-0-
02	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	37	1	15542	3	N	-0-			-0-
*03	16458	X	16458	-0-	-0-	-0-	41	1	16417	3	N	-0-			-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 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
10	5642	X	3535	-0-	-2107	-0-	1092	1	2443	3	Y	-0-			2
11	5280	X	3111	-0-	-2169	-0-	1056	1	2055	3	Y	-0-			2
12	4836	X	4412	-0-	-424	-0-	1093	1	3319	3	Y	-0-			2
01	4650	X	3878	-0-	-772	-0-	1092	1	2786	3	Y	-0-			2
02	4263	X	3973	-0-	-290	-0-	1022	1	2945	3	Y	5			7
							6	9							
*03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	1097	1	4894	3	Y	8			15
							9	9							

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 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
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	158	1	4211	2	N	-0-			-0-
11	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	100	1	2645	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	1141	-0-	-2517	-0-	42	1	1099	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	2861	-0-	-828	-0-	104	1	2757	2	N	-0-			-0-
02	3451	X	3052	-0-	-399	-0-	111	1	2941	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3148	-0-	-541	-0-	126	1	3022	2	N	-0-			-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 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
10	7595	X	7173	-0-	-422	-0-	19	1	7154	3	N	-0-			-0-
11	7350	X	6931	-0-	-419	-0-	19	1	6912	3	N	-0-			-0-
12	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	20	1	7828	3	N	-0-			-0-
01	7595	X	7125	-0-	-470	-0-	18	1	7107	3	N	-0-			-0-
02	7076	X	6024	-0-	-1052	-0-	15	1	6009	3	N	-0-			-0-
03	7595	X	6589	-0-	-1006	-0-	16	1	6573	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	330	1	8788	2	N	-0-			-0-
11	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	322	1	8491	2	N	-0-			-0-
12	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	331	1	8708	2	N	-0-			-0-
01	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	326	1	8643	2	N	-0-			-0-
02	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	304	1	8077	2	N	-0-			-0-
*03	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	353	1	8487	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 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
10	10416	X	9857	-0-	-559	-0-	26	1	9831	3	N	-0-					-0-
11	9870	X	9092	-0-	-778	-0-	25	1	9067	3	N	-0-					-0-
12	10199	X	8881	-0-	-1318	-0-	22	1	8859	3	N	-0-					-0-
01	9889	X	8401	-0-	-1488	-0-	21	1	8380	3	N	-0-					-0-
02	9251	X	7079	-0-	-2172	-0-	17	1	7062	3	N	-0-					-0-
03	9858	X	8218	-0-	-1640	-0-	20	1	8198	3	N	-0-					-0-

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
10	3875	X	3769	-0-	-106	-0-	10 35	1 9	3724	3	Y	32	165	1			3
11	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	10 26	1 9	3795	3	Y	24					27
12	3875	X	3832	-0-	-43	-0-	10 24	1 9	3798	3	Y	22					49
01	3782	X	3737	-0-	-45	-0-	9 45	1 9	3683	3	Y	41					90
02	3625	X	3581	-0-	-44	-0-	9 48	1 9	3524	3	Y	44					134
03	3875	X	3779	-0-	-96	-0-	9 51	1 9	3719	3	Y	46	178	1			2

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
10	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	13923	3			N	-0-					-0-
11	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	13382	3			N	-0-					-0-
12	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	14255	3			N	-0-					-0-
01	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	3			N	-0-					-0-
02	13021	X	13010	-0-	-11	-0-	13010	3			N	-0-					-0-
03	14260	X	13591	-0-	-669	-0-	13591	3			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
10	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	26	1	9803	3	N	-0-					-0-
11	9510	X	8910	-0-	-600	-0-	24	1	8886	3	N	-0-					-0-
12	10075	X	8314	-0-	-1761	-0-	21	1	8293	3	N	-0-					-0-
01	10075	X	9921	-0-	-154	-0-	25	1	9896	3	N	-0-					-0-
02	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	24	1	9798	3	N	-0-					-0-
*03	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	25	1	9966	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
10	12555	X	12346	-0-	-209	-0-	33	1	12313	3	Y	-0-					-0-
11	12060	X	11917	-0-	-143	-0-	33	1	11884	3	Y	-0-					-0-
12	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	31	1	12235	3	Y	-0-					-0-
01	12338	X	12208	-0-	-130	-0-	31	1	12177	3	Y	-0-					-0-
02	11542	X	11342	-0-	-200	-0-	27	1	11315	3	Y	-0-					-0-
*03	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	31	1	12458	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13547	X	12585	-0-	-962	-0-	12585	3	N	-0-					-0-
11	13110	X	11944	-0-	-1166	-0-	11944	3	N	-0-					-0-
12	12958	X	12230	-0-	-728	-0-	12230	3	N	-0-					-0-
01	12865	X	11981	-0-	-884	-0-	11981	3	N	-0-					-0-
02	11832	X	11194	-0-	-638	-0-	11194	3	N	-0-					-0-
03	12586	X	11868	-0-	-718	-0-	11868	3	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	5999	-0-	-325	-0-	16	1	5983 3	N	-0-				10
11	6060	X	5865	-0-	-195	-0-	16	1	5849 3	N	-0-				10
12	6293	X	5911	-0-	-382	-0-	15	1	5896 3	N	-0-				10
01	6293	X	6108	-0-	-185	-0-	15	1	6093 3	N	-0-				10
02	5887	X	4585	-0-	-1302	-0-	11	1	4574 3	N	-0-				10
*03	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	28	1	11245 3	N	-0-				10

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10757	X	9931	-0-	-826	-0-	27	1	9904 3	Y	-0-				-0-
11	10200	X	9504	-0-	-696	-0-	26	1	9478 3	Y	-0-				-0-
12	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	25	1	9843 3	Y	-0-				-0-
01	9951	X	9572	-0-	-379	-0-	24	1	9548 3	Y	-0-				-0-
02	9309	X	9107	-0-	-202	-0-	22	1	9085 3	Y	-0-				-0-
03	9920	X	9359	-0-	-561	-0-	23	1	9336 3	Y	-0-				-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4749	-0-	-25	-0-	13	1	4736 3	Y	-0-				-0-
11	4620	X	4109	-0-	-511	-0-	11	1	4098 3	Y	-0-				-0-
12	4743	X	4596	-0-	-147	-0-	12	1	4584 3	Y	-0-				-0-
01	4743	X	4537	-0-	-206	-0-	12	1	4525 3	Y	-0-				-0-
02	4437	X	4184	-0-	-253	-0-	10	1	4173 3	Y	1				1
							1	9							
03	4743	X	4494	-0-	-249	-0-	11	1	4473 3	Y	9				10
							10	9							

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	354	1	4936 3	N	-0-				-0-
11	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	333	1	5130 3	N	-0-				-0-
12	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	354	1	5030 3	N	-0-				-0-
01	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	354	1	5057 3	N	-0-				-0-
02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	330	1	4575 3	N	-0-				-0-
*03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	353	1	5003 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	726	1	4849 3	N	-0-				-0-
11	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	702	1	4320 3	N	-0-				-0-
12	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	725	1	4818 3	N	-0-				-0-
01	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	725	1	4859 3	N	-0-				-0-
02	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	678	1	4757 3	N	-0-				-0-
*03	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	726	1	5057 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. 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
10	4092	X	2845	-0-	-1247	-0-	719	1	2126	3	Y	-0-					3
11	3960	X	757	-0-	-3203	-0-	613	1	144	3	Y	-0-					3
12	4061	X	3864	-0-	-197	-0-	710	1	3154	3	Y	-0-					3
01	4030	X	4022	-0-	-8	-0-	721	1	3301	3	Y	-0-					3
02	3770	X	3584	-0-	-186	-0-	674	1	2859	3	Y	46	30	1			19
							51	9									
*03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	721	1	3292	3	Y	1	1	1			19
							1	9									

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
10	9114	X	8676	-0-	-438	-0-	23	1	8653	3	N	-0-					-0-
11	8820	X	8327	-0-	-493	-0-	23	1	8304	3	N	-0-					-0-
12	9114	X	8981	-0-	-133	-0-	23	1	8958	3	N	-0-					-0-
01	8804	X	8421	-0-	-383	-0-	21	1	8400	3	N	-0-					-0-
02	8236	X	7439	-0-	-797	-0-	18	1	7421	3	N	-0-					-0-
03	8990	X	7874	-0-	-1116	-0-	19	1	7855	3	N	-0-					-0-

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
10	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	305	1	8128	2	N	-0-					-0-
11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	147	1	3881	2	N	-0-					-0-
12	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	196	1	5151	2	N	-0-					-0-
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	289	1	7646	2	N	-0-					-0-
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	171	1	4525	2	N	-0-					-0-
*03	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	112	1	5510	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	59	1			13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			13

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14725	X	14498	-0-	-227	-0-	39	1	14459	3	N	-0-					-0-
11	14250	X	13744	-0-	-506	-0-	38	1	13706	3	N	-0-					-0-
12	14539	X	14439	-0-	-100	-0-	36	1	14403	3	N	-0-					-0-
01	14539	X	13848	-0-	-691	-0-	35	1	13813	3	N	-0-					-0-
02	13601	X	12605	-0-	-996	-0-	30	1	12575	3	N	-0-					-0-
03	14508	X	13543	-0-	-965	-0-	33	1	13510	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 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
10	4836	X	4548	-0-	-288	-0-	12	1	4467	3	Y	63	168	1			16
							69	9									
11	4530	X	4341	-0-	-189	-0-	12	1	4272	3	Y	52					68
							57	9									
12	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	13	1	5158	3	Y	65					133
							72	9									
01	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	20	1	7701	3	Y	82	182	1			33
							90	9									
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	11	1	4384	3	Y	61					94
							67	9									
03	5239	X	4422	-0-	-817	-0-	11	1	4350	3	Y	55					149
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	690	1	2860	3	Y	170	186	1			74
							187	9									
11	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	667	1	2449	3	Y	172	186	1			60
							189	9									
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	688	1	2473	3	Y	205	186	1			79
							226	9									
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	688	1	2516	3	Y	200	184	1			95
							220	9									
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	644	1	2489	3	Y	161	187	1			69
							177	9									
*03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	689	1	2655	3	Y	154	181	1			42
							169	9									

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

10	10881	X	9913	-0-	-968	-0-	9913	3			N	-0-					-0-
11	10290	X	9459	-0-	-831	-0-	9459	3			N	-0-					-0-
12	10044	X	10016	-0-	-28	-0-	10016	3			N	-0-					-0-
01	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	3			N	-0-					-0-
02	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	3			N	-0-					-0-
03	10013	X	9824	-0-	-189	-0-	9824	3			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445

10	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	46	1	17046	3	N	-0-					-0-
11	17160	X	16202	-0-	-958	-0-	44	1	16158	3	N	-0-					-0-
12	17732	X	17118	-0-	-614	-0-	43	1	17075	3	N	-0-					-0-
01	17732	X	17031	-0-	-701	-0-	43	1	16988	3	N	-0-					-0-
02	15979	X	15713	-0-	-266	-0-	38	1	15675	3	N	-0-					-0-
03	17112	X	16441	-0-	-671	-0-	41	1	16400	3	N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

10	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	37	1	14000	3	N	-0-					-0-
11	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	36	1	13247	3	N	-0-					-0-
12	13454	X	13300	-0-	-154	-0-	34	1	13266	3	N	-0-					-0-
01	14043	X	13322	-0-	-721	-0-	34	1	13288	3	N	-0-					-0-
02	13137	X	10159	-0-	-2978	-0-	24	1	10135	3	N	-0-					-0-
03	14043	X	12636	-0-	-1407	-0-	31	1	12605	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 #: 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
10	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	1094	1	3362	3	Y	-0-					8
11	4410	X	3840	-0-	-570	-0-	1058	1	2775	3	Y	6					14
							7	9									
12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	1091	1	2524	3	Y	53	67	1			-0-
							58	9									
01	3224	X	2793	-0-	-431	-0-	1089	1	1698	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	1020	1	2259	3	Y	-0-					-0-
*03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	1091	1	2561	3	Y	-0-					-0-

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
10	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	915	1	6041	3	Y	-0-					20
11	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	883	1	4725	3	Y	-0-					20
12	6975	X	6002	-0-	-973	-0-	912	1	5090	3	Y	-0-					20
01	6975	X	6223	-0-	-752	-0-	913	1	5310	3	Y	-0-					20
02	6525	X	5591	-0-	-934	-0-	852	1	4731	3	Y	7					27
							8	9									
03	6944	X	6072	-0-	-872	-0-	912	1	5157	3	Y	3					30
							3	9									

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
10	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	26	1	9779	3	N	-0-					-0-
11	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	26	1	9468	3	N	-0-					-0-
12	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	24	1	9628	3	N	-0-					-0-
01	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	26	1	10113	3	N	-0-					-0-
02	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	22	1	9073	3	N	-0-					-0-
*03	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	22	1	9054	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
10	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	858	1	7708	3	N	-0-					-0-
11	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	830	1	7208	3	N	-0-					-0-
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	847	1	3834	3	N	-0-					-0-
01	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	863	1	10257	3	N	-0-					-0-
02	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	805	1	9136	3	N	-0-					-0-
*03	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	856	1	7855	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
10	10106	X	9661	-0-	-445	-0-	26	1	9624	3	Y	10					38
							11	9									
11	9630	X	9279	-0-	-351	-0-	25	1	9234	3	Y	18					56
							20	9									
12	9889	X	9502	-0-	-387	-0-	24	1	9443	3	Y	32					88
							35	9									
01	9672	X	9309	-0-	-363	-0-	23	1	9221	3	Y	59	104	1			43
							65	9									
02	9048	X	8741	-0-	-307	-0-	21	1	8705	3	Y	14					57
							15	9									
03	9672	X	9144	-0-	-528	-0-	23	1	9098	3	Y	21					78
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	702	1	2135	3	N	-0-					-0-
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	878	1	3060	3	N	-0-					-0-
12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	327	1	2998	3	N	-0-					-0-
01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	158	1	2537	3	N	-0-					-0-
02	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	564	1	5258	3	N	-0-					-0-
*03	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	300	1	6040	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
10	8866	X	8796	-0-	-70	-0-	23	1	8773	3	N	-0-					-0-
11	8460	X	8323	-0-	-137	-0-	23	1	8300	3	N	-0-					-0-
12	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	22	1	8747	3	N	-0-					-0-
01	8804	X	8586	-0-	-218	-0-	22	1	8564	3	N	-0-					-0-
02	8236	X	7928	-0-	-308	-0-	19	1	7909	3	N	-0-					-0-
03	8804	X	8611	-0-	-193	-0-	21	1	8590	3	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15872	X	14985	-0-	-887	-0-	543	1	14442	2	N	-0-					-0-
11	14970	X	14377	-0-	-593	-0-	525	1	13852	2	N	-0-					-0-
12	15252	X	14626	-0-	-626	-0-	535	1	14091	2	N	-0-					-0-
01	15159	X	14569	-0-	-590	-0-	530	1	14039	2	N	-0-					-0-
02	14094	X	13478	-0-	-616	-0-	490	1	12988	2	N	-0-					-0-
03	14973	X	14382	-0-	-591	-0-	574	1	13808	2	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 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
10	6169	X	5793	-0-	-376	-0-	15	1	5778	3	Y	-0-					-0-
11	5970	X	5487	-0-	-483	-0-	15	1	5472	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	5840	-0-	-205	-0-	15	1	5825	3	Y	-0-					-0-
01	6014	X	5771	-0-	-243	-0-	15	1	5756	3	Y	-0-					-0-
02	5626	X	5432	-0-	-194	-0-	13	1	5405	3	Y	13					13
							14	9									
*03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	14	1	5768	3	Y	52					65
							57	9									

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 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
10	5735	X	3637	-0-	-2098	-0-	132	1	3505	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	1798	-0-	-3752	-0-	66	1	1732	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	3767	-0-	-1472	-0-	138	1	3629	2	N	-0-					-0-
01	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	215	1	5699	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	192	1	5086	2	N	-0-					-0-
*03	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	148	1	7245	2	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 #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	18	1	6716	3	Y	-0-					-0-
11	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	19	1	6865	3	Y	-0-					-0-
12	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	23	1	9001	3	Y	-0-					-0-
01	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	21	1	8241	3	Y	-0-					-0-
02	6641	X	5321	-0-	-1320	-0-	13	1	5308	3	Y	-0-					-0-
03	9021	X	6974	-0-	-2047	-0-	17	1	6957	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 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
10	7006	X	6648	-0-	-358	-0-	729	1	5919	3	N	-0-					-0-
11	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	707	1	6141	3	N	-0-					-0-
12	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	729	1	6274	3	N	-0-					-0-
01	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	729	1	6177	3	N	-0-					-0-
02	6612	X	6460	-0-	-152	-0-	681	1	5779	3	N	-0-					-0-
03	7068	X	6761	-0-	-307	-0-	728	1	6033	3	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	2101	-0-	-4347	-0-	508	1	1581	3	Y	11	141	1			3
							12	9									
11	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	520	1	5798	3	Y	60	7	1			56
							66	9									
12	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	574	1	6406	3	Y	64	100	1			20
							70	9									
01	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	575	1	6869	3	Y	67	79	1			8
							74	9									
02	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	536	1	5925	3	Y	63	38	1			33
							69	9									
*03	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	564	1	6139	3	Y	39	1	1			71
							43	9									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10509	X	9888	-0-	-621	-0-	26	1	9696	3	N	151	182	1			48
							166	9									
11	9930	X	9421	-0-	-509	-0-	25	1	9174	3	N	202	183	1			67
							222	9									
12	10106	X	9670	-0-	-436	-0-	24	1	9479	3	N	152	89	1			130
							167	9									
01	10106	X	9597	-0-	-509	-0-	24	1	9407	3	N	151	181	1			100
							166	9									
02	9251	X	8939	-0-	-312	-0-	21	1	8736	3	N	165	183	1			82
							182	9									
03	9889	X	9468	-0-	-421	-0-	23	1	9261	3	N	167	182	1			67
							184	9									

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 #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 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
10	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	992	1	7497	3	Y	110	165	1			19
							121	9									
11	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	974	1	7122	3	Y	113					132
							124	9									
12	7626	X	4221	-0-	-3405	-0-	701	1	3447	3	Y	66	183	1			15
							73	9									
01	7626	X	277	-0-	-7349	-0-	112	1	162	3	Y	3					18
							3	9									
02	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	877	1	7258	3	Y	99					117
							109	9									
*03	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	951	1	7128	3	Y	97	179	1			35
							107	9									

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
10	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	919	1	7636	3	Y	68	175	1			24
							75	9									
11	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	890	1	7209	3	Y	98					122
							108	9									
12	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	918	1	7590	3	Y	91	90	1			123
							100	9									
01	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	918	1	7294	3	Y	92	176	1			39
							101	9									
02	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	858	1	6993	3	Y	64					103
							70	9									
*03	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	917	1	7417	3	Y	22					125
							24	9									

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 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
10	8277	X	7490	-0-	-787	-0-	20	1	7470	3	N	-0-					-0-
11	8700	X	6400	-0-	-2300	-0-	18	1	6382	3	N	-0-					-0-
12	9641	X	7354	-0-	-2287	-0-	19	1	7335	3	N	-0-					-0-
01	9641	X	8918	-0-	-723	-0-	23	1	8895	3	N	-0-					-0-
02	9019	X	8222	-0-	-797	-0-	20	1	8202	3	N	-0-					-0-
*03	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	21	1	8585	3	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 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
10	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	26	1	9665	3	N	-0-					-0-
11	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	24	1	8786	3	N	-0-					-0-
12	9796	X	8929	-0-	-867	-0-	23	1	8906	3	N	-0-					-0-
01	9796	X	8797	-0-	-999	-0-	22	1	8775	3	N	-0-					-0-
02	9164	X	8280	-0-	-884	-0-	20	1	8260	3	N	-0-					-0-
03	9703	X	8632	-0-	-1071	-0-	21	1	8611	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 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
10	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3284	-0-	-226	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3384	-0-	-119	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3335	-0-	-137	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	3085	-0-	-105	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3039	-0-	-371	-0-	3039	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- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 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
10	17732	X	12279	-0-	-5453	-0-	33	1	12246	3	N	-0-					-0-
11	15930	X	12006	-0-	-3924	-0-	33	1	11973	3	N	-0-					-0-
12	15686	X	12556	-0-	-3130	-0-	32	1	12524	3	N	-0-					-0-
01	14353	X	12275	-0-	-2078	-0-	31	1	12244	3	N	-0-					-0-
02	12209	X	11467	-0-	-742	-0-	28	1	11439	3	N	-0-					-0-
03	12555	X	12026	-0-	-529	-0-	30	1	11996	3	N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

10	7998	X	7779	-0-	-219	-0-	21 11	1 9	7747	3	Y	10	58	1			2
11	7740	X	7518	-0-	-222	-0-	21 25	1 9	7472	3	Y	23	3	1			22
12	7936	X	7774	-0-	-162	-0-	20 36	1 9	7718	3	Y	33					55
01	7936	X	7581	-0-	-355	-0-	19 25	1 9	7537	3	Y	23	23	1			55
02	7337	X	7008	-0-	-329	-0-	17 14	1 9	6977	3	Y	13	67	1			1
03	7781	X	7541	-0-	-240	-0-	19 20	1 9	7502	3	Y	18	3	1			16

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

10	10633	X	10210	-0-	-423	-0-	370	1	9840	2	N	-0-					-0-
11	10290	X	9760	-0-	-530	-0-	356	1	9404	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	9936	-0-	-573	-0-	363	1	9573	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	8630	-0-	-1755	-0-	314	1	8316	2	N	-0-					-0-
02	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	373	1	9909	2	N	-0-					-0-
*03	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	430	1	10351	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

10	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	271	1	7211	2	N	-0-					-0-
11	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	286	1	7550	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	8388	-0-	-75	-0-	307	1	8081	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	328	1	8693	2	N	-0-					-0-
02	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	289	1	7674	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7741	-0-	-660	-0-	309	1	7432	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

10	20026	X	18722	-0-	-1304	-0-	50	1	18672	3	N	-0-					-0-
11	19380	X	18288	-0-	-1092	-0-	50	1	18238	3	N	-0-					-0-
12	20026	X	19254	-0-	-772	-0-	49	1	19205	3	N	-0-					-0-
01	19189	X	17226	-0-	-1963	-0-	44	1	17182	3	N	-0-					-0-
02	17690	X	17616	-0-	-74	-0-	42	1	17574	3	N	-0-					-0-
03	19251	X	18422	-0-	-829	-0-	46	1	18376	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

10	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	37	1	13978	3	N	-0-					-0-
11	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	38	1	13678	3	N	-0-					-0-
12	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	36	1	14303	3	N	-0-					-0-
01	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	36	1	14348	3	N	-0-					-0-
02	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	32	1	13262	3	N	-0-					-0-
03	14353	X	14110	-0-	-243	-0-	35	1	14075	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-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
10	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	26	1	9801	3	Y	-0-					-0-
11	9480	X	9332	-0-	-148	-0-	26	1	9306	3	Y	-0-					-0-
12	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	27	1	10559	3	Y	-0-					-0-
01	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	27	1	10742	3	Y	-0-					-0-
02	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	24	1	9888	3	Y	-0-					-0-
*03	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	25	1	10050	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12710	X	11975	-0-	-735	-0-	32	1	11943	3	Y	-0-					-0-
11	12150	X	11553	-0-	-597	-0-	32	1	11521	3	Y	-0-					-0-
12	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	599	1	7344	3	Y	-0-					-0-
01	12183	X	11527	-0-	-656	-0-	666	1	10861	3	Y	-0-					-0-
02	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	27	1	11279	3	Y	-0-					-0-
03	11966	X	9299	-0-	-2667	-0-	23	1	9276	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3946	-0-	-115	-0-	11	1	3935	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	3849	-0-	-51	-0-	11	1	3838	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	3954	-0-	-107	-0-	10	1	3944	3	N	-0-					-0-
01	4061	X	3902	-0-	-159	-0-	10	1	3892	3	N	-0-					-0-
02	3799	X	3629	-0-	-170	-0-	9	1	3620	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3796	-0-	-172	-0-	9	1	3787	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	1026	1	8318	2	N	-0-					-0-
11	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	992	1	7958	2	N	-0-					-0-
12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	960	1	7003	2	N	-0-					-0-
01	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	1006	1	7761	2	N	-0-					-0-
02	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	936	1	7142	2	N	-0-					-0-
*03	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	972	1	6239	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	33	1	12177	3	Y	20					133
							22	9									
11	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	34	1	12184	3	Y	26	143	1			16
							29	9									
12	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	31	1	12360	3	Y	31					47
							34	9									
01	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	30	1	12018	3	Y	29					76
							32	9									
02	11252	X	10999	-0-	-253	-0-	26	1	10943	3	Y	27					103
							30	9									
03	12028	X	11699	-0-	-329	-0-	29	1	11646	3	Y	22	101	1			24
							24	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2826	-0-	-429	-0-	8	1	2818	3	Y	-0-					2
11	3150	X	2522	-0-	-628	-0-	7	1	2515	3	Y	-0-					2
12	3069	X	2602	-0-	-467	-0-	7	1	2595	3	Y	-0-					2
01	2883	X	2473	-0-	-410	-0-	6	1	2467	3	Y	-0-					2
02	2639	X	1276	-0-	-1363	-0-	3	1	1273	3	Y	-0-					2
03	2821	X	1599	-0-	-1222	-0-	4	1	1595	3	Y	-0-					2

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
10	7781	X	7550	-0-	-231	-0-	20	1	7517	3	Y	12	50	1			3
							13	9									
11	7530	X	7154	-0-	-376	-0-	20	1	7103	3	Y	28	3	1			28
							31	9									
12	7719	X	7386	-0-	-333	-0-	19	1	7328	3	Y	35					63
							39	9									
01	7719	X	7310	-0-	-409	-0-	18	1	7271	3	Y	19	63	1			19
							21	9									
02	7163	X	6839	-0-	-324	-0-	16	1	6792	3	Y	28	38	1			9
							31	9									
03	7564	X	7250	-0-	-314	-0-	18	1	7213	3	Y	17	1	1			25
							19	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
10	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	20	1	7284	3	Y	-0-					-0-
11	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	19	1	6813	3	Y	-0-					-0-
12	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	18	1	7050	3	Y	-0-					-0-
01	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	20	1	7693	3	Y	-0-					-0-
02	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	18	1	7348	3	Y	-0-					-0-
03	7316	X	7286	-0-	-30	-0-	18	1	7268	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
10	18879	X	14746	-0-	-4133	-0-	39	1	14707	3	Y	-0-					-0-
11	18060	X	12821	-0-	-5239	-0-	35	1	12786	3	Y	-0-					-0-
12	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	39	1	15549	3	Y	-0-					-0-
01	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	43	1	17013	3	Y	-0-					-0-
02	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	41	1	17210	3	Y	-0-					-0-
*03	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	42	1	16990	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
10	13423	X	11290	-0-	-2133	-0-	30	1	11238	3	N	20					23
							22	9									
11	12630	X	11362	-0-	-1268	-0-	31	1	11331	3	N	-0-					23
12	12803	X	11995	-0-	-808	-0-	30	1	11965	3	N	-0-					23
01	12710	X	10249	-0-	-2461	-0-	26	1	10223	3	N	-0-					23
02	11281	X	9317	-0-	-1964	-0-	22	1	9295	3	N	-0-					23
03	11997	X	9476	-0-	-2521	-0-	23	1	9453	3	N	-0-					23

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
10	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	24	1	9067	3	N	-0-					-0-
11	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	27	1	9847	3	N	-0-					-0-
12	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	25	1	9867	3	N	-0-					-0-
01	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	24	1	9535	3	N	-0-					-0-
02	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	21	1	8721	3	N	-0-					-0-
*03	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	23	1	9237	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
10	10850	X	10284	-0-	-566	-0-	27	1	10257	3	N	-0-					-0-
11	10500	X	10216	-0-	-284	-0-	28	1	10188	3	N	-0-					-0-
12	10633	X	10628	-0-	-5	-0-	27	1	10601	3	N	-0-					-0-
01	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	27	1	10627	3	N	-0-					-0-
02	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	24	1	9874	3	N	-0-					-0-
03	10633	X	10450	-0-	-183	-0-	26	1	10424	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
10	8742	X	7590	-0-	-1152	-0-	20	1	7570	3	N	-0-			-0-
11	7920	X	7400	-0-	-520	-0-	20	1	7380	3	N	-0-			-0-
12	8184	X	7346	-0-	-838	-0-	19	1	7327	3	N	-0-			-0-
01	8184	X	6305	-0-	-1879	-0-	16	1	6289	3	N	-0-			-0-
02	7569	X	6102	-0-	-1467	-0-	15	1	6087	3	N	-0-			-0-
03	7657	X	6017	-0-	-1640	-0-	15	1	6002	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

10	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	25	1	9366	3	N	-0-			-0-
11	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	25	1	9116	3	N	-0-			-0-
12	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	24	1	9316	3	N	-0-			-0-
01	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	24	1	9411	3	N	-0-			-0-
02	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	22	1	9137	3	N	-0-			-0-
03	9455	X	9239	-0-	-216	-0-	23	1	9216	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

10	9114	X	8994	-0-	-120	-0-	24	1	8970	3	N	-0-			-0-
11	8820	X	8644	-0-	-176	-0-	24	1	8620	3	N	-0-			-0-
12	9114	X	8913	-0-	-201	-0-	23	1	8890	3	N	-0-			-0-
01	8990	X	8894	-0-	-96	-0-	23	1	8871	3	N	-0-			-0-
02	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	15	1	9027	3	N	-0-			-0-
03	8990	X	8654	-0-	-336	-0-	21	1	8633	3	N	-0-			-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

10	7037	X	7001	-0-	-36	-0-	730	1	6271	3	N	-0-			-0-
11	6810	X	6428	-0-	-382	-0-	660	1	5768	3	N	-0-			-0-
12	7037	X	6489	-0-	-548	-0-	728	1	5761	3	N	-0-			-0-
01	7006	X	6523	-0-	-483	-0-	728	1	5795	3	N	-0-			-0-
02	6554	X	5781	-0-	-773	-0-	679	1	5102	3	N	-0-			-0-
*03	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	729	1	6469	3	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

10	817	X	76	-0-	-741	-0-	76	3			N	-0-			3
11	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			3
12	217	N	28	-0-	-189	-0-	28	3			N	-0-			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3 5		-0-
02	29	N	5	-0-	-24	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

10	9548	X	8275	-0-	-1273	-0-	22	1	8253	3	N	-0-			-0-
11	8910	X	4102	-0-	-4808	-0-	11	1	4091	3	N	-0-			-0-
12	7843	X	4561	-0-	-3282	-0-	12	1	4549	3	N	-0-			-0-
01	8277	X	4399	-0-	-3878	-0-	11	1	4388	3	N	-0-			-0-
02	7743	X	5823	-0-	-1920	-0-	14	1	5809	3	N	-0-			-0-
03	8277	X	7553	-0-	-724	-0-	19	1	7534	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	8060	X	6355	-0-	-1705	-0-	1106 1	1 9	5248	3	Y	1	1	1			-0-
11	7800	X	6818	-0-	-982	-0-	1036	1	5782	3	Y	-0-					-0-
12	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	1122	1	6352	3	Y	-0-					-0-
01	7347	X	6820	-0-	-527	-0-	1059	1	5761	3	Y	-0-					-0-
*02	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	1059	1	6100	3	Y	-0-					-0-
*03	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	1133	1	6768	3	Y	-0-					-0-

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
10	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	13671	3	Y	1	1	1			-0-
11	12810	X	12755	-0-	-55	-0-	35	1	12720	3	Y	-0-					-0-
12	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	34	1	13311	3	Y	-0-					-0-
01	13361	X	12666	-0-	-695	-0-	32	1	12634	3	Y	-0-					-0-
*02	12499	X	11824	-0-	-675	-0-	28	1	11796	3	Y	-0-					-0-
03	13361	X	12020	-0-	-1341	-0-	30	1	11990	3	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	8060	X	7555	-0-	-505	-0-	20 1	1 9	7534	3	Y	1	1	1			-0-
11	7800	X	7169	-0-	-631	-0-	20	1	7149	3	Y	-0-					-0-
12	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	19 17	1 9	7314	3	Y	15	15	1			-0-
01	7595	X	7216	-0-	-379	-0-	18 1	1 9	7197	3	Y	1	1	1			-0-
*02	7076	X	6713	-0-	-363	-0-	16	1	6697	3	Y	-0-					-0-
03	7564	X	7178	-0-	-386	-0-	18	1	7160	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 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 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
10	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	35	1	12891	3	N	-0-					-0-
11	12570	X	12458	-0-	-112	-0-	34	1	12424	3	N	-0-					-0-
12	12989	X	12935	-0-	-54	-0-	33	1	12902	3	N	-0-					-0-
01	12989	X	12707	-0-	-282	-0-	32	1	12675	3	N	-0-					-0-
02	12093	X	11648	-0-	-445	-0-	28	1	11620	3	N	-0-					-0-
03	12927	X	12420	-0-	-507	-0-	31	1	12389	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 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
10	9579	X	9154	-0-	-425	-0-	24	1	9130	3	N	-0-					-0-
11	9090	X	8818	-0-	-272	-0-	24	1	8794	3	N	-0-					-0-
12	9362	X	9053	-0-	-309	-0-	23	1	9030	3	N	-0-					-0-
01	9362	X	9003	-0-	-359	-0-	23	1	8980	3	N	-0-					-0-
02	8555	X	8259	-0-	-296	-0-	20	1	8239	3	N	-0-					-0-
03	9145	X	8880	-0-	-265	-0-	22	1	8858	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 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
10	5828	X	4873	-0-	-955	-0-	13	1	4860	3	Y	-0-					-0-
11	5640	X	4784	-0-	-856	-0-	13	1	4771	3	Y	-0-					-0-
12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	12	1	4923	3	Y	-0-					-0-
01	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	12	1	4825	3	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	10	1	3966	3	Y	-0-					-0-
*03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	10	1	3977	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 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
10	7502	X	6106	-0-	-1396	-0-	704	1	5402	3	N	-0-					-0-
11	7080	X	6372	-0-	-708	-0-	706	1	5666	3	N	-0-					-0-
12	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	731	1	7045	3	N	-0-					-0-
01	7161	X	6461	-0-	-700	-0-	728	1	5733	3	N	-0-					-0-
02	6235	X	5054	-0-	-1181	-0-	656	1	4398	3	N	-0-					-0-
03	7781	X	5052	-0-	-2729	-0-	724	1	4328	3	N	-0-					-0-

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
10	10695	X	9998	-0-	-697	-0-	9998	3			N	-0-					-0-
11	10350	X	9616	-0-	-734	-0-	9616	3			N	-0-					-0-
12	10323	X	9945	-0-	-378	-0-	9945	3			N	-0-					-0-
01	10199	X	9855	-0-	-344	-0-	9855	3			N	-0-					-0-
02	9367	X	9203	-0-	-164	-0-	9203	3			N	-0-					-0-
03	10013	X	9788	-0-	-225	-0-	9788	3			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
10	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	41	1	15391	3	N	-0-					-0-
11	15090	X	14907	-0-	-183	-0-	41	1	14866	3	N	-0-					-0-
12	15593	X	15489	-0-	-104	-0-	39	1	15450	3	N	-0-					-0-
01	15593	X	15253	-0-	-340	-0-	39	1	15214	3	N	-0-					-0-
02	14529	X	13980	-0-	-549	-0-	34	1	13946	3	N	-0-					-0-
03	15500	X	14748	-0-	-752	-0-	36	1	14712	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
10	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	428	1	11398	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	10211	-0-	-139	-0-	373	1	9838	2	N	-0-					-0-
12	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	373	1	9823	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	10990	-0-	-821	-0-	400	1	10590	2	N	-0-					-0-
02	11049	X	9524	-0-	-1525	-0-	346	1	9178	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	10563	-0-	-1248	-0-	211	1	10352	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	10540	X	9605	-0-	-935	-0-	348	1	9257	2	N	-0-					-0-
11	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	399	1	10518	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	10827	-0-	-85	-0-	396	1	10431	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	8922	-0-	-1990	-0-	324	1	8598	2	N	-0-					-0-
02	10382	X	8855	-0-	-1527	-0-	322	1	8533	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	10078	-0-	-1020	-0-	201	1	9877	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
10	12586	X	12292	-0-	-294	-0-	33	1	12259	3	N	-0-					-0-
11	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	33	1	11961	3	N	-0-					-0-
12	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	31	1	12379	3	N	-0-					-0-
01	12307	X	12136	-0-	-171	-0-	31	1	12105	3	N	-0-					-0-
02	11600	X	11121	-0-	-479	-0-	27	1	11094	3	N	-0-					-0-
03	12400	X	11889	-0-	-511	-0-	29	1	11860	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
10	36735	X	34957	-0-	-1778	-0-	1266	1	33691	2	N	-0-					-0-
11	33840	X	32382	-0-	-1458	-0-	1182	1	31200	2	N	-0-					-0-
12	34968	X	33448	-0-	-1520	-0-	1223	1	32225	2	N	-0-					-0-
01	34968	X	34770	-0-	-198	-0-	1264	1	33506	2	N	-0-					-0-
02	32712	X	31809	-0-	-903	-0-	1155	1	30654	2	N	-0-					-0-
03	34968	X	33573	-0-	-1395	-0-	1339	1	32234	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
10	23932	X	22161	-0-	-1771	-0-	59	1	22102	3	N	-0-					-0-
11	22470	X	21279	-0-	-1191	-0-	58	1	21221	3	N	-0-					-0-
12	23219	X	21893	-0-	-1326	-0-	55	1	21838	3	N	-0-					-0-
01	23219	X	21421	-0-	-1798	-0-	54	1	21367	3	N	-0-					-0-
02	21228	X	20538	-0-	-690	-0-	49	1	20489	3	N	-0-					-0-
03	22165	X	21349	-0-	-816	-0-	53	1	21296	3	N	-0-					-0-

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
10	7192	X	6774	-0-	-418	-0-	18 12	1 9	6744	3	N	11					185
11	6990	X	6702	-0-	-288	-0-	18 19	1 9	6665	3	N	17	185	1			17
12	7223	X	7177	-0-	-46	-0-	18 6	1 9	7153	3	N	5					22
01	7223	X	6813	-0-	-410	-0-	17 11	1 9	6785	3	N	10					32
*02	6467	X	6460	-0-	-7	-0-	16 12	1 9	6432	3	N	11					43
03	7192	X	6521	-0-	-671	-0-	16 21	1 9	6484	3	N	19					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

10	10974	X	10610	-0-	-364	-0-	28	1	10582	3	N	-0-					30
11	10200	X	9590	-0-	-610	-0-	26	1	9564	3	N	-0-					30
12	10540	X	10261	-0-	-279	-0-	26	1	10235	3	N	-0-					30
01	10602	X	10074	-0-	-528	-0-	26	1	10048	3	N	-0-					30
02	9918	X	9022	-0-	-896	-0-	22	1	9000	3	N	-0-					30
03	10602	X	9370	-0-	-1232	-0-	23	1	9347	3	N	-0-					30

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

10	11563	X	11154	-0-	-409	-0-	30	1	11124	3	N	-0-					-0-
11	11160	X	10771	-0-	-389	-0-	30	1	10741	3	N	-0-					-0-
12	11439	X	11099	-0-	-340	-0-	28	1	11071	3	N	-0-					-0-
01	11346	X	11063	-0-	-283	-0-	28	1	11035	3	N	-0-					-0-
02	10469	X	10288	-0-	-181	-0-	25	1	10263	3	N	-0-					-0-
03	11160	X	10840	-0-	-320	-0-	27	1	10813	3	N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780

10	7843	X	7431	-0-	-412	-0-	20	1	7411	3	N	-0-					-0-
11	7560	X	7533	-0-	-27	-0-	21	1	7512	3	N	-0-					-0-
12	7812	X	7724	-0-	-88	-0-	20	1	7704	3	N	-0-					-0-
01	7812	X	7518	-0-	-294	-0-	19	1	7499	3	N	-0-					-0-
02	7279	X	6945	-0-	-334	-0-	17	1	6928	3	N	-0-					-0-
03	7781	X	7253	-0-	-528	-0-	18	1	7235	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

10	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	24	1	8808	3	N	-0-					-0-
11	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	25	1	9009	3	N	-0-					-0-
12	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	23	1	8950	3	N	-0-					-0-
01	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	22	1	8825	3	N	-0-					-0-
02	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	20	1	8263	3	N	-0-					-0-
*03	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	21	1	8517	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

10	6696	X	6397	-0-	-299	-0-	17 31	1 9	6349	3	Y	28	28	1			-0-
11	6480	X	6115	-0-	-365	-0-	17 13	1 9	6085	3	Y	12	12	1			-0-
12	6634	X	6276	-0-	-358	-0-	16	1	6260	3	Y	-0-					-0-
01	6634	X	6464	-0-	-170	-0-	16 24	1 9	6424	3	Y	22	22	1			-0-
02	6206	X	5933	-0-	-273	-0-	14 1	1 9	5918	3	Y	1	1	1			-0-
*03	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	16 20	1 9	6389	3	Y	18	18	1			-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 #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 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
10	15128	X	14502	-0-	-626	-0-	39	1	14445	3	Y	16	16	1			15
							18	9									
11	14520	X	13438	-0-	-1082	-0-	37	1	13400	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
12	14756	X	14249	-0-	-507	-0-	36	1	14213	3	Y	-0-					15
01	14756	X	14167	-0-	-589	-0-	36	1	14131	3	Y	-0-					15
02	13804	X	13204	-0-	-600	-0-	32	1	13172	3	Y	-0-					15
03	14508	X	13916	-0-	-592	-0-	34	1	13882	3	Y	-0-					15

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 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
10	9145	X	8409	-0-	-736	-0-	22	1	8387	3	Y	-0-					-0-
11	8520	X	8395	-0-	-125	-0-	23	1	8372	3	Y	-0-					-0-
12	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	22	1	8548	3	Y	-0-					-0-
01	8556	X	8264	-0-	-292	-0-	21	1	8243	3	Y	-0-					-0-
02	8004	X	7522	-0-	-482	-0-	18	1	7504	3	Y	-0-					-0-
03	8556	X	7796	-0-	-760	-0-	19	1	7777	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 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
10	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	23	1	8687	3	N	-0-					-0-
11	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	22	1	7864	3	N	-0-					-0-
12	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	23	1	9209	3	N	-0-					-0-
01	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	22	1	8821	3	N	-0-					-0-
02	8149	X	7850	-0-	-299	-0-	19	1	7831	3	N	-0-					-0-
03	8835	X	7893	-0-	-942	-0-	20	1	7873	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 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
10	8587	X	8484	-0-	-103	-0-	23	1	8461	3	N	-0-					-0-
11	8310	X	8143	-0-	-167	-0-	22	1	8121	3	N	-0-					-0-
12	8494	X	8244	-0-	-250	-0-	21	1	8223	3	N	-0-					-0-
01	8494	X	8239	-0-	-255	-0-	21	1	8218	3	N	-0-					-0-
02	7946	X	7589	-0-	-357	-0-	18	1	7571	3	N	-0-					-0-
03	8494	X	8078	-0-	-416	-0-	20	1	8058	3	N	-0-					-0-

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
10	11842	X	11233	-0-	-609	-0-	30	1	11203	3	N	-0-					-0-
11	11340	X	10847	-0-	-493	-0-	30	1	10817	3	N	-0-					-0-
12	11625	X	11193	-0-	-432	-0-	28	1	11165	3	N	-0-					-0-
01	11563	X	11025	-0-	-538	-0-	28	1	10997	3	N	-0-					-0-
02	10701	X	10261	-0-	-440	-0-	25	1	10236	3	N	-0-					-0-
03	11222	X	10995	-0-	-227	-0-	27	1	10968	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-	N	-0-					-0-
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-	N	-0-					-0-
*12	172	X	-0-	-0-	-172	-0-	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2019 - P/A 12/03/19

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
10	17360	X	16540	-0-	-820	-0-	599	1	15941	2	N	-0-					-0-
11	16470	X	15478	-0-	-992	-0-	565	1	14913	2	N	-0-					-0-
12	16895	X	16114	-0-	-781	-0-	589	1	15525	2	N	-0-					-0-
01	16895	X	16043	-0-	-852	-0-	583	1	15460	2	N	-0-					-0-
02	15631	X	14716	-0-	-915	-0-	534	1	14182	2	N	-0-					-0-
03	16554	X	15333	-0-	-1221	-0-	612	1	14721	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-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
10	12803	X	12496	-0-	-307	-0-	33	1	12463	3	N	-0-					-0-
11	12180	X	12038	-0-	-142	-0-	33	1	12005	3	N	-0-					-0-
12	12400	X	12315	-0-	-85	-0-	31	1	12284	3	N	-0-					-0-
01	12493	X	12184	-0-	-309	-0-	31	1	12153	3	N	-0-					-0-
02	11687	X	11429	-0-	-258	-0-	27	1	11402	3	N	-0-					-0-
03	12493	X	12159	-0-	-334	-0-	30	1	12129	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
10	11656	X	11332	-0-	-324	-0-	30	1	11302	3	Y	-0-					-0-
11	11730	X	10412	-0-	-1318	-0-	29	1	10383	3	Y	-0-					-0-
12	12121	X	10757	-0-	-1364	-0-	27	1	10685	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
01	12121	X	10590	-0-	-1531	-0-	27	1	10560	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	10933	X	9833	-0-	-1100	-0-	24	1	9809	3	Y	-0-					-0-
03	11346	X	10420	-0-	-926	-0-	26	1	10394	3	Y	-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
10	9982	X	9808	-0-	-174	-0-	26	1	9782	3	N	-0-					-0-
11	9540	X	9482	-0-	-58	-0-	26	1	9456	3	N	-0-					-0-
12	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	25	1	9783	3	N	-0-					-0-
01	9796	X	9638	-0-	-158	-0-	24	1	9614	3	N	-0-					-0-
02	9164	X	8891	-0-	-273	-0-	21	1	8870	3	N	-0-					-0-
03	9796	X	9341	-0-	-455	-0-	23	1	9318	3	N	-0-					-0-

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
10	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	741	1	4399	3	Y	18	20	1			8
							20	9									
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	726	1	4167	3	Y	10	1	1			17
							11	9									
12	5425	X	5106	-0-	-319	-0-	751	1	4336	3	Y	17	1	1			33
							19	9									
01	5425	X	4956	-0-	-469	-0-	715	1	4228	3	Y	12	33	1			12
							13	9									
02	5075	X	4626	-0-	-449	-0-	658	1	3957	3	Y	10	2	1			20
							11	9									
03	5146	X	4906	-0-	-240	-0-	717	1	4128	3	Y	55	54	1			21
							61	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
10	13237	X	12714	-0-	-523	-0-	34	1	12680	3	N	-0-					-0-
11	12630	X	11561	-0-	-1069	-0-	32	1	11529	3	N	-0-					-0-
12	12865	X	12847	-0-	-18	-0-	32	1	12815	3	N	-0-					-0-
01	12710	X	12408	-0-	-302	-0-	31	1	12377	3	N	-0-					-0-
02	11890	X	11449	-0-	-441	-0-	28	1	11421	3	N	-0-					-0-
03	12834	X	11965	-0-	-869	-0-	30	1	11935	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
10	14353	X	13334	-0-	-1019	-0-	483	1	12851	2	N	-0-					-0-
11	13890	X	13283	-0-	-607	-0-	485	1	12798	2	N	-0-					-0-
12	14229	X	13628	-0-	-601	-0-	498	1	13130	2	N	-0-					-0-
01	13919	X	13499	-0-	-420	-0-	491	1	13008	2	N	-0-					-0-
02	12847	X	12736	-0-	-111	-0-	463	1	12273	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	13315	-0-	-418	-0-	531	1	12784	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	36	1	13422	3	N	-0-					-0-
11	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	36	1	13105	3	N	-0-					-0-
12	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	34	1	13555	3	N	-0-					-0-
01	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	34	1	13459	3	N	-0-					-0-
02	12702	X	11104	-0-	-1598	-0-	27	1	11077	3	N	-0-					-0-
03	13578	X	12037	-0-	-1541	-0-	30	1	12007	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
10	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	43	1	11999	3	N	-0-					-0-
11	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	31	1	8486	3	N	-0-					-0-
12	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	31	1	9032	3	N	248	178	1			70
							273	9									
01	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	9	1	2507	3	N	-0-					70
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	15	1	4634	3	N	-0-					70
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					70

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
10	23746	X	23453	-0-	-293	-0-	63	1	23390	3	N	-0-					-0-
11	22740	X	22655	-0-	-85	-0-	62	1	22593	3	N	-0-					-0-
12	23498	X	23330	-0-	-168	-0-	59	1	23271	3	N	-0-					-0-
01	23467	X	23027	-0-	-440	-0-	58	1	22969	3	N	-0-					-0-
02	21953	X	21306	-0-	-647	-0-	51	1	21255	3	N	-0-					-0-
03	23467	X	22417	-0-	-1050	-0-	55	1	22362	3	N	-0-					-0-

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
10	22475	X	21526	-0-	-949	-0-	57	1	21469	3	N	-0-					-0-
11	21600	X	20318	-0-	-1282	-0-	56	1	20262	3	N	-0-					-0-
12	22320	X	21144	-0-	-1176	-0-	53	1	21091	3	N	-0-					-0-
01	21917	X	20572	-0-	-1345	-0-	52	1	20520	3	N	-0-					-0-
02	20213	X	19305	-0-	-908	-0-	46	1	19259	3	N	-0-					-0-
03	21514	X	20761	-0-	-753	-0-	51	1	20710	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
10	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	39	1	14611	3	N	-0-					-0-
11	14430	X	14004	-0-	-426	-0-	60	1	13944	3	N	-0-					-0-
12	14911	X	13293	-0-	-1618	-0-	34	1	13259	3	N	-0-					-0-
01	14911	X	12488	-0-	-2423	-0-	32	1	12456	3	N	-0-					-0-
02	13717	X	12020	-0-	-1697	-0-	29	1	11991	3	N	-0-					-0-
03	14663	X	12890	-0-	-1773	-0-	32	1	12858	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
10	12865	X	12062	-0-	-803	-0-	32	1	12030	3	N	-0-					-0-
11	12450	X	11674	-0-	-776	-0-	32	1	11642	3	N	-0-					-0-
12	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	32	1	12724	3	N	-0-					-0-
01	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	31	1	12114	3	N	-0-					-0-
02	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	28	1	11440	3	N	-0-					-0-
03	12741	X	12097	-0-	-644	-0-	30	1	12067	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	24707	X	23963	-0-	-744	-0-	868	1	23095	2	N	-0-			-0-
11	23790	X	23101	-0-	-689	-0-	843	1	22258	2	N	-0-			-0-
12	24304	X	23597	-0-	-707	-0-	863	1	22734	2	N	-0-			-0-
01	24304	X	23178	-0-	-1126	-0-	843	1	22335	2	N	-0-			-0-
02	22417	X	19047	-0-	-3370	-0-	692	1	18355	2	N	-0-			-0-
03	23963	X	20533	-0-	-3430	-0-	819	1	19714	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
10	21948	X	21066	-0-	-882	-0-	763	1	20303	2	N	-0-			-0-
11	20550	X	20283	-0-	-267	-0-	741	1	19542	2	N	-0-			-0-
12	21049	X	20561	-0-	-488	-0-	752	1	19809	2	N	-0-			-0-
01	21080	X	20336	-0-	-744	-0-	739	1	19597	2	N	-0-			-0-
02	19720	X	18507	-0-	-1213	-0-	672	1	17835	2	N	-0-			-0-
03	21080	X	20034	-0-	-1046	-0-	799	1	19235	2	N	-0-			-0-

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
10	17856	X	17410	-0-	-446	-0-	46	1	17364	3	N	-0-			20
11	17280	X	16840	-0-	-440	-0-	46	1	16794	3	N	-0-			20
12	17856	X	15317	-0-	-2539	-0-	39	1	15278	3	N	-0-			20
01	17825	X	16787	-0-	-1038	-0-	42	1	16745	3	N	-0-			20
02	16472	X	15947	-0-	-525	-0-	38	1	15909	3	N	-0-			20
03	17422	X	16204	-0-	-1218	-0-	40	1	16164	3	N	-0-			20

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
10	6913	X	5058	-0-	-1855	-0-	910	1	4148	3	N	-0-			-0-
11	6600	X	5060	-0-	-1540	-0-	882	1	4178	3	N	-0-			-0-
12	6262	X	5236	-0-	-1026	-0-	910	1	4326	3	N	-0-			-0-
01	5053	X	4577	-0-	-476	-0-	908	1	3669	3	N	-0-			-0-
02	4901	X	4852	-0-	-49	-0-	41	1	4811	3	N	-0-			-0-
03	5239	X	5138	-0-	-101	-0-	13	1	5125	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
10	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	39	1	14597	3	N	-0-			-0-
11	14220	X	14013	-0-	-207	-0-	38	1	13975	3	N	-0-			-0-
12	14694	X	14512	-0-	-182	-0-	37	1	14475	3	N	-0-			-0-
01	14694	X	14469	-0-	-225	-0-	37	1	14432	3	N	-0-			-0-
02	13688	X	13560	-0-	-128	-0-	33	1	13527	3	N	-0-			-0-
*03	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	36	1	14613	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
10	14973	X	14033	-0-	-940	-0-	37	1	13996	3	N	-0-			-0-
11	14490	X	14227	-0-	-263	-0-	39	1	14188	3	N	-0-			-0-
12	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	38	1	15031	3	N	-0-			-0-
01	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	37	1	14443	3	N	-0-			-0-
02	13746	X	12799	-0-	-947	-0-	31	1	12768	3	N	-0-			-0-
03	15066	X	13675	-0-	-1391	-0-	34	1	13641	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	3007	X	2813	-0-	-194	-0-	690	1	2123	3	Y	-0-					18
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	670	1	2619	3	Y	-0-					18
12	3100	N	3620	-0-	520	520	692	1	2928	3	Y	-0-					18
01	3100	N	2809	-0-	-291	229	689	1	2120	3	Y	-0-					18
02	2900	X	2547	-0-	-353	-0-	644	1	1903	3	Y	-0-					18
03	3100	X	2719	-0-	-381	-0-	689	1	1990	3	Y	36	36	1			18
							40	9									

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
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

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
10	7843	X	7547	-0-	-296	-0-	20	1	7527	3	N	-0-					-0-
11	7590	X	7414	-0-	-176	-0-	20	1	7394	3	N	-0-					-0-
12	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	23	1	9130	3	N	-0-					-0-
01	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	22	1	8766	3	N	-0-					-0-
02	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	18	1	7637	3	N	-0-					-0-
03	9083	X	8329	-0-	-754	-0-	21	1	8308	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14415	X	14308	-0-	-107	-0-	38	1	14270	3	N	-0-					-0-
11	13860	X	13810	-0-	-50	-0-	38	1	13772	3	N	-0-					-0-
12	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	36	1	14315	3	N	-0-					-0-
01	14322	X	13996	-0-	-326	-0-	35	1	13961	3	N	-0-					-0-
02	13398	X	13103	-0-	-295	-0-	31	1	13072	3	N	-0-					-0-
03	14353	X	13780	-0-	-573	-0-	34	1	13746	3	N	-0-					-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12586	X	12327	-0-	-259	-0-	1139	1	11188	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	11809	-0-	-311	-0-	1179	1	10630	2	N	-0-					-0-
12	12462	X	12084	-0-	-378	-0-	1065	1	11019	2	N	-0-					-0-
01	12462	X	11989	-0-	-473	-0-	1059	1	10930	2	N	-0-					-0-
*02	11542	X	11176	-0-	-366	-0-	953	1	10223	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	11859	-0-	-479	-0-	996	1	10863	2	N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 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
10	13020	X	12529	-0-	-491	-0-	454	1	12075	2	N	-0-					-0-
11	12660	X	10969	-0-	-1691	-0-	400	1	10569	2	N	-0-					-0-
12	13082	X	11616	-0-	-1466	-0-	425	1	11191	2	N	-0-					-0-
01	13082	X	12074	-0-	-1008	-0-	439	1	11635	2	N	-0-					-0-
02	11716	X	11089	-0-	-627	-0-	403	1	10686	2	N	-0-					-0-
03	12524	X	11859	-0-	-665	-0-	237	1	11622	2	N	-0-					-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 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
10	11625	X	10821	-0-	-804	-0-	29	1	10792	3	N	-0-					-0-
11	11250	X	9691	-0-	-1559	-0-	27	1	9664	3	N	-0-					-0-
12	11346	X	10506	-0-	-840	-0-	27	1	10479	3	N	-0-					-0-
01	10974	X	9651	-0-	-1323	-0-	24	1	9627	3	N	-0-					-0-
02	10266	X	7118	-0-	-3148	-0-	17	1	7101	3	N	-0-					-0-
03	10819	X	7779	-0-	-3040	-0-	19	1	7760	3	N	-0-					-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7564	X	7133	-0-	-431	-0-	19	1	7114	3	N	-0-					-0-
11	7200	X	7044	-0-	-156	-0-	19	1	7025	3	N	-0-					-0-
12	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	19	1	7413	3	N	-0-					-0-
01	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	19	1	7538	3	N	-0-					-0-
02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	17	1	6971	3	N	-0-					-0-
03	7440	X	7254	-0-	-186	-0-	18	1	7236	3	N	-0-					-0-

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
10	12369	X	12220	-0-	-149	-0-	33	1	12187	3	N	-0-					-0-
11	11970	X	11898	-0-	-72	-0-	33	1	11865	3	N	-0-					-0-
12	12338	X	12130	-0-	-208	-0-	31	1	12099	3	N	-0-					-0-
01	12338	X	11905	-0-	-433	-0-	30	1	11875	3	N	-0-					-0-
02	11513	X	10878	-0-	-635	-0-	26	1	10852	3	N	-0-					-0-
03	12307	X	11516	-0-	-791	-0-	28	1	11488	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
10	12214	X	11494	-0-	-720	-0-	11494	3			N	-0-					-0-
11	11820	X	10950	-0-	-870	-0-	10950	3			N	-0-					-0-
12	11625	X	11285	-0-	-340	-0-	11285	3			N	-0-					-0-
01	11501	X	11160	-0-	-341	-0-	11160	3			N	-0-					-0-
02	10759	X	10379	-0-	-380	-0-	10379	3			N	-0-					-0-
03	11501	X	10982	-0-	-519	-0-	10982	3			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
10	12214	X	10938	-0-	-1276	-0-	29 22	1 9	10887	3	Y	20	60	1			1
11	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	32 14	1 9	11562	3	Y	13	3	1			11
12	11656	X	11655	-0-	-1	-0-	39 20	1 9	11596	3	Y	18					29
01	11594	X	11545	-0-	-49	-0-	29	1	11516	3	Y	-0-	24	1			5
02	11223	X	9860	-0-	-1363	-0-	24	1	9836	3	Y	-0-	1	1			4
03	11997	X	11542	-0-	-455	-0-	28 59	1 9	11455	3	Y	54	21	1			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12276	X	11911	-0-	-365	-0-	32	1	11879	3	N	-0-					-0-
11	11700	X	11215	-0-	-485	-0-	31	1	11184	3	N	-0-					-0-
12	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	31	1	12223	3	N	-0-					-0-
01	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	32	1	12468	3	N	-0-					-0-
02	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	28	1	11779	3	N	-0-					-0-
*03	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	31	1	12561	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9331	X	7220	-0-	-2111	-0-	1101	1	6119	3	N	-0-					-0-
11	9030	X	4836	-0-	-4194	-0-	1060	1	3776	3	N	-0-					-0-
12	9858	X	7832	-0-	-2026	-0-	1102	1	6730	3	N	-0-					-0-
01	9858	X	8630	-0-	-1228	-0-	1104	1	7526	3	N	-0-					-0-
02	9222	X	7874	-0-	-1348	-0-	1032	1	6842	3	N	-0-					-0-
*03	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	1102	1	6888	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	32	1	11968	3	Y	-0-					-0-
11	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	32	1	11685	3	Y	-0-					-0-
12	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	30	1	11898	3	Y	-0-					-0-
01	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	29	1	11374	3	Y	-0-					-0-
02	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	27	1	11239	3	Y	-0-					-0-
*03	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	39	1	15578	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

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
10	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	29	1	10918	3	Y	-0-					-0-
11	10650	X	10644	-0-	-6	-0-	29	1	10615	3	Y	-0-					-0-
12	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	28	1	11060	3	Y	-0-					-0-
01	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	28	1	11006	3	Y	-0-					-0-
*02	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	278	1	10373	3	Y	-0-					-0-
03	11098	X	10989	-0-	-109	-0-	27	1	10962	3	Y	-0-					-0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

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
10	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	30	1	11029	3	Y	59					59
							65	9									
11	10920	X	10605	-0-	-315	-0-	29	1	10576	3	Y	-0-	59	1			-0-
12	11284	X	11033	-0-	-251	-0-	28	1	11004	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	11284	X	10495	-0-	-789	-0-	26	1	10403	3	Y	60					60
							66	9									
02	10411	X	9778	-0-	-633	-0-	23	1	9745	3	Y	9	69	1			-0-
							10	9									
03	11129	X	10351	-0-	-778	-0-	26	1	10305	3	Y	18	3	1			15
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 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
10	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	1095	1	3847	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4306	-0-	-404	-0-	1059	1	3247	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4114	-0-	-753	-0-	1093	1	3021	3	Y	-0-					-0-
01	4929	X	3316	-0-	-1613	-0-	1091	1	2225	3	Y	-0-					-0-
*02	4611	X	3584	-0-	-1027	-0-	532	1	3052	3	Y	-0-					-0-
*03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	13	1	5275	3	Y	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 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
10	18662	X	17936	-0-	-726	-0-	48	1	17888	3	N	-0-					-0-
11	17670	X	17315	-0-	-355	-0-	47	1	17268	3	N	-0-					-0-
12	18135	X	17730	-0-	-405	-0-	45	1	17685	3	N	-0-					-0-
01	17949	X	17709	-0-	-240	-0-	45	1	17664	3	N	-0-					-0-
02	16791	X	16481	-0-	-310	-0-	40	1	16441	3	N	-0-					-0-
03	17949	X	17194	-0-	-755	-0-	42	1	17152	3	N	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 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
10	5022	X	4017	-0-	-1005	-0-	11	1	4006	3	Y	-0-					2
11	4860	X	3603	-0-	-1257	-0-	10	1	3593	3	Y	-0-					2
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	8	1	3289	3	Y	-0-					2
01	4805	X	3776	-0-	-1029	-0-	10	1	3766	3	Y	-0-					2
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	10	1	4038	3	Y	-0-					2
*03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	11	1	4292	3	Y	-0-					2

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
*04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	15	1	5618	3	N	-0-					-0-
*05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	15	1	5578	3	N	-0-					-0-
*06	4470	X	4457	-0-	-13	-0-	11	1	4446	3	N	-0-					-0-
*07	5828	X	3407	-0-	-2421	-0-	10	1	3397	3	N	-0-					-0-
*08	5828	X	3048	-0-	-2780	-0-	7	1	3041	3	N	-0-					-0-
*09	5640	X	3111	-0-	-2529	-0-	8	1	3103	3	N	-0-					-0-
*10	5580	X	3988	-0-	-1592	-0-	11	1	3977	3	N	-0-					-0-
*11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	14	1	5079	3	N	-0-					-0-
*12	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	11	1	4450	3	N	-0-					-0-
*01	3999	X	3677	-0-	-322	-0-	9	1	3668	3	N	-0-					-0-
*02	4930	X	3355	-0-	-1575	-0-	8	1	3347	3	N	-0-					-0-
03	5270	X	4773	-0-	-497	-0-	12	1	4761	3	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 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
10	4185	X	2640	-0-	-1545	-0-	7	1	2633	3	Y	-0-					-0-
11	4050	X	2959	-0-	-1091	-0-	8	1	2951	3	Y	-0-					-0-
12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	13	1	4979	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
01	4991	X	4695	-0-	-296	-0-	12	1	4683	3	Y	-0-					-0-
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	10	1	4338	3	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4193	-0-	-922	-0-	10	1	4183	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
10	3069	X	2722	-0-	-347	-0-	7	1	2715	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	2798	-0-	-82	-0-	8	1	2790	3	N	-0-					-0-
12	2914	X	2894	-0-	-20	-0-	7	1	2887	3	N	-0-					-0-
01	2852	X	2846	-0-	-6	-0-	7	1	2839	3	N	-0-					-0-
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	7	1	2720	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	2835	-0-	-48	-0-	7	1	2828	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
10	9300	X	8239	-0-	-1061	-0-	22	1	8217	3	N	-0-					-0-
11	8880	X	8523	-0-	-357	-0-	23	1	8500	3	N	-0-					-0-
12	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	22	1	8888	3	N	-0-					-0-
01	8246	X	8157	-0-	-89	-0-	21	1	8136	3	N	-0-					-0-
02	8236	X	7487	-0-	-749	-0-	18	1	7469	3	N	-0-					-0-
03	8897	X	7619	-0-	-1278	-0-	19	1	7600	3	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 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
10	10137	X	10120	-0-	-17	-0-	1573	1	8477	3	Y	64	173	1			78
							70	9									
11	9810	X	7972	-0-	-1838	-0-	1518	1	6409	3	Y	41					119
							45	9									
12	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	1568	1	6996	3	Y	41					160
							45	9									
01	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	1571	1	8202	3	Y	38					198
							42	9									
*02	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	1471	1	8912	3	Y	39	177	1			60
							43	9									
*03	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	1574	1	9850	3	Y	37					97
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 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
10	17391	X	17177	-0-	-214	-0-	46	1	17131	3	Y	-0-	186	1			33
11	16830	X	16699	-0-	-131	-0-	46	1	16632	3	Y	19					52
							21	9									
12	17391	X	16945	-0-	-446	-0-	43	1	16846	3	Y	51					103
							56	9									
01	17174	X	17115	-0-	-59	-0-	43	1	16947	3	Y	114	183	1			34
							125	9									
02	16153	X	15809	-0-	-344	-0-	38	1	15754	3	Y	15					49
							17	9									
03	17267	X	16616	-0-	-651	-0-	41	1	16533	3	Y	38					87
							42	9									

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	953	1	2269	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2022	-0-	-1038	-0-	883	1	1139	2	N	-0-					-0-
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	963	1	2507	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	702	1	2290	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	2550	-0-	-466	-0-	93	1	2457	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2883	-0-	-589	-0-	112	1	2771	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

10	17236	X	16457	-0-	-779	-0-	44	1	16413	3	Y	-0-					-0-
11	16680	X	15615	-0-	-1065	-0-	43	1	15572	3	Y	-0-					-0-
12	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	41	1	16044	3	Y	-0-					-0-
01	16833	X	16215	-0-	-618	-0-	41	1	16174	3	Y	-0-					-0-
02	15486	X	15036	-0-	-450	-0-	36	1	15000	3	Y	-0-					-0-
03	16461	X	15850	-0-	-611	-0-	39	1	15811	3	Y	-0-					-0-

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

10	10912	X	9824	-0-	-1088	-0-	171	1	9653	3	Y	-0-					-0-
11	9900	X	9431	-0-	-469	-0-	189	1	9242	3	Y	-0-					-0-
12	10168	X	9650	-0-	-518	-0-	192	1	9458	3	Y	-0-					-0-
01	10168	X	9545	-0-	-623	-0-	119	1	9426	3	Y	-0-					-0-
02	9512	X	9007	-0-	-505	-0-	90	1	8917	3	Y	-0-					-0-
03	9827	X	8927	-0-	-900	-0-	116	1	8780	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

10	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	1176	1	11554	2	N	-0-					-0-
11	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	1283	1	11577	2	N	-0-					-0-
12	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	1149	1	11886	2	N	-0-					-0-
01	12741	X	12673	-0-	-68	-0-	1120	1	11553	2	N	-0-					-0-
*02	12441	X	10624	-0-	-1817	-0-	906	1	9718	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	12410	-0-	-889	-0-	1043	1	11367	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	9672	X	9059	-0-	-613	-0-	921	1	8119	3	N	17					71
							19	9									
11	9360	X	8920	-0-	-440	-0-	892	1	7996	3	N	29					100
							32	9									
12	9672	X	9105	-0-	-567	-0-	920	1	8104	3	N	74					174
							81	9									
01	9424	X	9225	-0-	-199	-0-	920	1	8221	3	N	76	177	1			73
							84	9									
*02	8613	X	8357	-0-	-256	-0-	859	1	7490	3	N	7					80
							8	9									
*03	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	920	1	8417	3	N	18					98
							20	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
10	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	1067	1	10476	2	N	-0-					-0-
11	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	1047	1	9442	2	N	-0-					-0-
12	11718	X	10735	-0-	-983	-0-	946	1	9789	2	N	-0-					-0-
01	11718	X	10635	-0-	-1083	-0-	940	1	9695	2	N	-0-					-0-
*02	10962	X	9859	-0-	-1103	-0-	841	1	9018	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	10286	-0-	-1246	-0-	864	1	9422	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
10	16709	X	16494	-0-	-215	-0-	44	1	16450	3	Y	-0-					-0-
11	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	44	1	16040	3	Y	-0-					-0-
12	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	41	1	16303	3	Y	1					1
							1	9									
01	16430	X	16135	-0-	-295	-0-	41	1	16088	3	Y	5					6
							6	9									
02	15370	X	15009	-0-	-361	-0-	36	1	14962	3	Y	10					16
							11	9									
03	16430	X	15685	-0-	-745	-0-	39	1	15634	3	Y	11					27
							12	9									

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	4371	X	4025	-0-	-346	-0-	10	1	4015	3	Y	-0-	1	5			72
*09	4230	X	4129	-0-	-101	-0-	11	1	4117	3	Y	1	48	1			25
							1	9									
10	4371	X	4313	-0-	-58	-0-	12	1	4301	3	Y	-0-	1	1			24
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	12	1	4304	3	Y	-0-					24
12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	11	1	4351	3	Y	-0-	19	1			5
01	4309	X	4270	-0-	-39	-0-	11	1	4257	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	4060	X	4011	-0-	-49	-0-	10	1	3986	3	Y	14	19	1			-0-
							15	9									
03	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	10	1	4144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

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
10	5890	X	5082	-0-	-808	-0-	14	1	5068	3	Y	-0-					88
11	5700	X	4963	-0-	-737	-0-	14	1	4949	3	Y	-0-					88
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	13	1	5065	3	Y	-0-	18	1			70
01	5766	X	5023	-0-	-743	-0-	13	1	5010	3	Y	-0-	1	1			69
02	5365	X	4677	-0-	-688	-0-	11	1	4666	3	Y	-0-	32	1			37
03	5115	X	5038	-0-	-77	-0-	12	1	5025	3	Y	1	1	1			37
							1	9									

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

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
10	17391	X	16585	-0-	-806	-0-	44	1	16541	3	Y	-0-					-0-
11	16650	X	15927	-0-	-723	-0-	44	1	15881	3	Y	2					2
							2	9									
12	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	41	1	16254	3	Y	2					4
							2	9									
01	16771	X	16049	-0-	-722	-0-	41	1	15988	3	Y	18					22
							20	9									
02	15515	X	14920	-0-	-595	-0-	36	1	14864	3	Y	18					40
							20	9									
03	16585	X	15728	-0-	-857	-0-	39	1	15665	3	Y	22					62
							24	9									

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

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
10	16089	X	15299	-0-	-790	-0-	41	1	15258	3	Y	-0-					-0-
11	15570	X	14563	-0-	-1007	-0-	40	1	14523	3	Y	-0-					-0-
12	16089	X	14957	-0-	-1132	-0-	38	1	14919	3	Y	-0-					-0-
01	15934	X	14859	-0-	-1075	-0-	38	1	14821	3	Y	-0-					-0-
02	14384	X	14316	-0-	-68	-0-	34	1	14282	3	Y	-0-					-0-
03	15314	X	14789	-0-	-525	-0-	37	1	14752	3	Y	-0-					-0-

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

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
10	6107	X	5993	-0-	-114	-0-	181	1	5812	3	Y	-0-					-0-
11	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	347	1	6156	3	Y	1					1
							1	9									
12	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	356	1	5949	3	Y	1					2
							1	9									
01	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	357	1	6232	3	Y	-0-					2
02	6003	X	3500	-0-	-2503	-0-	327	1	3173	3	Y	-0-					2
03	6417	X	4123	-0-	-2294	-0-	350	1	3772	3	Y	1					3
							1	9									

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

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
10	17422	X	17000	-0-	-422	-0-	45	1	16955	3	N	-0-					-0-
11	16860	X	16185	-0-	-675	-0-	44	1	16141	3	N	-0-					-0-
12	17143	X	16685	-0-	-458	-0-	42	1	16643	3	N	-0-					-0-
01	16988	X	16467	-0-	-521	-0-	42	1	16425	3	N	-0-					-0-
02	15892	X	15178	-0-	-714	-0-	36	1	15142	3	N	-0-					-0-
03	16988	X	16051	-0-	-937	-0-	40	1	16011	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

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
10	16182	X	14551	-0-	-1631	-0-	39	1	14512	3	N	-0-					-0-
11	15660	X	13853	-0-	-1807	-0-	38	1	13815	3	N	-0-					-0-
12	15376	X	14313	-0-	-1063	-0-	36	1	14277	3	N	-0-					-0-
01	14539	X	14040	-0-	-499	-0-	36	1	14004	3	N	-0-					-0-
02	13601	X	12992	-0-	-609	-0-	31	1	12961	3	N	-0-					-0-
03	14539	X	13607	-0-	-932	-0-	34	1	13573	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 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
10	15500	X	14055	-0-	-1445	-0-	246	1	13809	3	N	-0-					-0-
11	14910	X	13432	-0-	-1478	-0-	266	1	13166	3	N	-0-					-0-
12	14694	X	14137	-0-	-557	-0-	285	1	13852	3	N	-0-					-0-
01	14322	X	14037	-0-	-285	-0-	162	1	13875	3	N	-0-					-0-
02	13137	X	12750	-0-	-387	-0-	110	1	12640	3	N	-0-					-0-
03	14136	X	13893	-0-	-243	-0-	169	1	13724	3	N	-0-					-0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 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
10	19313	X	18442	-0-	-871	-0-	49	1	18393	3	Y	-0-					42
11	18390	X	17611	-0-	-779	-0-	48	1	17563	3	Y	-0-					42
12	18817	X	18250	-0-	-567	-0-	46	1	18204	3	Y	-0-					42
01	18600	X	18083	-0-	-517	-0-	46	1	18037	3	Y	-0-					42
02	17255	X	16842	-0-	-413	-0-	40	1	16796	3	Y	5					47
							6	9									
03	18445	X	17877	-0-	-568	-0-	44	1	17760	3	Y	66	71	1			42
							73	9									

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
10	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	39	1	14592	3	Y	-0-					-0-
11	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	39	1	14006	3	Y	-0-					-0-
12	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	36	1	14270	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
01	14632	X	13625	-0-	-1007	-0-	34	1	13587	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	13688	X	12077	-0-	-1611	-0-	29	1	12048	3	Y	-0-					-0-
03	14632	X	12469	-0-	-2163	-0-	31	1	12438	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
10	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	40	1	15090	3	Y	7					8
							8	9									
11	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	39	1	14340	3	Y	10					18
							11	9									
12	15345	X	14618	-0-	-727	-0-	37	1	14542	3	Y	35	53	1			-0-
							39	9									
01	15128	X	14364	-0-	-764	-0-	36	1	14324	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	14152	X	13300	-0-	-852	-0-	32	1	13268	3	Y	-0-					-0-
03	15128	X	13953	-0-	-1175	-0-	34	1	13876	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									

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
10	17608	X	16520	-0-	-1088	-0-	44	1	16454	3	Y	20					24
							22	9									
11	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	46	1	16768	3	Y	23					47
							25	9									
12	18197	X	16673	-0-	-1524	-0-	42	1	16603	3	Y	25	70	1			2
							28	9									
01	18197	X	16650	-0-	-1547	-0-	42	1	16588	3	Y	18	6	1			14
							20	9									
02	17023	X	15648	-0-	-1375	-0-	38	1	15578	3	Y	29					43
							32	9									
03	17391	X	16455	-0-	-936	-0-	41	1	16380	3	Y	31	72	1			2
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	44	1	16362	3	Y	-0-					-0-
11	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	43	1	15798	3	Y	-0-					-0-
12	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	42	1	16538	3	Y	-0-					-0-
01	16399	X	15402	-0-	-997	-0-	39	1	15363	3	Y	-0-					-0-
02	15341	X	14162	-0-	-1179	-0-	34	1	14128	3	Y	-0-					-0-
03	16585	X	15380	-0-	-1205	-0-	38	1	15342	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
10	10664	X	7378	-0-	-3286	-0-	20	1	7358	3	Y	-0-					-0-
11	10320	X	10025	-0-	-295	-0-	28	1	9997	3	Y	-0-					-0-
12	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	17	1	6707	3	Y	-0-					-0-
01	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	29	1	11351	3	Y	-0-					-0-
02	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	27	1	11307	3	Y	-0-					-0-
*03	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	29	1	11642	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
10	10726	X	9987	-0-	-739	-0-	27	1	9960	3	N	-0-					-0-
11	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	28	1	10135	3	N	-0-					-0-
12	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	27	1	10610	3	N	-0-					-0-
01	10230	X	9775	-0-	-455	-0-	25	1	9750	3	N	-0-					-0-
02	9831	X	8855	-0-	-976	-0-	21	1	8834	3	N	-0-					-0-
03	10633	X	9588	-0-	-1045	-0-	24	1	9564	3	N	-0-					-0-

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
10	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	30	1	11378	3	N	-0-					22
11	12000	X	10832	-0-	-1168	-0-	30	1	10802	3	N	-0-					22
12	12400	X	11113	-0-	-1287	-0-	28	1	11085	3	N	-0-					22
01	12400	X	11312	-0-	-1088	-0-	29	1	11283	3	N	-0-					22
02	10846	X	10268	-0-	-578	-0-	25	1	10243	3	N	-0-					22
03	11408	X	11074	-0-	-334	-0-	27	1	11047	3	N	-0-					22

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 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
10	6696	X	5350	-0-	-1346	-0-	14	1	5336	3	N	-0-					17
11	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	17	1	6156	3	N	-0-					17
12	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	14	1	5399	3	N	-0-					17
01	5363	X	3231	-0-	-2132	-0-	8	1	3223	3	N	-0-					17
02	5974	X	4332	-0-	-1642	-0-	10	1	4322	3	N	-0-					17
03	6386	X	4851	-0-	-1535	-0-	12	1	4839	3	N	-0-					17

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16182	X	11665	-0-	-4517	-0-	31	1	11634	3	N	-0-					-0-
11	17004	X	17004	-0-	-0-	-0-	47	1	16957	3	N	-0-					-0-
12	17788	X	17788	-0-	-0-	-0-	45	1	17743	3	N	-0-					-0-
01	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	43	1	16948	3	N	-0-					-0-
02	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	39	1	15990	3	N	-0-					-0-
*03	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	42	1	16794	3	N	-0-					-0-

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 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
10	7440	X	7104	-0-	-336	-0-	730	1	6374	3	Y	-0-					-0-
11	7200	X	6938	-0-	-262	-0-	707	1	6231	3	Y	-0-					-0-
12	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	730	1	6888	3	Y	-0-					-0-
01	7347	X	7315	-0-	-32	-0-	730	1	6585	3	Y	-0-					-0-
02	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	682	1	6367	3	Y	-0-					-0-
*03	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	732	1	7501	3	Y	-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 #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	24	1	8845	3	N	-0-			-0-
11	8340	X	8266	-0-	-74	-0-	23	1	8243	3	N	-0-			-0-
12	8525	X	8371	-0-	-154	-0-	21	1	8350	3	N	-0-			-0-
01	8866	X	8321	-0-	-545	-0-	21	1	8300	3	N	-0-			-0-
02	8294	X	7763	-0-	-531	-0-	19	1	7744	3	N	-0-			-0-
03	8866	X	6960	-0-	-1906	-0-	17	1	6943	3	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 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
10	9083	X	8694	-0-	-389	-0-	734	1	7960	3	N	-0-			-0-
11	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	714	1	8645	3	N	-0-			-0-
12	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	735	1	8723	3	N	-0-			-0-
01	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	735	1	8591	3	N	-0-			-0-
02	8700	X	8115	-0-	-585	-0-	685	1	7430	3	N	-0-			-0-
03	9300	X	8818	-0-	-482	-0-	733	1	8085	3	N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 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
10	6200	X	5642	-0-	-558	-0-	15	1	5627	3	N	-0-			-0-
11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	16	1	5717	3	N	-0-			-0-
12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	15	1	5762	3	N	-0-			-0-
01	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	15	1	5707	3	N	-0-			-0-
02	5539	X	4547	-0-	-992	-0-	11	1	4536	3	N	-0-			-0-
03	5921	X	4537	-0-	-1384	-0-	11	1	4526	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 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
10	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	1544	1	9298	3	N	-0-			-0-
11	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	1495	1	9032	3	N	-0-			-0-
12	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	1541	1	8625	3	N	-0-			-0-
01	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	1542	1	8961	3	N	-0-			-0-
02	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	1442	1	8710	3	N	-0-			-0-
03	10416	X	9815	-0-	-601	-0-	1540	1	8275	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16616	X	11825	-0-	-4791	-0-	32	1	11793	3	N	-0-			-0-
11	12390	X	11056	-0-	-1334	-0-	30	1	11026	3	N	-0-			-0-
12	11966	X	11360	-0-	-606	-0-	29	1	11331	3	N	-0-			-0-
01	11966	X	10901	-0-	-1065	-0-	28	1	10873	3	N	-0-			-0-
02	11049	X	10132	-0-	-917	-0-	24	1	10108	3	N	-0-			-0-
03	11811	X	10840	-0-	-971	-0-	27	1	10813	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8060	X	7328	-0-	-732	-0-	20	1	7308	3	N	-0-			-0-
11	7800	X	6568	-0-	-1232	-0-	18	1	6550	3	N	-0-			-0-
12	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	21	1	8446	3	N	-0-			-0-
01	7967	X	7795	-0-	-172	-0-	20	1	7775	3	N	-0-			-0-
02	7192	X	6920	-0-	-272	-0-	17	1	6903	3	N	-0-			-0-
03	8463	X	7123	-0-	-1340	-0-	18	1	7105	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 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
10	3720	X	2916	-0-	-804	-0-	596	1	2320	3	N	-0-					87
11	3330	X	2692	-0-	-638	-0-	582	1	2110	3	N	-0-					87
12	3441	X	2924	-0-	-517	-0-	590	1	2312	3	N	20					107
							22	9									
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	606	1	2907	3	N	12					119
							13	9									
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	578	1	2402	3	N	2	98	1			23
							2	9									
03	2914	X	2728	-0-	-186	-0-	607	1	2112	3	N	8					31
							9	9									

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

10	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	28	1	10311	3	Y	-0-					-0-
11	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	23	1	8337	3	Y	-0-					-0-
12	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	22	1	8850	3	Y	-0-					-0-
01	10571	X	9491	-0-	-1080	-0-	24	1	9467	3	Y	-0-					-0-
02	9889	X	9295	-0-	-594	-0-	22	1	9273	3	Y	-0-					-0-
03	10354	X	9287	-0-	-1067	-0-	23	1	9264	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

10	12214	X	11321	-0-	-893	-0-	11321	3			N	-0-					-0-
11	11820	X	10855	-0-	-965	-0-	10855	3			N	-0-					-0-
12	11563	X	11271	-0-	-292	-0-	11271	3			N	-0-					-0-
01	11470	X	11313	-0-	-157	-0-	11313	3			N	-0-					-0-
02	10585	X	10415	-0-	-170	-0-	10415	3			N	-0-					-0-
03	11315	X	10941	-0-	-374	-0-	10941	3			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

10	14818	X	13244	-0-	-1574	-0-	13244	3			N	-0-					-0-
11	14340	X	12809	-0-	-1531	-0-	12809	3			N	-0-					-0-
12	13888	X	13043	-0-	-845	-0-	13043	3			N	-0-					-0-
01	13361	X	12844	-0-	-517	-0-	12844	3			N	-0-					-0-
02	12499	X	11781	-0-	-718	-0-	11781	3			N	-0-					-0-
03	13237	X	12751	-0-	-486	-0-	12751	3			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

10	11160	X	10315	-0-	-845	-0-	10315	3			N	-0-					-0-
11	10770	X	9909	-0-	-861	-0-	9909	3			N	-0-					-0-
12	10633	X	10244	-0-	-389	-0-	10244	3			N	-0-					-0-
01	10633	X	10143	-0-	-490	-0-	10143	3			N	-0-					-0-
02	9715	X	9440	-0-	-275	-0-	9440	3			N	-0-					-0-
03	10323	X	9892	-0-	-431	-0-	9892	3			N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

10	12400	X	11811	-0-	-589	-0-	32	1	11779	3	N	-0-					-0-
11	12000	X	11260	-0-	-740	-0-	31	1	11229	3	N	-0-					-0-
12	12400	X	11673	-0-	-727	-0-	29	1	11644	3	N	-0-					-0-
01	11811	X	11547	-0-	-264	-0-	29	1	11518	3	N	-0-					-0-
02	11049	X	10233	-0-	-816	-0-	25	1	10208	3	N	-0-					-0-
*03	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	29	1	11789	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 #: 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
10	12400	X	12071	-0-	-329	-0-	398	1	11673	3	N	-0-			-0-
11	11640	X	9240	-0-	-2400	-0-	377	1	8863	3	N	-0-			-0-
12	13082	X	10527	-0-	-2555	-0-	394	1	10133	3	N	-0-			-0-
01	13082	X	11215	-0-	-1867	-0-	395	1	10820	3	N	-0-			-0-
02	12238	X	10983	-0-	-1255	-0-	370	1	10613	3	N	-0-			-0-
03	12059	X	10865	-0-	-1194	-0-	395	1	10470	3	N	-0-			-0-

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
10	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	37	1	13699	3	Y	-0-			-0-
11	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	35	1	12890	3	Y	-0-			-0-
12	13144	X	12718	-0-	-426	-0-	32	1	12686	3	Y	-0-			-0-
01	13144	X	12990	-0-	-154	-0-	33	1	12957	3	Y	-0-			-0-
02	12296	X	11780	-0-	-516	-0-	28	1	11752	3	Y	-0-			-0-
*03	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	41	1	16675	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
10	19778	X	19102	-0-	-676	-0-	19102	3			N	-0-			-0-
11	19290	X	16824	-0-	-2466	-0-	16824	3			N	-0-			-0-
12	19933	X	18849	-0-	-1084	-0-	18849	3			N	-0-			-0-
01	19933	X	19038	-0-	-895	-0-	19038	3			N	-0-			-0-
02	18009	X	16472	-0-	-1537	-0-	16472	3			N	-0-			-0-
03	19096	X	17474	-0-	-1622	-0-	17474	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
10	6758	X	6608	-0-	-150	-0-	18	1	6590	3	N	-0-			-0-
11	6540	X	6233	-0-	-307	-0-	17	1	6216	3	N	-0-			-0-
12	6355	X	5763	-0-	-592	-0-	15	1	5748	3	N	-0-			-0-
01	6603	X	5716	-0-	-887	-0-	14	1	5702	3	N	-0-			-0-
02	6177	X	5535	-0-	-642	-0-	13	1	5522	3	N	-0-			-0-
03	6603	X	5982	-0-	-621	-0-	15	1	5967	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
10	13237	X	12624	-0-	-613	-0-	457	1	12167	2	N	-0-			-0-
11	12810	X	11640	-0-	-1170	-0-	425	1	11215	2	N	-0-			-0-
12	13237	X	12453	-0-	-784	-0-	455	1	11998	2	N	-0-			-0-
01	12710	X	12040	-0-	-670	-0-	438	1	11602	2	N	-0-			-0-
02	11890	X	11104	-0-	-786	-0-	403	1	10701	2	N	-0-			-0-
03	12617	X	11952	-0-	-665	-0-	238	1	11714	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
10	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	494	1	13153	2	N	-0-			-0-
11	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	465	1	12272	2	N	-0-			-0-
12	14043	X	13410	-0-	-633	-0-	490	1	12920	2	N	-0-			-0-
01	14043	X	13399	-0-	-644	-0-	487	1	12912	2	N	-0-			-0-
02	13137	X	12093	-0-	-1044	-0-	439	1	11654	2	N	-0-			-0-
03	13640	X	12918	-0-	-722	-0-	515	1	12403	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
10	21018	X	19853	-0-	-1165	-0-	719	1	19134	2	N	-0-			-0-
11	19860	X	19415	-0-	-445	-0-	709	1	18706	2	N	-0-			-0-
12	20522	X	19743	-0-	-779	-0-	722	1	19021	2	N	-0-			-0-
01	20522	X	19619	-0-	-903	-0-	713	1	18906	2	N	-0-			-0-
02	18763	X	17591	-0-	-1172	-0-	639	1	16952	2	N	-0-			-0-
03	20057	X	18607	-0-	-1450	-0-	742	1	17865	2	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 #: 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
10	11036	X	10462	-0-	-574	-0-	28	1	10434	3	N	-0-					-0-
11	10680	X	9981	-0-	-699	-0-	27	1	9954	3	N	-0-					-0-
12	11036	X	10049	-0-	-987	-0-	25	1	10024	3	N	-0-					-0-
01	10602	X	10198	-0-	-404	-0-	26	1	10172	3	N	-0-					-0-
02	9773	X	9297	-0-	-476	-0-	22	1	9275	3	N	-0-					-0-
03	10447	X	9931	-0-	-516	-0-	25	1	9906	3	N	-0-					-0-

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
10	16554	X	16152	-0-	-402	-0-	43	1	16109	3	N	-0-					-0-
11	16020	X	15232	-0-	-788	-0-	42	1	15190	3	N	-0-					-0-
12	16554	X	15647	-0-	-907	-0-	39	1	15608	3	N	-0-					-0-
01	16151	X	15604	-0-	-547	-0-	39	1	15565	3	N	-0-					-0-
02	15109	X	14662	-0-	-447	-0-	35	1	14627	3	N	-0-					-0-
03	16151	X	15519	-0-	-632	-0-	38	1	15481	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
10	5456	X	5207	-0-	-249	-0-	756	1	4448	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
11	5250	X	5146	-0-	-104	-0-	732	1	4414	3	Y	-0-					7
12	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	756	1	4649	3	Y	20	20	1			7
							22	9									
01	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	756	1	4641	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
02	4988	X	4871	-0-	-117	-0-	706	1	4110	3	Y	50	50	1			7
							55	9									
03	5425	X	5093	-0-	-332	-0-	755	1	4336	3	Y	2	2	1			7
							2	9									

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
10	7843	X	7501	-0-	-342	-0-	20	1	7481	3	Y	-0-					-0-
11	7590	X	7206	-0-	-384	-0-	20	1	7186	3	Y	-0-					-0-
12	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	19	1	7611	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
01	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	19	1	7590	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	6728	X	6682	-0-	-46	-0-	16	1	6666	3	Y	-0-					-0-
03	7192	X	7143	-0-	-49	-0-	18	1	7125	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
10	10695	X	10350	-0-	-345	-0-	375	1	9975	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	9879	-0-	-261	-0-	361	1	9518	2	N	-0-					-0-
12	10230	X	10111	-0-	-119	-0-	370	1	9741	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	10000	-0-	-354	-0-	364	1	9636	2	N	-0-					-0-
02	9686	X	9315	-0-	-371	-0-	338	1	8977	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	9857	-0-	-497	-0-	197	1	9660	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	10726	X	10220	-0-	-506	-0-	36	1	10075	3	Y	99	185	1			77
							109	9									
11	10380	X	9792	-0-	-588	-0-	35	1	9643	3	Y	104					181
							114	9									
12	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	34	1	10012	3	Y	49	180	1			50
							54	9									
01	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	34	1	9974	3	Y	199	174	1			75
							219	9									
02	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	30	1	9200	3	Y	129	180	1			24
							142	9									
*03	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	32	1	9697	3	Y	120					144
							132	9									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

10	13950	X	13389	-0-	-561	-0-	1237	1	12152	2	N	-0-					-0-
11	13500	X	12658	-0-	-842	-0-	1263	1	11395	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	12991	-0-	-897	-0-	1145	1	11846	2	N	-0-					-0-
01	13609	X	12801	-0-	-808	-0-	1131	1	11670	2	N	-0-					-0-
*02	12702	X	11839	-0-	-863	-0-	1010	1	10829	2	N	-0-					-0-
03	13392	X	12769	-0-	-623	-0-	1073	1	11696	2	N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

10	11253	X	10053	-0-	-1200	-0-	929	1	9124	2	N	-0-					-0-
11	10080	X	9613	-0-	-467	-0-	960	1	8653	2	N	-0-					-0-
12	10416	X	9947	-0-	-469	-0-	877	1	9070	2	N	-0-					-0-
01	10416	X	9941	-0-	-475	-0-	878	1	9063	2	N	-0-					-0-
*02	9599	X	9229	-0-	-370	-0-	787	1	8442	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	9572	-0-	-472	-0-	804	1	8768	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

10	16244	X	15558	-0-	-686	-0-	42	1	15516	3	N	-0-					-0-
11	15480	X	15083	-0-	-397	-0-	41	1	15042	3	N	-0-					-0-
12	15686	X	15210	-0-	-476	-0-	38	1	15172	3	N	-0-					-0-
01	15686	X	15461	-0-	-225	-0-	39	1	15422	3	N	-0-					-0-
02	14616	X	14155	-0-	-461	-0-	34	1	14121	3	N	-0-					-0-
03	15593	X	14965	-0-	-628	-0-	37	1	14928	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

10	8029	X	7892	-0-	-137	-0-	21	1	7871	3	N	-0-					-0-
11	7920	X	7658	-0-	-262	-0-	21	1	7637	3	N	-0-					-0-
12	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	21	1	8249	3	N	-0-					-0-
01	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	21	1	8263	3	N	-0-					-0-
02	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	18	1	7600	3	N	-0-					-0-
03	8277	X	7890	-0-	-387	-0-	20	1	7870	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

10	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	165	1	9247	3	N	-0-					-0-
11	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	192	1	9219	3	N	-0-					-0-
12	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	194	1	9354	3	N	-0-					-0-
01	9424	X	9328	-0-	-96	-0-	110	1	9218	3	N	-0-					-0-
02	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	84	1	9107	3	N	-0-					-0-
03	9734	X	9543	-0-	-191	-0-	119	1	9424	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- 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
10	11532	X	11195	-0-	-337	-0-	30	1	11165	3	N	-0-			-0-
11	11160	X	10738	-0-	-422	-0-	29	1	10709	3	N	-0-			-0-
12	11222	X	11185	-0-	-37	-0-	28	1	11157	3	N	-0-			-0-
01	11222	X	11050	-0-	-172	-0-	28	1	11022	3	N	-0-			-0-
02	10498	X	10243	-0-	-255	-0-	25	1	10218	3	N	-0-			-0-
03	11191	X	10829	-0-	-362	-0-	27	1	10802	3	N	-0-			-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

10	15469	X	12473	-0-	-2996	-0-	33	1	12440	3	N	-0-			-0-
11	14970	X	10387	-0-	-4583	-0-	29	1	10358	3	N	-0-			-0-
12	14198	X	12009	-0-	-2189	-0-	30	1	11979	3	N	-0-			-0-
01	13826	X	12939	-0-	-887	-0-	33	1	12906	3	N	-0-			-0-
02	11803	X	11568	-0-	-235	-0-	28	1	11540	3	N	-0-			-0-
03	12462	X	12239	-0-	-223	-0-	30	1	12209	3	N	-0-			-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

10	19437	X	18642	-0-	-795	-0-	50	1	18592	3	N	-0-			-0-
11	18630	X	17945	-0-	-685	-0-	49	1	17896	3	N	-0-			-0-
12	19003	X	18561	-0-	-442	-0-	47	1	18514	3	N	-0-			-0-
01	18693	X	18189	-0-	-504	-0-	46	1	18143	3	N	-0-			-0-
02	17487	X	16836	-0-	-651	-0-	40	1	16796	3	N	-0-			-0-
03	18631	X	18299	-0-	-332	-0-	45	1	18254	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

10	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	329	1	8757	2	N	-0-			-0-
11	8220	X	7894	-0-	-326	-0-	288	1	7606	2	N	-0-			-0-
12	9858	X	9805	-0-	-53	-0-	359	1	9446	2	N	-0-			-0-
01	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	366	1	9710	2	N	-0-			-0-
02	9222	X	9073	-0-	-149	-0-	330	1	8743	2	N	-0-			-0-
03	9796	X	8899	-0-	-897	-0-	178	1	8721	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

10	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	337	1	8965	2	N	-0-			-0-
11	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	312	1	8241	2	N	-0-			-0-
12	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	320	1	8416	2	N	-0-			-0-
01	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	325	1	8616	2	N	-0-			-0-
02	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	292	1	7754	2	N	-0-			-0-
*03	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	174	1	8539	2	N	-0-			-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

10	4650	X	2806	-0-	-1844	-0-	8	1	2798	3	N	-0-			-0-
11	4500	X	3705	-0-	-795	-0-	10	1	3695	3	N	-0-			-0-
12	4650	X	3728	-0-	-922	-0-	9	1	3719	3	N	-0-			-0-
01	4216	X	3399	-0-	-817	-0-	9	1	3390	3	N	-0-			-0-
02	3944	X	3169	-0-	-775	-0-	8	1	3161	3	N	-0-			-0-
03	3844	X	3596	-0-	-248	-0-	9	1	3587	3	N	-0-			-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

10	8835	X	8326	-0-	-509	-0-	22	1	8304	3	N	-0-			-0-
11	8220	X	8017	-0-	-203	-0-	22	1	7995	3	N	-0-			-0-
12	8494	X	7852	-0-	-642	-0-	20	1	7832	3	N	-0-			-0-
01	8463	X	8019	-0-	-444	-0-	20	1	7999	3	N	-0-			-0-
02	7830	X	7323	-0-	-507	-0-	18	1	7305	3	N	-0-			-0-
03	8339	X	7867	-0-	-472	-0-	19	1	7848	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 #: 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
10	12090	X	11667	-0-	-423	-0-	31	1	11636	3	N	-0-					-0-
11	11370	X	11001	-0-	-369	-0-	30	1	10971	3	N	-0-					-0-
12	11842	X	11479	-0-	-363	-0-	29	1	11450	3	N	-0-					-0-
01	11842	X	11394	-0-	-448	-0-	29	1	11365	3	N	-0-					-0-
02	11078	X	10507	-0-	-571	-0-	25	1	10482	3	N	-0-					-0-
03	11656	X	11139	-0-	-517	-0-	28	1	11111	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
10	12462	X	11600	-0-	-862	-0-	31	1	11569	3	Y	-0-					-0-
11	12030	X	11176	-0-	-854	-0-	31	1	11145	3	Y	-0-					-0-
12	12369	X	11515	-0-	-854	-0-	29	1	11486	3	Y	-0-					-0-
01	11873	X	11425	-0-	-448	-0-	29	1	11396	3	Y	-0-					-0-
02	10933	X	10538	-0-	-395	-0-	25	1	10513	3	Y	-0-					-0-
03	11594	X	11202	-0-	-392	-0-	28	1	11174	3	Y	-0-					-0-

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
10	9331	X	8261	-0-	-1070	-0-	15	1	8244	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	9030	X	8369	-0-	-661	-0-	15	1	8354	3	Y	-0-					-0-
12	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	14	1	8432	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
01	8990	X	8830	-0-	-160	-0-	22	1	8805	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	8410	X	7990	-0-	-420	-0-	19	1	7971	3	Y	-0-					-0-
03	8649	X	8541	-0-	-108	-0-	21	1	8520	3	Y	-0-					-0-

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
10	6293	X	5994	-0-	-299	-0-	387	1	5606	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	6360	X	5717	-0-	-643	-0-	375	1	5342	3	Y	-0-					-0-
12	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	386	1	5559	3	Y	-0-					-0-
01	6045	X	5924	-0-	-121	-0-	386	1	5538	3	Y	-0-					-0-
02	5655	X	5466	-0-	-189	-0-	360	1	5106	3	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5902	-0-	-81	-0-	386	1	5516	3	Y	-0-					-0-

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
10	16709	X	14912	-0-	-1797	-0-	540	1	14372	2	N	-0-					-0-
11	15930	X	14655	-0-	-1275	-0-	535	1	14120	2	N	-0-					-0-
12	16120	X	14509	-0-	-1611	-0-	531	1	13978	2	N	-0-					-0-
01	15779	X	14731	-0-	-1048	-0-	536	1	14195	2	N	-0-					-0-
02	14732	X	13789	-0-	-943	-0-	501	1	13288	2	N	-0-					-0-
03	15159	X	14460	-0-	-699	-0-	577	1	13883	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
10	5487	X	4124	-0-	-1363	-0-	7	1	4116	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	5310	X	4790	-0-	-520	-0-	9	1	4781	3	Y	-0-					-0-
12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	7	1	4419	3	Y	-0-					-0-
01	4650	X	4548	-0-	-102	-0-	12	1	4536	3	Y	-0-					-0-
02	4350	X	4243	-0-	-107	-0-	10	1	4197	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
03	4650	X	4449	-0-	-201	-0-	11	1	4437	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	15934	X	14739	-0-	-1195	-0-	14739	3			N	-0-					-0-
11	15330	X	14044	-0-	-1286	-0-	14044	3			N	-0-					-0-
12	15159	X	14671	-0-	-488	-0-	14671	3			N	-0-					-0-
01	15035	X	14536	-0-	-499	-0-	14536	3			N	-0-					-0-
02	13775	X	13484	-0-	-291	-0-	13484	3			N	-0-					-0-
03	14725	X	14485	-0-	-240	-0-	14485	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
10	17670	X	17086	-0-	-584	-0-	1579	1	15507	2	N	-0-					-0-
11	17010	X	16521	-0-	-489	-0-	1649	1	14872	2	N	-0-					-0-
12	17422	X	16851	-0-	-571	-0-	1485	1	15366	2	N	-0-					-0-
01	17143	X	16560	-0-	-583	-0-	1463	1	15097	2	N	-0-					-0-
*02	15979	X	14915	-0-	-1064	-0-	1272	1	13643	2	N	-0-					-0-
03	17081	X	15717	-0-	-1364	-0-	1321	1	14396	2	N	-0-					-0-

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
10	7409	X	5151	-0-	-2258	-0-	14	1	5137	3	N	-0-					-0-
11	7170	X	4667	-0-	-2503	-0-	13	1	4654	3	N	-0-					-0-
12	6789	X	5201	-0-	-1588	-0-	13	1	5188	3	N	-0-					-0-
01	6789	X	5210	-0-	-1579	-0-	13	1	5197	3	N	-0-					-0-
02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	12	1	4893	3	N	-0-					-0-
03	5208	X	5169	-0-	-39	-0-	13	1	5156	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13578	X	13125	-0-	-453	-0-	35	1	13090	3	N	-0-					-0-
11	12930	X	12699	-0-	-231	-0-	35	1	12664	3	N	-0-					-0-
12	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	33	1	13229	3	N	-0-					-0-
01	13144	X	13119	-0-	-25	-0-	33	1	13086	3	N	-0-					-0-
02	12267	X	11892	-0-	-375	-0-	29	1	11863	3	N	-0-					-0-
03	13268	X	12498	-0-	-770	-0-	31	1	12467	3	N	-0-					-0-

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 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
10	8060	X	8026	-0-	-34	-0-	21 157	1 9	7848	3	Y	143	183	1			34
11	7800	X	7722	-0-	-78	-0-	21 158	1 9	7543	3	Y	144					178
12	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	20 135	1 9	7723	3	Y	123	181	1			120
01	8215	X	7804	-0-	-411	-0-	19 147	1 9	7638	3	Y	134	180	1			74
02	7540	X	7235	-0-	-305	-0-	17 149	1 9	7069	3	Y	135	181	1			28
03	8029	X	7740	-0-	-289	-0-	19 143	1 9	7578	3	Y	130					158

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21452	X	20358	-0-	-1094	-0-	1881	1	18477	2	N	-0-					-0-
11	20550	X	19598	-0-	-952	-0-	1956	1	17642	2	N	-0-					-0-
12	20739	X	20064	-0-	-675	-0-	1768	1	18296	2	N	-0-					-0-
01	20615	X	20239	-0-	-376	-0-	1788	1	18451	2	N	-0-					-0-
*02	19053	X	18724	-0-	-329	-0-	1597	1	17127	2	N	-0-					-0-
03	20367	X	19587	-0-	-780	-0-	1646	1	17941	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-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8432	X	6888	-0-	-1544	-0-	819	1	6069	3	N	-0-					-0-
11	8490	X	7398	-0-	-1092	-0-	777	1	6621	3	N	-0-					-0-
12	9517	X	8600	-0-	-917	-0-	871	1	7729	3	N	-0-					-0-
01	9517	X	8545	-0-	-972	-0-	805	1	7740	3	N	-0-					-0-
02	8903	X	8424	-0-	-479	-0-	736	1	7688	3	N	-0-					-0-
*03	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	820	1	8562	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

10	12865	X	12167	-0-	-698	-0-	441	1	11726	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	10943	-0-	-1177	-0-	400	1	10543	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	11655	-0-	-776	-0-	426	1	11229	2	N	-0-					-0-
01	12431	X	11598	-0-	-833	-0-	422	1	11176	2	N	-0-					-0-
02	11629	X	10718	-0-	-911	-0-	389	1	10329	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	11560	-0-	-592	-0-	231	1	11329	2	N	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

10	8184	X	7522	-0-	-662	-0-	20	1	7502	3	N	-0-					-0-
11	7920	X	7172	-0-	-748	-0-	20	1	7152	3	N	-0-					-0-
12	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	21	1	8128	3	N	-0-					-0-
01	7874	X	7743	-0-	-131	-0-	20	1	7723	3	N	-0-					-0-
02	7047	X	6745	-0-	-302	-0-	16	1	6729	3	N	-0-					-0-
03	8153	X	7017	-0-	-1136	-0-	17	1	7000	3	N	-0-					-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

10	15810	X	15269	-0-	-541	-0-	41	1	15228	3	N	-0-					-0-
11	15120	X	14708	-0-	-412	-0-	40	1	14668	3	N	-0-					-0-
12	15314	X	15187	-0-	-127	-0-	38	1	15149	3	N	-0-					-0-
01	15283	X	14883	-0-	-400	-0-	38	1	14845	3	N	-0-					-0-
02	14297	X	13942	-0-	-355	-0-	34	1	13908	3	N	-0-					-0-
03	15283	X	14753	-0-	-530	-0-	36	1	14717	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

10	5766	X	5207	-0-	-559	-0-	14	1	5193	3	N	-0-					-0-
11	5520	X	5363	-0-	-157	-0-	15	1	5348	3	N	-0-					-0-
12	5456	X	5315	-0-	-141	-0-	13	1	5302	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	5404	-0-	-21	-0-	14	1	5390	3	N	-0-					-0-
02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	14	1	5890	3	N	-0-					-0-
*03	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	15	1	6089	3	N	-0-					-0-

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

10	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	51	1	19075	3	Y	-0-					3
11	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	50	1	18338	3	Y	-0-					3
12	18852	X	18852	-0-	-0-	-0-	48	1	18801	3	Y	3					6
							3	9									
01	19437	X	18609	-0-	-828	-0-	47	1	18540	3	Y	20	26	1			-0-
							22	9									
02	17893	X	17338	-0-	-555	-0-	42	1	17295	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	19127	X	18413	-0-	-714	-0-	45	1	18368	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 '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
10	10540	X	9994	-0-	-546	-0-	26	1	9891	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
11	9960	X	9278	-0-	-682	-0-	25	1	9199	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
12	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	24	1	9535	3	Y	51	51	0			-0-
							56	9									
01	10168	X	9921	-0-	-247	-0-	25	1	9839	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
02	9396	X	9095	-0-	-301	-0-	22	1	9020	3	Y	48	48	0			-0-
							53	9									
03	9982	X	9654	-0-	-328	-0-	24	1	9630	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
10	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	26	1	9550	3	N	-0-					-0-
11	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	21	1	5686	3	N	-0-					-0-
12	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	19	1	7517	3	N	-0-					-0-
01	9579	X	7625	-0-	-1954	-0-	19	1	7606	3	N	-0-					-0-
02	8961	X	2290	-0-	-6671	-0-	6	1	2284	3	N	-0-					-0-
03	9579	X	7303	-0-	-2276	-0-	18	1	7285	3	N	-0-					-0-

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
10	8308	X	7670	-0-	-638	-0-	20	1	7650	3	N	-0-					-0-
11	8040	X	6710	-0-	-1330	-0-	18	1	6692	3	N	-0-					-0-
12	8277	X	7128	-0-	-1149	-0-	18	1	7110	3	N	-0-					-0-
01	8277	X	7486	-0-	-791	-0-	19	1	7467	3	N	-0-					-0-
02	7192	X	6217	-0-	-975	-0-	15	1	6202	3	N	-0-					-0-
03	7657	X	6405	-0-	-1252	-0-	16	1	6389	3	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 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
10	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	45	1	16834	3	Y	-0-					-0-
11	14310	X	14041	-0-	-269	-0-	39	1	14002	3	Y	-0-					-0-
12	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	35	1	13908	3	Y	-0-					-0-
01	17081	X	13614	-0-	-3467	-0-	34	1	13580	3	Y	-0-					-0-
02	15979	X	12428	-0-	-3551	-0-	30	1	12398	3	Y	-0-					-0-
03	16864	X	13255	-0-	-3609	-0-	33	1	13222	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30380	X	27986	-0-	-2394	-0-	75	1	27900	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
11	29400	X	27080	-0-	-2320	-0-	74	1	26996	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
12	27962	X	27799	-0-	-163	-0-	70	1	27718	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
01	27993	X	27489	-0-	-504	-0-	69	1	27409	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
02	26187	X	25511	-0-	-676	-0-	61	1	25440	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
03	27993	X	25891	-0-	-2102	-0-	64	1	25817	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	37	1	13867	3	Y	-0-					10
11	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	37	1	13291	3	Y	-0-					10
12	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	34	1	13299	3	Y	-0-					10
01	13206	X	12955	-0-	-251	-0-	33	1	12922	3	Y	-0-					10
02	12354	X	10880	-0-	-1474	-0-	26	1	10854	3	Y	-0-					10
03	13206	X	11381	-0-	-1825	-0-	28	1	11353	3	Y	-0-					10

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 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
10	10850	X	10329	-0-	-521	-0-	28	1	10301	3	N	-0-					-0-
11	10500	X	10041	-0-	-459	-0-	28	1	10013	3	N	-0-					-0-
12	10850	X	10407	-0-	-443	-0-	26	1	10381	3	N	-0-					-0-
01	10540	X	10054	-0-	-486	-0-	25	1	10029	3	N	-0-					-0-
02	9715	X	8849	-0-	-866	-0-	21	1	8828	3	N	-0-					-0-
03	10416	X	9312	-0-	-1104	-0-	23	1	9289	3	N	-0-					-0-

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
10	11625	X	10933	-0-	-692	-0-	29	1	10867	3	N	34	34	0			-0-
							37	9									
11	11250	X	10498	-0-	-752	-0-	29	1	10434	3	N	32	32	0			-0-
							35	9									
12	11625	X	10723	-0-	-902	-0-	27	1	10660	3	N	33	33	0			-0-
							36	9									
01	11036	X	10248	-0-	-788	-0-	26	1	10188	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									
02	10295	X	9433	-0-	-862	-0-	23	1	9378	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
03	10943	X	9852	-0-	-1091	-0-	24	1	9807	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 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
10	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	22	1	8167	3	Y	-0-					-0-
11	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	22	1	7810	3	Y	-0-					-0-
12	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	21	1	8200	3	Y	-0-					-0-
01	8370	X	8181	-0-	-189	-0-	21	1	8160	3	Y	-0-					-0-
02	7685	X	7609	-0-	-76	-0-	18	1	7591	3	Y	-0-					-0-
03	8215	X	8128	-0-	-87	-0-	20	1	8108	3	Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2635	X	2379	-0-	-256	-0-	6 35	1 9	2338	3	Y	32	16	1			67
11	2550	X	2386	-0-	-164	-0-	7 29	1 9	2350	3	Y	26	1	1			92
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	6 44	1 9	2477	3	Y	40	123	1			9
01	2387	N	1994	-0-	-393	-0-	5 37	1 9	1952	3	Y	34	10	1			33
02	2320	N	1817	-0-	-503	-0-	4 30	1 9	1783	3	Y	27	52	1			8
03	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	6 34	1 9	2438	3	Y	31	2	1			37

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14074	X	13196	-0-	-878	-0-	932 42	1 9	12222	3	N	38					38
11	13530	X	11247	-0-	-2283	-0-	898 42	1 9	10307	3	N	38					76
12	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	928 52	1 9	11594	3	N	47					123
01	13206	X	10912	-0-	-2294	-0-	924 36	1 9	9952	3	N	33	156	1			-0-
02	12354	X	9915	-0-	-2439	-0-	863	1	9052	3	N	-0-					-0-
03	13206	X	10664	-0-	-2542	-0-	923	1	9741	3	N	-0-					-0-

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 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
10	22847	X	20042	-0-	-2805	-0-	53	1	19989	3	N	-0-					-0-
11	19620	X	19375	-0-	-245	-0-	53	1	19322	3	N	-0-					-0-
12	20274	X	19984	-0-	-290	-0-	50	1	19934	3	N	-0-					-0-
01	20181	X	19766	-0-	-415	-0-	50	1	19716	3	N	-0-					-0-
02	18763	X	18404	-0-	-359	-0-	44	1	18360	3	N	-0-					-0-
03	20057	X	19703	-0-	-354	-0-	49	1	19654	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 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
10	6665	X	6342	-0-	-323	-0-	17	1	6325	3	N	-0-					-0-
11	6360	X	6010	-0-	-350	-0-	17	1	5993	3	N	-0-					-0-
12	6479	X	1709	-0-	-4770	-0-	4	1	1705	3	N	-0-					-0-
01	6355	X	3358	-0-	-2997	-0-	9	1	3349	3	N	-0-					-0-
02	5945	X	3640	-0-	-2305	-0-	9	1	3631	3	N	-0-					-0-
03	6355	X	4757	-0-	-1598	-0-	12	1	4745	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-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 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
10	15128	X	14632	-0-	-496	-0-	39	1	14593	3	N	-0-					-0-
11	14340	X	13988	-0-	-352	-0-	38	1	13950	3	N	-0-					-0-
12	14818	X	14489	-0-	-329	-0-	37	1	14452	3	N	-0-					-0-
01	14787	X	13606	-0-	-1181	-0-	34	1	13572	3	N	-0-					-0-
02	13775	X	12885	-0-	-890	-0-	31	1	12854	3	N	-0-					-0-
03	14632	X	14371	-0-	-261	-0-	36	1	14335	3	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	31	1	11716	3	Y	-0-					-0-
11	11580	X	11178	-0-	-402	-0-	31	1	11147	3	Y	-0-					-0-
12	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	29	1	11320	3	Y	-0-					-0-
01	11997	X	11296	-0-	-701	-0-	29	1	11267	3	Y	-0-					-0-
02	10991	X	10681	-0-	-310	-0-	26	1	10655	3	Y	-0-					-0-
03	11749	X	11201	-0-	-548	-0-	28	1	11173	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10044	X	9429	-0-	-615	-0-	25 1	1 9	9403	3	Y	1	1	1			7
11	9360	X	9084	-0-	-276	-0-	25	1	9059	3	Y	-0-					7
12	9579	X	9294	-0-	-285	-0-	23	1	9271	3	Y	-0-					7
01	9548	X	9209	-0-	-339	-0-	23	1	9186	3	Y	-0-					7
02	8932	X	8894	-0-	-38	-0-	21	1	8873	3	Y	-0-					7
03	9424	X	8961	-0-	-463	-0-	22	1	8939	3	Y	-0-					7

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13640	X	13059	-0-	-581	-0-	35	1	13024	3	N	-0-					-0-
11	13020	X	12624	-0-	-396	-0-	35	1	12589	3	N	-0-					-0-
12	13392	X	12991	-0-	-401	-0-	33	1	12958	3	N	-0-					-0-
01	13268	X	12784	-0-	-484	-0-	32	1	12752	3	N	-0-					-0-
02	12296	X	11693	-0-	-603	-0-	28	1	11665	3	N	-0-					-0-
03	13051	X	12407	-0-	-644	-0-	31	1	12376	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15779	X	15500	-0-	-279	-0-	41	1	15459	3	N	-0-					-0-
11	15090	X	15048	-0-	-42	-0-	41	1	15007	3	N	-0-					-0-
12	15593	X	15494	-0-	-99	-0-	39	1	15455	3	N	-0-					-0-
01	15500	X	15232	-0-	-268	-0-	39	1	15193	3	N	-0-					-0-
02	14558	X	14145	-0-	-413	-0-	34	1	14111	3	N	-0-					-0-
03	15562	X	14944	-0-	-618	-0-	37	1	14907	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17298	X	15730	-0-	-1568	-0-	42	1	15688	3	Y	-0-					-0-
11	16740	X	15228	-0-	-1512	-0-	42	1	15186	3	Y	-0-					-0-
12	17298	X	15448	-0-	-1850	-0-	39	1	15409	3	Y	-0-					-0-
01	17298	X	14696	-0-	-2602	-0-	37	1	14659	3	Y	-0-					-0-
02	15776	X	13289	-0-	-2487	-0-	32	1	13257	3	Y	-0-					-0-
03	15748	X	13855	-0-	-1893	-0-	34	1	13821	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

10	17732	X	17229	-0-	-503	-0-	46	1	17183	3	N	-0-					-0-
11	17160	X	16599	-0-	-561	-0-	46	1	16553	3	N	-0-					-0-
12	17639	X	17072	-0-	-567	-0-	43	1	17029	3	N	-0-					-0-
01	17484	X	16807	-0-	-677	-0-	43	1	16764	3	N	-0-					-0-
02	16356	X	15600	-0-	-756	-0-	37	1	15563	3	N	-0-					-0-
03	17236	X	16397	-0-	-839	-0-	41	1	16356	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

10	11563	X	10732	-0-	-831	-0-	29	1	10703	3	N	-0-					-0-
11	11190	X	10953	-0-	-237	-0-	30	1	10923	3	N	-0-					-0-
12	11346	X	11019	-0-	-327	-0-	28	1	10991	3	N	-0-					-0-
01	11315	X	11092	-0-	-223	-0-	28	1	11064	3	N	-0-					-0-
02	10585	X	10453	-0-	-132	-0-	25	1	10428	3	N	-0-					-0-
03	11315	X	10979	-0-	-336	-0-	27	1	10952	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

10	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	21	1	7883	3	N	-0-					-0-
11	7800	X	7145	-0-	-655	-0-	20	1	7125	3	N	-0-					-0-
12	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	21	1	8109	3	N	-0-					-0-
01	8060	X	7743	-0-	-317	-0-	20	1	7723	3	N	-0-					-0-
02	7395	X	7218	-0-	-177	-0-	17	1	7201	3	N	-0-					-0-
03	8122	X	7533	-0-	-589	-0-	19	1	7514	3	N	-0-					-0-

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

10	21018	X	20403	-0-	-615	-0-	54	1	20349	3	Y	-0-					14
11	20070	X	19724	-0-	-346	-0-	54	1	19670	3	Y	-0-					14
12	20269	X	20269	-0-	-0-	-0-	51	1	20218	3	Y	-0-					14
01	20367	X	19950	-0-	-417	-0-	50	1	19900	3	Y	-0-					14
02	19053	X	18524	-0-	-529	-0-	44	1	18419	3	Y	55	69	1			-0-
							61	9									
03	20367	X	19549	-0-	-818	-0-	48	1	19498	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

10	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	38	1	14183	3	N	-0-					-0-
11	15624	X	15624	-0-	-0-	-0-	43	1	15581	3	N	-0-					-0-
12	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	37	1	14647	3	N	-0-					-0-
01	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	37	1	14491	3	N	-0-					-0-
02	14471	X	12926	-0-	-1545	-0-	31	1	12895	3	N	-0-					-0-
03	15469	X	14524	-0-	-945	-0-	36	1	14488	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
10	10013	X	8021	-0-	-1992	-0-	21	1	8000	3	N	-0-					-0-
11	9690	X	2494	-0-	-7196	-0-	7	1	2487	3	N	-0-					-0-
12	9889	X	7160	-0-	-2729	-0-	18	1	7142	3	N	-0-					-0-
01	9548	X	7057	-0-	-2491	-0-	18	1	7039	3	N	-0-					-0-
02	7511	X	5961	-0-	-1550	-0-	14	1	5947	3	N	-0-					-0-
03	8029	X	6718	-0-	-1311	-0-	17	1	6701	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
10	12462	X	12316	-0-	-146	-0-	33	1	12283	3	N	-0-					-0-
11	11880	X	11418	-0-	-462	-0-	31	1	11387	3	N	-0-					-0-
12	12276	X	11862	-0-	-414	-0-	30	1	11832	3	N	-0-					-0-
01	12307	X	11553	-0-	-754	-0-	29	1	11524	3	N	-0-					-0-
02	11513	X	10439	-0-	-1074	-0-	25	1	10414	3	N	-0-					-0-
03	12307	X	11293	-0-	-1014	-0-	28	1	11265	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
10	6293	X	5913	-0-	-380	-0-	856	1	5057	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5727	-0-	-363	-0-	869	1	4858	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5848	-0-	-445	-0-	826	1	5022	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5749	-0-	-451	-0-	819	1	4930	2	N	-0-					-0-
*02	5771	X	5253	-0-	-518	-0-	740	1	4513	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5546	-0-	-375	-0-	778	1	4768	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
10	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	19	1	6949	3	N	-0-					-0-
11	6510	X	6019	-0-	-491	-0-	17	1	6002	3	N	-0-					-0-
12	6572	X	6073	-0-	-499	-0-	15	1	6058	3	N	-0-					-0-
01	6975	X	6213	-0-	-762	-0-	16	1	6197	3	N	-0-					-0-
02	6525	X	6448	-0-	-77	-0-	16	1	6432	3	N	-0-					-0-
*03	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	18	1	7141	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
10	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	913	1	5070	3	N	30	167	1			44
							33	9									
11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	883	1	4652	3	N	7					51
							8	9									
12	6634	X	5780	-0-	-854	-0-	911	1	4858	3	N	10					61
							11	9									
01	6634	X	4595	-0-	-2039	-0-	908	1	3676	3	N	10					71
							11	9									
*02	6206	X	4683	-0-	-1523	-0-	850	1	3810	3	N	21					92
							23	9									
03	6014	X	4835	-0-	-1179	-0-	909	1	3906	3	N	18					110
							20	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
10	13578	X	12556	-0-	-1022	-0-	455	1	12101	2	N	-0-					-0-
11	13230	X	12637	-0-	-593	-0-	461	1	12176	2	N	-0-					-0-
12	14012	X	13086	-0-	-926	-0-	479	1	12607	2	N	-0-					-0-
01	14012	X	12542	-0-	-1470	-0-	456	1	12086	2	N	-0-					-0-
02	13108	X	11815	-0-	-1293	-0-	429	1	11386	2	N	-0-					-0-
03	13082	X	11729	-0-	-1353	-0-	234	1	11495	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
10	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	21	1	7753	3	N	-0-			-0-
11	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	24	1	8833	3	N	-0-			-0-
12	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	27	1	10628	3	N	-0-			-0-
01	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	26	1	10161	3	N	-0-			-0-
02	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	22	1	9220	3	N	-0-			-0-
*03	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	25	1	10068	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

10	19189	X	18314	-0-	-875	-0-	49	1	18265	3	N	-0-			-0-
11	18270	X	17055	-0-	-1215	-0-	47	1	17008	3	N	-0-			-0-
12	18507	X	17916	-0-	-591	-0-	45	1	17871	3	N	-0-			-0-
01	18507	X	17412	-0-	-1095	-0-	44	1	17368	3	N	-0-			-0-
02	17139	X	16056	-0-	-1083	-0-	39	1	16017	3	N	-0-			-0-
03	18321	X	17136	-0-	-1185	-0-	42	1	17094	3	N	-0-			-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

10	13423	X	13011	-0-	-412	-0-	35	1	12976	3	N	-0-			-0-
11	12990	X	12406	-0-	-584	-0-	34	1	12372	3	N	-0-			-0-
12	13299	X	12844	-0-	-455	-0-	32	1	12812	3	N	-0-			-0-
01	13299	X	12200	-0-	-1099	-0-	31	1	12169	3	N	-0-			-0-
02	12180	X	11923	-0-	-257	-0-	29	1	11894	3	N	-0-			-0-
*03	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	33	1	13366	3	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

10	14260	X	13448	-0-	-812	-0-	13448	3			N	-0-			-0-
11	13800	X	12913	-0-	-887	-0-	12913	3			N	-0-			-0-
12	13671	X	13397	-0-	-274	-0-	13397	3			N	-0-			-0-
01	13454	X	13149	-0-	-305	-0-	13149	3			N	-0-			-0-
02	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	3			N	-0-			-0-
*03	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	3			N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

10	12648	X	12236	-0-	-412	-0-	33	1	12203	3	N	-0-			-0-
11	12030	X	11782	-0-	-248	-0-	32	1	11750	3	N	-0-			-0-
12	12834	X	12150	-0-	-684	-0-	31	1	12119	3	N	-0-			-0-
01	12834	X	12002	-0-	-832	-0-	30	1	11972	3	N	-0-			-0-
02	12006	X	11098	-0-	-908	-0-	27	1	11071	3	N	-0-			-0-
03	12245	X	11893	-0-	-352	-0-	29	1	11864	3	N	-0-			-0-

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

10	9176	X	4811	-0-	-4365	-0-	13	1	4798	3	N	-0-			-0-
11	8880	X	5649	-0-	-3231	-0-	16	1	5633	3	N	-0-			-0-
12	9176	X	6573	-0-	-2603	-0-	17	1	6556	3	N	-0-			-0-
01	8556	X	6903	-0-	-1653	-0-	17	1	6886	3	N	-0-			-0-
02	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	15	1	6412	3	N	-0-			-0-
*03	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	17	1	6684	3	N	-0-			-0-

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

10	2170	N	1607	-0-	-563	-0-	4	1	1603	3	N	-0-			-0-
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	4	1	1589	3	N	-0-			-0-
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	4	1	1622	3	N	-0-			-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	5	1	1760	3	N	-0-			-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	4	1	1828	3	N	-0-			-0-
*03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	5	1	1882	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
10	17298	X	16940	-0-	-358	-0-	45	1	16895	3	N	-0-					-0-
11	16500	X	16249	-0-	-251	-0-	45	1	16204	3	N	-0-					-0-
12	17050	X	16736	-0-	-314	-0-	42	1	16694	3	N	-0-					-0-
01	16988	X	16466	-0-	-522	-0-	42	1	16424	3	N	-0-					-0-
02	15834	X	15351	-0-	-483	-0-	37	1	15314	3	N	-0-					-0-
03	16926	X	16279	-0-	-647	-0-	40	1	16239	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
10	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	27	1	7563	3	Y	10	1	1			20
							11	9									
11	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	29	1	7819	3	Y	26					46
							29	9									
12	7099	X	6777	-0-	-322	-0-	23	1	6748	3	Y	5	51	1			-0-
							6	9									
01	7595	X	6748	-0-	-847	-0-	23	1	6685	3	Y	36	4	1			32
							40	9									
02	7627	X	6173	-0-	-1454	-0-	20	1	6081	3	Y	65	97	1			-0-
							72	9									
03	8153	X	6151	-0-	-2002	-0-	20	1	6127	3	Y	4	4	1			-0-
							4	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
10	3503	X	3428	-0-	-75	-0-	9	1	3419	3	Y	-0-					58
11	3360	X	2983	-0-	-377	-0-	11	1	2971	3	Y	1	36	1			23
							1	9									
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	10	1	3049	3	Y	26					49
							29	9									
01	3286	X	3057	-0-	-229	-0-	10	1	3004	3	Y	39	88	1			-0-
							43	9									
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	10	1	3177	3	Y	14	5	1			9
							15	9									
*03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	11	1	3267	3	Y	32					41
							35	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
10	5208	X	4664	-0-	-544	-0-	12	1	4652	3	N	-0-					10
11	5040	X	4449	-0-	-591	-0-	12	1	4437	3	N	-0-					10
12	4960	X	4222	-0-	-738	-0-	10	1	4056	3	N	142	60	1			92
							156	9									
01	4650	X	4127	-0-	-523	-0-	10	1	4117	3	N	-0-					92
02	4350	X	4239	-0-	-111	-0-	10	1	4229	3	N	-0-					92
03	4650	X	4326	-0-	-324	-0-	11	1	4231	3	N	76	156	1			12
							84	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
10	16585	X	16465	-0-	-120	-0-	44	1	16421	3	N	-0-					-0-
11	16050	X	15657	-0-	-393	-0-	43	1	15614	3	N	-0-					-0-
12	16678	X	15780	-0-	-898	-0-	40	1	15740	3	N	-0-					-0-
01	16678	X	15485	-0-	-1193	-0-	39	1	15446	3	N	-0-					-0-
02	15602	X	14193	-0-	-1409	-0-	34	1	14159	3	N	-0-					-0-
03	16461	X	15690	-0-	-771	-0-	39	1	15651	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
10	15872	X	15343	-0-	-529	-0-	41	1	15302	3	N	-0-					-0-
11	15300	X	14363	-0-	-937	-0-	39	1	14324	3	N	-0-					-0-
12	15810	X	15067	-0-	-743	-0-	38	1	15029	3	N	-0-					-0-
01	15593	X	15120	-0-	-473	-0-	38	1	15082	3	N	-0-					-0-
02	14529	X	13993	-0-	-536	-0-	34	1	13959	3	N	-0-					-0-
03	15345	X	14741	-0-	-604	-0-	36	1	14705	3	N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

10	13919	X	13388	-0-	-531	-0-	36 31	1 9	13321	3	Y	28					33
11	13470	X	12814	-0-	-656	-0-	35 33	1 9	12746	3	Y	30					63
12	13919	X	13281	-0-	-638	-0-	33 40	1 9	13208	3	Y	36	99	1			-0-
01	13826	X	13167	-0-	-659	-0-	33 28	1 9	13106	3	Y	25	8	1			17
02	12934	X	12173	-0-	-761	-0-	29 35	1 9	12109	3	Y	32					49
03	13392	X	12858	-0-	-534	-0-	32 45	1 9	12781	3	Y	41	90	1			-0-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

10	6355	X	4666	-0-	-1689	-0-	724	1	3942	3	N	-0-					-0-
11	6030	X	5926	-0-	-104	-0-	704	1	5222	3	N	-0-					-0-
12	6324	X	6217	-0-	-107	-0-	727	1	5490	3	N	-0-					-0-
01	6324	X	5625	-0-	-699	-0-	725	1	4900	3	N	-0-					-0-
02	5916	X	5173	-0-	-743	-0-	678	1	4495	3	N	-0-					-0-
03	6231	X	6065	-0-	-166	-0-	726	1	5339	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
10	653	X	653	-0-	-0-	-0-	2	1	651	3	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7719	X	2561	-0-	-5158	-0-	903	1	1658	3	N	-0-					-0-
11	6660	X	5460	-0-	-1200	-0-	825	1	4635	3	N	-0-					-0-
12	6882	X	4693	-0-	-2189	-0-	909	1	3784	3	N	-0-					-0-
01	4216	X	3692	-0-	-524	-0-	906	1	2786	3	N	-0-					-0-
02	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	854	1	5252	3	N	-0-					-0-
*03	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	913	1	5604	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 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
10	4960	X	4941	-0-	-19	-0-	724	1	4217	3	Y	-0-					-0-
11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	701	1	4115	3	Y	-0-					-0-
12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	724	1	4268	3	Y	34	26	1			8
							37	9									
01	4960	X	4780	-0-	-180	-0-	723	1	4045	3	Y	11	2	1			17
							12	9									
02	4640	X	4349	-0-	-291	-0-	676	1	3673	3	Y	-0-					17
03	4960	X	4603	-0-	-357	-0-	723	1	3880	3	Y	-0-					17

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	4261	-0-	-265	-0-	11	1	4215	3	Y	32					201
							35	9									
11	4200	X	4096	-0-	-104	-0-	11	1	4049	3	Y	33	185	1			49
							36	9									
12	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	11	1	4183	3	Y	33					82
							36	9									
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	11	1	4146	3	Y	37					119
							41	9									
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	9	1	3862	3	Y	35					154
							39	9									
03	4154	X	3916	-0-	-238	-0-	10	1	3869	3	Y	34					188
							37	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4132	-0-	-518	-0-	11	1	4085	3	N	33					221
							36	9									
11	4440	X	3963	-0-	-477	-0-	11	1	3897	3	N	50	181	1			90
							55	9									
12	4433	X	4070	-0-	-363	-0-	10	1	4025	3	N	32					122
							35	9									
01	4247	X	4035	-0-	-212	-0-	10	1	3972	3	N	48					170
							53	9									
02	3886	X	3846	-0-	-40	-0-	9	1	3785	3	N	47					217
							52	9									
03	4123	X	4085	-0-	-38	-0-	10	1	4034	3	N	37	189	1			65
							41	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
10	6324	X	6062	-0-	-262	-0-	16	1	5976	3	N	64					123
							70	9									
11	6060	X	5822	-0-	-238	-0-	16	1	5729	3	N	70					193
							77	9									
12	6138	X	6023	-0-	-115	-0-	15	1	5935	3	N	66	180	1			79
							73	9									
01	6138	X	5737	-0-	-401	-0-	14	1	5654	3	N	63					142
							69	9									
02	5684	X	5169	-0-	-515	-0-	12	1	5101	3	N	51					193
							56	9									
03	6076	X	5728	-0-	-348	-0-	14	1	5648	3	N	60	190	1			63
							66	9									

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
10	8091	X	7815	-0-	-276	-0-	21	1	7784	3	Y	9					10
							10	9									
11	7800	X	7034	-0-	-766	-0-	19	1	7000	3	Y	14					24
							15	9									
12	8060	X	7569	-0-	-491	-0-	19	1	7520	3	Y	27	51	1			-0-
							30	9									
01	8060	X	7413	-0-	-647	-0-	19	1	7386	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
02	7453	X	7203	-0-	-250	-0-	17	1	7172	3	Y	13					16
							14	9									
03	7812	X	7654	-0-	-158	-0-	19	1	7601	3	Y	31					47
							34	9									

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
10	6293	X	5481	-0-	-812	-0-	95	1	5350	3	Y	33	33	1			18
							36	9									
11	5940	X	5527	-0-	-413	-0-	112	1	5413	3	Y	2	2	1			18
							2	9									
12	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	116	1	5695	3	Y	2	2	1			18
							2	9									
01	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	71	1	5634	3	Y	72	72	1			18
							79	9									
02	5336	X	5105	-0-	-231	-0-	50	1	5011	3	Y	40	40	1			18
							44	9									
*03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	78	1	5798	3	Y	29	29	1			18
							32	9									

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
10	9300	X	9000	-0-	-300	-0-	31	1	8736	3	Y	212	142	1			185
							233	9									
11	8910	X	8594	-0-	-316	-0-	31	1	8418	3	Y	132	206	1			111
							145	9									
12	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	29	1	8606	3	Y	222	149	1			184
							244	9									
01	9114	X	8798	-0-	-316	-0-	29	1	8598	3	Y	155	191	1			148
							171	9									
02	8410	X	8157	-0-	-253	-0-	26	1	7935	3	Y	178	268	1			58
							196	9									
03	8990	X	8561	-0-	-429	-0-	28	1	8381	3	Y	138	173	1			23
							152	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 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
10	13082	X	12546	-0-	-536	-0-	33	1	12513	3	N	-0-					-0-
11	12540	X	12213	-0-	-327	-0-	34	1	12179	3	N	-0-					-0-
12	12958	X	12723	-0-	-235	-0-	32	1	12691	3	N	-0-					-0-
01	12958	X	12501	-0-	-457	-0-	32	1	12469	3	N	-0-					-0-
02	11861	X	11664	-0-	-197	-0-	28	1	11636	3	N	-0-					-0-
03	12710	X	12366	-0-	-344	-0-	31	1	12335	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 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
10	21421	X	20284	-0-	-1137	-0-	54 20	1 9	20210	3	Y	18					20
11	20730	X	20117	-0-	-613	-0-	55 22	1 9	20040	3	Y	20					40
12	20996	X	20996	-0-	-0-	-0-	53 33	1 9	20910	3	Y	30	70	1			-0-
01	20895	X	20895	-0-	-0-	-0-	53 17	1 9	20825	3	Y	15	6	1			9
02	19364	X	19364	-0-	-0-	-0-	46 32	1 9	19286	3	Y	29					38
*03	20445	X	20445	-0-	-0-	-0-	50 44	1 9	20351	3	Y	40					78

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 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
10	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	21 32	1 9	7817	3	Y	29					29
11	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	20 26	1 9	7257	3	Y	24					53
12	7874	X	7449	-0-	-425	-0-	19 41	1 9	7389	3	Y	37	90	1			-0-
01	7874	X	7450	-0-	-424	-0-	19 14	1 9	7417	3	Y	13	7	1			6
02	7366	X	7133	-0-	-233	-0-	17 28	1 9	7088	3	Y	25					31
03	7874	X	7825	-0-	-49	-0-	19 24	1 9	7782	3	Y	22					53

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
10	18073	X	17635	-0-	-438	-0-	47	1	17588	3	N	-0-					-0-
11	17490	X	16590	-0-	-900	-0-	46	1	16544	3	N	-0-					-0-
12	18073	X	17438	-0-	-635	-0-	44	1	17394	3	N	-0-					-0-
01	17887	X	17683	-0-	-204	-0-	45	1	17638	3	N	-0-					-0-
02	16675	X	16447	-0-	-228	-0-	40	1	16407	3	N	-0-					-0-
03	17639	X	17428	-0-	-211	-0-	43	1	17385	3	N	-0-					-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 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
10	11842	X	10909	-0-	-933	-0-	29	1	10880	3	Y	-0-					-0-
11	11160	X	11144	-0-	-16	-0-	31	1	11113	3	Y	-0-					-0-
12	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	29	1	11473	3	Y	-0-					-0-
01	10912	X	10427	-0-	-485	-0-	26	1	10401	3	Y	-0-					-0-
02	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	26	1	10980	3	Y	-0-					-0-
*03	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	28	1	11460	3	Y	-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' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 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
10	6231	X	6117	-0-	-114	-0-	16	1	6005	3	Y	87	87	1			71
							96	9									
11	6180	X	5872	-0-	-308	-0-	16	1	5779	3	Y	70	70	1			71
							77	9									
12	6386	X	5983	-0-	-403	-0-	15	1	5961	3	Y	6	6	1			71
							7	9									
01	6386	X	6026	-0-	-360	-0-	15	1	5849	3	Y	147	147	1			71
							162	9									
02	5858	X	5496	-0-	-362	-0-	13	1	5380	3	Y	94	94	1			71
							103	9									
03	6107	X	5747	-0-	-360	-0-	14	1	5643	3	Y	82	82	1			71
							90	9									

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

10	12617	X	12110	-0-	-507	-0-	32	1	12078	3	Y	-0-	14	1			3
11	12210	X	11718	-0-	-492	-0-	32	1	11685	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	12462	X	12193	-0-	-269	-0-	31	1	12162	3	Y	-0-					3
01	12462	X	11810	-0-	-652	-0-	30	1	11780	3	Y	-0-					3
02	11426	X	10991	-0-	-435	-0-	26	1	10965	3	Y	-0-					3
03	12183	X	11629	-0-	-554	-0-	29	1	11600	3	Y	-0-					3

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

10	19499	X	18993	-0-	-506	-0-	51	1	18942	3	N	-0-					-0-
11	18870	X	18186	-0-	-684	-0-	50	1	18136	3	N	-0-					-0-
12	19065	X	18706	-0-	-359	-0-	47	1	18659	3	N	-0-					-0-
01	19003	X	18359	-0-	-644	-0-	46	1	18313	3	N	-0-					-0-
02	17777	X	16581	-0-	-1196	-0-	40	1	16541	3	N	-0-					-0-
03	19003	X	17136	-0-	-1867	-0-	42	1	17094	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

10	9641	X	9433	-0-	-208	-0-	25	1	9408	3	N	-0-					-0-
11	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	25	1	9221	3	N	-0-					-0-
12	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	24	1	9625	3	N	-0-					-0-
01	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	24	1	9479	3	N	-0-					-0-
02	8932	X	8716	-0-	-216	-0-	21	1	8695	3	N	-0-					-0-
03	9641	X	9119	-0-	-522	-0-	23	1	9096	3	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 #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

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
10	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	18	1	6729	3	N	44					200
							48	9									
11	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	19	1	6794	3	N	41					241
							45	9									
12	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	18	1	7015	3	N	48	174	1			115
							53	9									
01	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	15	1	5731	3	N	42					157
							46	9									
02	4669	X	4457	-0-	-212	-0-	11	1	4401	3	N	41					198
							45	9									
03	4991	X	4663	-0-	-328	-0-	11	1	4605	3	N	43	183	1			58
							47	9									

WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

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
10	6944	X	6420	-0-	-524	-0-	23	1	6366	3	Y	28					100
							31	9									
11	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	24	1	6620	3	Y	21					121
							23	9									
12	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	24	1	7101	3	Y	26					147
							29	9									
01	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	23	1	6894	3	Y	41	178	1			10
							45	9									
02	6438	X	6379	-0-	-59	-0-	20	1	6350	3	Y	8					18
							9	9									
03	7130	X	6761	-0-	-369	-0-	22	1	6716	3	Y	21					39
							23	9									

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 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
10	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	171	1	9862	3	Y	9					10
							10	9									
11	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	174	1	8695	3	Y	-0-					10
12	11067	X	8106	-0-	-2961	-0-	160	1	7946	3	Y	-0-					10
01	11067	X	9128	-0-	-1939	-0-	112	1	9016	3	Y	-0-					10
02	10353	X	8713	-0-	-1640	-0-	84	1	8629	3	Y	-0-					10
03	10044	X	6294	-0-	-3750	-0-	710	1	5560	3	Y	22	32	1			-0-
							24	9									

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

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
10	19685	X	18965	-0-	-720	-0-	51	1	18914	3	Y	-0-					-0-
11	18840	X	18231	-0-	-609	-0-	50	1	18181	3	Y	-0-					-0-
12	19251	X	18722	-0-	-529	-0-	47	1	18675	3	Y	-0-					-0-
01	19003	X	18960	-0-	-43	-0-	48	1	18912	3	Y	-0-					-0-
02	17748	X	17647	-0-	-101	-0-	42	1	17605	3	Y	-0-					-0-
03	18972	X	18627	-0-	-345	-0-	46	1	18581	3	Y	-0-					-0-

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

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
10	9982	X	9287	-0-	-695	-0-	1808	1	7479	3	Y	-0-					-0-
11	9660	X	6523	-0-	-3137	-0-	1743	1	4780	3	Y	-0-					-0-
12	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	1813	1	8828	3	Y	-0-					-0-
01	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	1816	1	8082	3	Y	-0-					-0-
02	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	1699	1	8216	3	Y	-0-					-0-
*03	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	1812	1	8700	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	9703	X	9183	-0-	-520	-0-	25	1	9158	3	Y	-0-					8
11	9210	X	8644	-0-	-566	-0-	24	1	8620	3	Y	-0-					8
12	9176	X	8677	-0-	-499	-0-	22	1	8655	3	Y	-0-					8
01	9176	X	8762	-0-	-414	-0-	22	1	8740	3	Y	-0-					8
02	8584	X	7602	-0-	-982	-0-	18	1	7584	3	Y	-0-					8
03	9176	X	8128	-0-	-1048	-0-	20	1	8108	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
10	6262	X	6186	-0-	-76	-0-	17	1	6169	3	Y	-0-					5
11	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	16	1	5984	3	Y	8					13
							9	9									
12	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	16	1	6312	3	Y	31	39	1			5
							34	9									
01	6293	X	6184	-0-	-109	-0-	16	1	6165	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
02	5887	X	5671	-0-	-216	-0-	14	1	5651	3	Y	5					10
							6	9									
03	6355	X	5965	-0-	-390	-0-	15	1	5939	3	Y	10					20
							11	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
10	18166	X	16868	-0-	-1298	-0-	604	1	16264	3	N	-0-					-0-
11	17490	X	14291	-0-	-3199	-0-	248	1	14043	3	N	-0-					-0-
12	19000	X	19000	-0-	-0-	-0-	586	1	18414	3	N	-0-					-0-
01	18172	X	18172	-0-	-0-	-0-	46	1	18126	3	N	-0-					-0-
02	16878	X	15980	-0-	-898	-0-	38	1	15942	3	N	-0-					-0-
03	19003	X	18264	-0-	-739	-0-	45	1	18219	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
10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	909	1	3681	3	N	144	176	1			47
							158	9									
11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	879	1	3153	3	N	173	173	1			47
							190	9									
12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	913	1	5704	3	N	-0-					47
01	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	911	1	4718	3	N	169	56	1			160
							186	9									
02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	839	1	4498	3	N	-0-					160
*03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	910	1	4466	3	N	-0-					160

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
10	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	44	1	12261	3	N	-0-					8
11	11550	X	11158	-0-	-392	-0-	40	1	10960	3	N	144	144	1			8
							158	9									
12	11935	X	11853	-0-	-82	-0-	40	1	11813	3	N	-0-					8
01	11935	X	11080	-0-	-855	-0-	37	1	10930	3	N	103	111	1			-0-
							113	9									
02	11165	X	8471	-0-	-2694	-0-	27	1	8444	3	N	-0-					-0-
03	11935	X	7307	-0-	-4628	-0-	24	1	7283	3	N	-0-					-0-

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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	48	1	13443	3	Y	100	95	1			77
							110	9									
11	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	48	1	13124	3	Y	98	77	1			98
							108	9									
12	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	40	1	11886	3	Y	25	123	1			-0-
							28	9									
01	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	41	1	12249	3	Y	187	142	1			45
							206	9									
02	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	36	1	11165	3	Y	118	144	1			19
							130	9									
*03	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	40	1	12062	3	Y	99	113	1			5
							109	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
10	10354	X	2287	-0-	-8067	-0-	6	1	2269	3	Y	11	45	1			-0-
							12	9									
11	9900	X	3699	-0-	-6201	-0-	14	1	3683	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	35	1	10301	3	Y	-0-					-0-
01	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	32	1	9390	3	Y	81	70	1			11
							89	9									
02	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	29	1	9038	3	Y	91	72	1			30
							100	9									
*03	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	33	1	9931	3	Y	23	53	1			-0-
							25	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
10	15562	X	14382	-0-	-1180	-0-	38	1	14343	3	Y	1					53
							1	9									
11	14670	X	13160	-0-	-1510	-0-	36	1	13120	3	Y	4					57
							4	9									
12	14818	X	13996	-0-	-822	-0-	35	1	13959	3	Y	2					59
							2	9									
01	14818	X	13789	-0-	-1029	-0-	35	1	13721	3	Y	30	89	1			-0-
							33	9									
02	13862	X	13174	-0-	-688	-0-	32	1	13136	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	14384	X	14183	-0-	-201	-0-	35	1	14148	3	Y	-0-					-0-

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
10	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	1085	1	11631	3	Y	-0-					-0-
11	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	1017	1	11371	3	Y	-0-					-0-
12	13175	X	12089	-0-	-1086	-0-	1082	1	11007	3	Y	-0-					-0-
01	12710	X	11628	-0-	-1082	-0-	1081	1	10547	3	Y	-0-					-0-
02	11977	X	9973	-0-	-2004	-0-	1008	1	8965	3	Y	-0-					-0-
03	12803	X	9942	-0-	-2861	-0-	1076	1	8866	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	17360	X	14063	-0-	-3297	-0-	38	1	14024	3	Y	1					147
							1	9									
11	16350	X	9245	-0-	-7105	-0-	158	1	9076	3	Y	10					157
							11	9									
12	16469	X	16469	-0-	-0-	-0-	41	1	16388	3	Y	36	174	1			19
							40	9									
01	15841	X	15768	-0-	-73	-0-	40	1	15728	3	Y	-0-					19
02	14819	X	14448	-0-	-371	-0-	35	1	14413	3	Y	-0-					19
03	15841	X	15489	-0-	-352	-0-	38	1	15451	3	Y	-0-					19

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
10	18941	X	18503	-0-	-438	-0-	49	1	18454	3	Y	-0-					-0-
11	18690	X	17781	-0-	-909	-0-	49	1	17676	3	Y	51					51
							56	9									
12	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	45	1	17988	3	Y	-0-					51
01	19096	X	18225	-0-	-871	-0-	46	1	18179	3	Y	-0-					51
02	17777	X	17334	-0-	-443	-0-	42	1	17292	3	Y	-0-					51
03	18507	X	18318	-0-	-189	-0-	45	1	18273	3	Y	-0-					51

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
10	10664	X	10494	-0-	-170	-0-	28	1	10466	3	N	-0-					-0-
11	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	29	1	10369	3	N	-0-					-0-
12	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	27	1	10701	3	N	-0-					-0-
01	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	27	1	10490	3	N	-0-					-0-
02	10063	X	9877	-0-	-186	-0-	24	1	9853	3	N	-0-					-0-
03	10757	X	10472	-0-	-285	-0-	26	1	10446	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
10	13516	X	12797	-0-	-719	-0-	34	1	12763	3	N	-0-					-0-
11	13080	X	11679	-0-	-1401	-0-	32	1	11647	3	N	-0-					-0-
12	12741	X	11640	-0-	-1101	-0-	29	1	11611	3	N	-0-					-0-
01	12803	X	12035	-0-	-768	-0-	30	1	12005	3	N	-0-					-0-
02	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	30	1	12246	3	N	-0-					-0-
03	12803	X	12797	-0-	-6	-0-	32	1	12765	3	N	-0-					-0-

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
10	14911	X	14724	-0-	-187	-0-	379	1	14345	3	Y	-0-					13
11	14550	X	13601	-0-	-949	-0-	366	1	13235	3	Y	-0-					13
12	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	375	1	13587	3	Y	-0-					13
01	15500	X	14124	-0-	-1376	-0-	376	1	13748	3	Y	-0-					13
02	14500	X	12029	-0-	-2471	-0-	347	1	11682	3	Y	-0-					13
03	14725	X	14020	-0-	-705	-0-	375	1	13645	3	Y	-0-					13

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18848	X	17646	-0-	-1202	-0-	47	1	17599	3	N	-0-					-0-
11	18120	X	17348	-0-	-772	-0-	48	1	17300	3	N	-0-					-0-
12	18383	X	17895	-0-	-488	-0-	45	1	17850	3	N	-0-					-0-
01	18228	X	17692	-0-	-536	-0-	45	1	17647	3	N	-0-					-0-
02	16965	X	16521	-0-	-444	-0-	40	1	16481	3	N	-0-					-0-
03	17918	X	17505	-0-	-413	-0-	43	1	17462	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

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
10	16802	X	16085	-0-	-717	-0-	43	1	16042	3	N	-0-					-0-
11	16080	X	15497	-0-	-583	-0-	43	1	15454	3	N	-0-					-0-
12	16306	X	15938	-0-	-368	-0-	40	1	15898	3	N	-0-					-0-
01	16213	X	15846	-0-	-367	-0-	40	1	15806	3	N	-0-					-0-
02	15051	X	14560	-0-	-491	-0-	35	1	14525	3	N	-0-					-0-
03	16089	X	15489	-0-	-600	-0-	38	1	15451	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 13220

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
10	16864	X	16264	-0-	-600	-0-	43	1	16221	3	N	-0-					-0-
11	16050	X	15651	-0-	-399	-0-	43	1	15608	3	N	-0-					-0-
12	16492	X	16138	-0-	-354	-0-	41	1	16097	3	N	-0-					-0-
01	16430	X	15985	-0-	-445	-0-	40	1	15945	3	N	-0-					-0-
02	15283	X	14954	-0-	-329	-0-	36	1	14918	3	N	-0-					-0-
03	16275	X	15724	-0-	-551	-0-	39	1	15685	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

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
10	51274	X	48727	-0-	-2547	-0-	1764	1	46963	2	N	-0-					-0-
11	48210	X	44301	-0-	-3909	-0-	1617	1	42684	2	N	-0-					-0-
12	49600	X	47705	-0-	-1895	-0-	1745	1	45960	2	N	-0-					-0-
01	48732	X	46975	-0-	-1757	-0-	1708	1	45267	2	N	-0-					-0-
02	45588	X	38580	-0-	-7008	-0-	1401	1	37179	2	N	-0-					-0-
03	48732	X	37474	-0-	-11258	-0-	1495	1	35979	2	N	-0-					-0-

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

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
10	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	15	1	5676	3	Y	-0-					-0-
11	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	15	1	5474	3	Y	-0-					-0-
12	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	15	1	6058	3	Y	-0-					-0-
01	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	15	1	5857	3	Y	-0-					-0-
02	5394	X	5346	-0-	-48	-0-	13	1	5333	3	Y	-0-					-0-
03	5828	X	5719	-0-	-109	-0-	14	1	5705	3	Y	-0-					-0-

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
10	9796	X	9169	-0-	-627	-0-	24 156	1 9	8989	3	N	142					186
11	9300	X	8704	-0-	-596	-0-	24 108	1 9	8572	3	N	98	181	1			103
12	9548	X	9126	-0-	-422	-0-	23 142	1 9	8961	3	N	129	187	1			45
01	9300	X	9071	-0-	-229	-0-	23 163	1 9	8885	3	N	148					193
02	8613	X	8369	-0-	-244	-0-	20 116	1 9	8233	3	N	105	181	1			117
03	9176	X	8970	-0-	-206	-0-	22 125	1 9	8823	3	N	114	182	1			49

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 #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 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
10	8928	X	7557	-0-	-1371	-0-	20	1	7407	3	N	118	181	1			28
							130	9									
11	8640	X	7217	-0-	-1423	-0-	19	1	7064	3	N	122					150
							134	9									
12	8928	X	7324	-0-	-1604	-0-	18	1	7181	3	N	114	181	1			83
							125	9									
01	8649	X	7255	-0-	-1394	-0-	18	1	7102	3	N	123	186	1			20
							135	9									
02	7134	X	6580	-0-	-554	-0-	16	1	6462	3	N	93					113
							102	9									
03	7564	X	7229	-0-	-335	-0-	18	1	7092	3	N	108	186	1			35
							119	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 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
10	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	40	1	14991	3	N	60	178	1			59
							66	9									
11	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	37	1	13609	3	N	58					117
							64	9									
12	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	34	1	13356	3	N	72	179	1			10
							79	9									
01	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	33	1	12862	3	N	35					45
							39	9									
02	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	28	1	11627	3	N	44					89
							48	9									
*03	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	29	1	11890	3	N	42					131
							46	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6696	X	5390	-0-	-1306	-0-	849	1	4513	3	Y	25					166
							28	9									
11	6480	X	5089	-0-	-1391	-0-	822	1	4236	3	Y	28	179	1			15
							31	9									
12	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	847	1	3958	3	Y	7					22
							8	9									
01	5766	X	5000	-0-	-766	-0-	848	1	4149	3	Y	3					25
							3	9									
02	5394	X	3397	-0-	-1997	-0-	789	1	2545	3	Y	57					82
							63	9									
03	5394	X	5253	-0-	-141	-0-	848	1	4357	3	Y	44					126
							48	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13671	X	13088	-0-	-583	-0-	35	1	13001	3	Y	47					67
							52	9									
11	13230	X	12705	-0-	-525	-0-	35	1	12603	3	Y	61					128
							67	9									
12	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	33	1	12871	3	Y	73	178	1			23
							80	9									
01	13361	X	12701	-0-	-660	-0-	32	1	12649	3	Y	18					41
							20	9									
02	12296	X	12249	-0-	-47	-0-	29	1	12174	3	Y	42					83
							46	9									
03	13144	X	13011	-0-	-133	-0-	32	1	12951	3	Y	25					108
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 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
10	36053	X	34169	-0-	-1884	-0-	1237	1	32932	2	N	-0-					-0-
11	34260	X	32694	-0-	-1566	-0-	1194	1	31500	2	N	-0-					-0-
12	34999	X	33391	-0-	-1608	-0-	1221	1	32170	2	N	-0-					-0-
01	34813	X	32977	-0-	-1836	-0-	1199	1	31778	2	N	-0-					-0-
02	31958	X	30571	-0-	-1387	-0-	1110	1	29461	2	N	-0-					-0-
03	34162	X	32738	-0-	-1424	-0-	1306	1	31432	2	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	X	1288	-0-	-200	-0-	3	1	1267	3	Y	16					43
							18	9									
11	1410	X	1145	-0-	-265	-0-	3	1	1125	3	Y	15					58
							17	9									
12	1457	X	890	-0-	-567	-0-	2	1	876	3	Y	11	57	1			12
							12	9									
01	1302	X	1151	-0-	-151	-0-	3	1	1141	3	Y	6	5	1			13
							7	9									
02	1218	X	643	-0-	-575	-0-	2	1	634	3	Y	6					19
							7	9									
03	1302	X	929	-0-	-373	-0-	2	1	913	3	Y	13					32
							14	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 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
10	17019	X	15385	-0-	-1634	-0-	41	1	15344	3	Y	-0-					-0-
11	16470	X	14993	-0-	-1477	-0-	41	1	14952	3	Y	-0-					-0-
12	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	37	1	14780	3	Y	-0-					-0-
01	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	29	1	11350	3	Y	-0-					-0-
02	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	31	1	13045	3	Y	1					1
							1	9									
*03	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	33	1	13389	3	Y	2					3
							2	9									

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
10	13981	X	13598	-0-	-383	-0-	36	1	13562	3	N	-0-					-0-
11	13410	X	13158	-0-	-252	-0-	36	1	13122	3	N	-0-					-0-
12	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	35	1	13702	3	N	-0-					-0-
01	13609	X	13436	-0-	-173	-0-	34	1	13402	3	N	-0-					-0-
02	12731	X	12435	-0-	-296	-0-	30	1	12405	3	N	-0-					-0-
03	13733	X	13166	-0-	-567	-0-	33	1	13133	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	2966	-0-	-227	-0-	8 29	1 9	2929	3	Y	26					148
11	3060	X	2936	-0-	-124	-0-	8 39	1 9	2889	3	Y	35					183
12	3162	X	2864	-0-	-298	-0-	7 31	1 9	2826	3	Y	28					211
01	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	7 41	1 9	2813	3	Y	37					248
02	2842	X	2666	-0-	-176	-0-	6 35	1 9	2625	3	Y	32	185	1			95
03	3038	X	2776	-0-	-262	-0-	7 34	1 9	2735	3	Y	31					126

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

10	11222	X	9621	-0-	-1601	-0-	870	1	8751	3	Y	-0-					-0-
11	10320	X	9075	-0-	-1245	-0-	860	1	8215	3	Y	-0-					-0-
12	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	886	1	8445	3	Y	-0-					-0-
01	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	828	1	8981	3	Y	-0-					-0-
02	8816	X	8782	-0-	-34	-0-	748	1	8034	3	Y	-0-					-0-
03	9424	X	9140	-0-	-284	-0-	824	1	8316	3	Y	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

10	15221	X	13392	-0-	-1829	-0-	36 21	1 9	13335	3	Y	19					71
11	13800	X	13078	-0-	-722	-0-	36 22	1 9	13020	3	Y	20					91
12	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	34 55	1 9	13545	3	Y	50					141
01	13702	X	13459	-0-	-243	-0-	34 41	1 9	13384	3	Y	37					178
02	12644	X	12328	-0-	-316	-0-	30 29	1 9	12269	3	Y	26	183	1			21
03	13640	X	12815	-0-	-825	-0-	32 22	1 9	12761	3	Y	20					41

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

10	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	35 56	1 9	13214	3	N	51					103
11	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	34 96	1 9	12333	3	N	87	176	1			14
12	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	27 54	1 9	10684	3	N	49					63
01	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	33 65	1 9	13034	3	N	59					122
02	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	27 46	1 9	11144	3	N	42					164
*03	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	29 28	1 9	11852	3	N	25	176	1			13

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 #: 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
10	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	25	1	9291	3	Y	52	174	1			73
							57	9									
11	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	25	1	9164	3	Y	113					186
							124	9									
12	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	22	1	8755	3	Y	82	177	1			91
							90	9									
01	9982	X	8591	-0-	-1391	-0-	21	1	8441	3	Y	117	184	1			24
							129	9									
02	9338	X	7770	-0-	-1568	-0-	18	1	7665	3	Y	79					103
							87	9									
03	9610	X	8368	-0-	-1242	-0-	20	1	8231	3	Y	106					209
							117	9									

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
10	2759	X	2587	-0-	-172	-0-	7	1	2538	3	Y	38					200
							42	9									
11	2670	X	2540	-0-	-130	-0-	7	1	2480	3	Y	48	186	1			62
							53	9									
12	2759	X	2498	-0-	-261	-0-	6	1	2448	3	Y	40	72	1			30
							44	9									
01	2728	X	2575	-0-	-153	-0-	6	1	2511	3	Y	53	6	1			77
							58	9									
02	2552	X	2432	-0-	-120	-0-	6	1	2374	3	Y	47					124
							52	9									
03	2635	X	2522	-0-	-113	-0-	6	1	2466	3	Y	45					169
							50	9									

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
10	4681	X	4442	-0-	-239	-0-	12	1	4398	3	Y	29	56	1			17
							32	9									
11	5250	X	4605	-0-	-645	-0-	13	1	4555	3	Y	34	3	1			48
							37	9									
12	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	14	1	5384	3	Y	38	64	1			22
							42	9									
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	14	1	5479	3	Y	39	5	1			56
							43	9									
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	13	1	5271	3	Y	21	69	1			8
							23	9									
03	5425	X	5235	-0-	-190	-0-	13	1	5186	3	Y	33	3	1			38
							36	9									

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
10	6200	X	5442	-0-	-758	-0-	14	1	5397	3	Y	28	65	1			16
							31	9									
11	5490	X	4860	-0-	-630	-0-	13	1	4813	3	Y	31	3	1			44
							34	9									
12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	9	1	3623	3	Y	22	53	1			13
							24	9									
01	5735	X	4311	-0-	-1424	-0-	11	1	4277	3	Y	21	4	1			30
							23	9									
02	5365	X	2632	-0-	-2733	-0-	6	1	2611	3	Y	14	40	1			4
							15	9									
03	5456	X	1317	-0-	-4139	-0-	3	1	1299	3	Y	14	2	1			16
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	920	1	7838	3	N	-0-					57
11	8760	X	6377	-0-	-2383	-0-	885	1	5492	3	N	-0-					57
12	9052	X	7319	-0-	-1733	-0-	915	1	6404	3	N	-0-					57
01	9052	X	7313	-0-	-1739	-0-	915	1	6398	3	N	-0-					57
02	8207	X	6876	-0-	-1331	-0-	856	1	6020	3	N	-0-					57
03	8773	X	7205	-0-	-1568	-0-	915	1	6290	3	N	-0-					57

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 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
10	8401	X	8274	-0-	-127	-0-	22	1	8187	3	N	59	181	1			20
							65	9									
11	8040	X	7794	-0-	-246	-0-	21	1	7752	3	N	19					39
							21	9									
12	8277	X	7935	-0-	-342	-0-	20	1	7867	3	N	44					83
							48	9									
01	8277	X	7795	-0-	-482	-0-	20	1	7727	3	N	44					127
							48	9									
02	7743	X	7180	-0-	-563	-0-	17	1	7119	3	N	40					167
							44	9									
03	8277	X	7354	-0-	-923	-0-	18	1	7295	3	N	37	180	1			24
							41	9									

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 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
10	8370	X	7661	-0-	-709	-0-	20	1	7604	3	N	34	176	1			19
							37	9									
11	7950	X	7510	-0-	-440	-0-	20	1	7426	3	N	58					77
							64	9									
12	8060	X	7817	-0-	-243	-0-	20	1	7728	3	N	63					140
							69	9									
01	7812	X	7730	-0-	-82	-0-	19	1	7638	3	N	66	187	1			19
							73	9									
02	7308	X	7194	-0-	-114	-0-	17	1	7113	3	N	58					77
							64	9									
03	7812	X	7674	-0-	-138	-0-	19	1	7594	3	N	55					132
							61	9									

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
10	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	28	1	10294	3	N	42					122
							46	9									
11	10710	X	9450	-0-	-1260	-0-	26	1	9358	3	N	60					182
							66	9									
12	11067	X	9212	-0-	-1855	-0-	23	1	9183	3	N	5					187
							6	9									
01	11067	X	9005	-0-	-2062	-0-	23	1	8917	3	N	59	176	1			70
							65	9									
02	10353	X	8226	-0-	-2127	-0-	20	1	8114	3	N	84					154
							92	9									
03	10354	X	8588	-0-	-1766	-0-	21	1	8491	3	N	69	179	1			44
							76	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	4960	X	4858	-0-	-102	-0-	724	1	4111	3	N	21					132
							23	9									
11	4950	X	4678	-0-	-272	-0-	701	1	3955	3	N	20					152
							22	9									
12	5115	X	4666	-0-	-449	-0-	723	1	3932	3	N	10					162
							11	9									
01	5115	X	4457	-0-	-658	-0-	723	1	3733	3	N	1					163
							1	9									
*02	4756	X	4372	-0-	-384	-0-	676	1	3661	3	N	32					195
							35	9									
03	4867	X	4565	-0-	-302	-0-	722	1	3791	3	N	47					242
							52	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
10	3100	N	3169	-0-	69	187	8	1	3110	3	Y	46	179	1			71
							51	9									
11	3000	N	2920	-0-	-80	107	8	1	2869	3	Y	39					110
							43	9									
12	3098	X	2991	-0-	-107	-0-	7	1	2939	3	Y	41	119	1			32
							45	9									
01	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	7	1	2885	3	Y	51	10	1			73
							56	9									
02	2871	X	2700	-0-	-171	-0-	6	1	2660	3	Y	31	69	1			35
							34	9									
03	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	7	1	2855	3	Y	35	3	1			67
							39	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
10	2790	X	1561	-0-	-1229	-0-	4	1	1523	3	Y	31					168
							34	9									
11	2700	X	2682	-0-	-18	-0-	7	1	2623	3	Y	47					215
							52	9									
12	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	6	1	2273	3	Y	49	177	1			87
							54	9									
01	2666	X	2467	-0-	-199	-0-	6	1	2402	3	Y	54					141
							59	9									
02	2581	X	2153	-0-	-428	-0-	5	1	2093	3	Y	50					191
							55	9									
03	2759	X	2232	-0-	-527	-0-	5	1	2187	3	Y	36	181	1			46
							40	9									

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
10	9579	X	8686	-0-	-893	-0-	23	1	8663	3	Y	-0-					-0-
11	9270	X	9207	-0-	-63	-0-	25	1	9182	3	Y	-0-					-0-
12	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	23	1	9200	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
01	8866	X	8834	-0-	-32	-0-	22	1	8810	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	8294	X	7948	-0-	-346	-0-	19	1	7929	3	Y	-0-					-0-
03	8866	X	8538	-0-	-328	-0-	21	1	8517	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	1564	1	16726	3	N	33					63
							36	9									
11	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	1508	1	13935	3	N	24					87
							26	9									
12	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	1547	1	11120	3	N	14					101
							15	9									
01	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	1551	1	12785	3	N	37					138
							41	9									
02	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	1447	1	10803	3	N	18					156
							20	9									
*03	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	1549	1	11971	3	N	29					185
							32	9									

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

10	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	197	1	5255	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	2597	-0-	-1483	-0-	95	1	2502	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2820	-0-	-652	-0-	103	1	2717	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	3851	-0-	-1605	-0-	140	1	3711	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4346	-0-	-758	-0-	158	1	4188	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	2555	-0-	-2901	-0-	51	1	2504	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

10	14043	X	12192	-0-	-1851	-0-	441	1	11751	2	N	-0-					-0-
11	13590	X	11244	-0-	-2346	-0-	411	1	10833	2	N	-0-					-0-
12	14043	X	12038	-0-	-2005	-0-	440	1	11598	2	N	-0-					-0-
01	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	498	1	13202	2	N	-0-					-0-
02	12122	X	12082	-0-	-40	-0-	439	1	11643	2	N	-0-					-0-
*03	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	515	1	12398	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

10	12648	X	11774	-0-	-874	-0-	31	1	11742	3	N	1					146
							1	9									
11	11940	X	11348	-0-	-592	-0-	31	1	11275	3	N	38					184
							42	9									
12	12245	X	11889	-0-	-356	-0-	30	1	11786	3	N	66	190	1			60
							73	9									
01	12245	X	11378	-0-	-867	-0-	29	1	11315	3	N	31					91
							34	9									
02	11078	X	10946	-0-	-132	-0-	26	1	10884	3	N	33					124
							36	9									
03	11904	X	11505	-0-	-399	-0-	28	1	11447	3	N	27					151
							30	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

10	4371	X	3942	-0-	-429	-0-	10	1	3906	3	N	24	186	1			18
							26	9									
11	4170	X	3743	-0-	-427	-0-	10	1	3707	3	N	24					42
							26	9									
12	4278	X	3864	-0-	-414	-0-	10	1	3826	3	N	25					67
							28	9									
01	4061	X	3809	-0-	-252	-0-	10	1	3755	3	N	40					107
							44	9									
02	3741	X	3603	-0-	-138	-0-	9	1	3563	3	N	28					135
							31	9									
*03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	10	1	3884	3	N	61					196
							67	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

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
10	8897	X	8157	-0-	-740	-0-	22	1	8098	3	Y	34	55	1			35
							37	9									
11	8250	X	7994	-0-	-256	-0-	22	1	7927	3	Y	41					76
							45	9									
12	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	21	1	8262	3	Y	46	87	1			35
							51	9									
01	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	21	1	8372	3	Y	43					78
							47	9									
02	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	20	1	8322	3	Y	41	47	1			72
							45	9									
*03	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	22	1	8986	3	Y	42					114
							46	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

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
10	5022	X	4901	-0-	-121	-0-	13	1	4843	3	Y	41	186	1			82
							45	9									
11	4860	X	4705	-0-	-155	-0-	13	1	4648	3	Y	40					122
							44	9									
12	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	12	1	4773	3	Y	51					173
							56	9									
01	4836	X	4799	-0-	-37	-0-	12	1	4743	3	Y	40					213
							44	9									
02	4524	X	4501	-0-	-23	-0-	11	1	4446	3	Y	40	183	1			70
							44	9									
03	4836	X	4800	-0-	-36	-0-	12	1	4740	3	Y	44					114
							48	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

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
10	5425	X	5228	-0-	-197	-0-	14	1	5169	3	Y	41					113
							45	9									
11	5160	X	4997	-0-	-163	-0-	14	1	4921	3	Y	56					169
							62	9									
12	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	13	1	5082	3	Y	57	185	1			41
							63	9									
01	5115	X	5082	-0-	-33	-0-	13	1	5007	3	Y	56					97
							62	9									
02	4785	X	4639	-0-	-146	-0-	11	1	4577	3	Y	46					143
							51	9									
03	5115	X	4808	-0-	-307	-0-	12	1	4763	3	Y	30					173
							33	9									

F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	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
NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7595	X	7130	-0-	-465	-0-	19	1	7053	3	Y	53	128	1			25
							58	9									
11	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	20	1	7363	3	Y	59					84
							65	9									
12	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	21	1	8156	3	Y	69	100	1			53
							76	9									
01	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	20	1	7760	3	Y	65					118
							72	9									
02	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	21	1	8526	3	Y	68	134	1			52
							75	9									
*03	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	25	1	9955	3	Y	69					121
							76	9									

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

10	11687	X	11324	-0-	-363	-0-	30	1	11294	3	Y	-0-					-0-
11	11160	X	10994	-0-	-166	-0-	30	1	10964	3	Y	-0-					-0-
12	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	28	1	11229	3	Y	-0-					-0-
01	11408	X	11399	-0-	-9	-0-	29	1	11370	3	Y	-0-					-0-
02	10672	X	10528	-0-	-144	-0-	25	1	10503	3	Y	-0-					-0-
03	11346	X	11168	-0-	-178	-0-	28	1	11140	3	Y	-0-					-0-

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

10	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	29	1	10964	3	Y	-0-					6
11	10590	X	10454	-0-	-136	-0-	29	1	10425	3	Y	-0-					6
12	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	27	1	10761	3	Y	-0-					6
01	11005	X	10673	-0-	-332	-0-	27	1	10646	3	Y	-0-					6
02	10295	X	9740	-0-	-555	-0-	23	1	9717	3	Y	-0-					6
03	11005	X	10403	-0-	-602	-0-	26	1	10377	3	Y	-0-					6

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

10	15686	X	15049	-0-	-637	-0-	40	1	15009	3	Y	-0-					17
11	14670	X	14372	-0-	-298	-0-	39	1	14333	3	Y	-0-					17
12	15128	X	14657	-0-	-471	-0-	37	1	14620	3	Y	-0-					17
01	15097	X	14484	-0-	-613	-0-	37	1	14447	3	Y	-0-					17
02	14065	X	13162	-0-	-903	-0-	32	1	13130	3	Y	-0-					17
03	15035	X	13827	-0-	-1208	-0-	34	1	13793	3	Y	-0-					17

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

10	9486	X	8957	-0-	-529	-0-	24	1	8933	3	Y	-0-					-0-
11	9180	X	8727	-0-	-453	-0-	24	1	8703	3	Y	-0-					-0-
12	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	22	1	8763	3	Y	-0-					-0-
01	8959	X	8506	-0-	-453	-0-	22	1	8484	3	Y	-0-					-0-
02	8439	X	8114	-0-	-325	-0-	20	1	8094	3	Y	-0-					-0-
03	9021	X	8613	-0-	-408	-0-	21	1	8592	3	Y	-0-					-0-

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

10	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	35	1	13114	3	Y	-0-					-0-
11	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	35	1	12802	3	Y	-0-					-0-
12	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	32	1	12787	3	Y	-0-					-0-
01	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	33	1	12970	3	Y	-0-					-0-
02	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	29	1	12109	3	Y	-0-					-0-
*03	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	31	1	12486	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	18693	X	17790	-0-	-903	-0-	47	1	17743	3	N	-0-					-0-
11	17640	X	16877	-0-	-763	-0-	46	1	16829	3	N	2					2
							2	9									
12	18197	X	17206	-0-	-991	-0-	43	1	17141	3	Y	20	22	1			-0-
							22	9									
01	18073	X	16050	-0-	-2023	-0-	41	1	16007	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	16762	X	16224	-0-	-538	-0-	39	1	16185	3	Y	-0-					-0-
03	17794	X	17102	-0-	-692	-0-	42	1	17060	3	Y	-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
10	18910	X	18318	-0-	-592	-0-	49	1	18269	3	N	-0-					13
11	17880	X	17577	-0-	-303	-0-	48	1	17529	3	N	-0-					13
12	18321	X	18047	-0-	-274	-0-	46	1	18001	3	N	-0-					13
01	18321	X	16972	-0-	-1349	-0-	43	1	16929	3	N	-0-					13
02	17139	X	16525	-0-	-614	-0-	40	1	16485	3	N	-0-					13
03	18321	X	17872	-0-	-449	-0-	44	1	17828	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
10	16027	X	15949	-0-	-78	-0-	43	1	15906	3	N	-0-					-0-
11	15510	X	15434	-0-	-76	-0-	42	1	15392	3	N	-0-					-0-
12	15872	X	15766	-0-	-106	-0-	40	1	15726	3	N	-0-					-0-
01	15934	X	15932	-0-	-2	-0-	40	1	15892	3	N	-0-					-0-
02	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	36	1	15046	3	N	-0-					-0-
03	15934	X	15147	-0-	-787	-0-	37	1	15110	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
10	14880	X	13988	-0-	-892	-0-	37	1	13951	3	N	-0-					-0-
11	14370	X	13921	-0-	-449	-0-	38	1	13883	3	N	-0-					-0-
12	14756	X	14329	-0-	-427	-0-	36	1	14293	3	N	-0-					-0-
01	14756	X	14111	-0-	-645	-0-	36	1	14075	3	N	-0-					-0-
02	13572	X	13076	-0-	-496	-0-	31	1	13045	3	N	-0-					-0-
03	14384	X	13876	-0-	-508	-0-	34	1	13842	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
10	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	234	1	11712	3	Y	-0-					-0-
11	11070	X	7303	-0-	-3767	-0-	20	1	7283	3	Y	-0-					-0-
12	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	499	1	9174	3	Y	-0-					-0-
01	11935	X	11394	-0-	-541	-0-	895	1	10499	3	Y	-0-					-0-
02	11165	X	9310	-0-	-1855	-0-	832	1	8478	3	Y	-0-					-0-
03	11935	X	11331	-0-	-604	-0-	56	1	11275	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
10	15128	X	14340	-0-	-788	-0-	38	1	14302	3	N	-0-					-0-
11	14370	X	14065	-0-	-305	-0-	39	1	14026	3	N	-0-					-0-
12	14694	X	14585	-0-	-109	-0-	37	1	14548	3	N	-0-					-0-
01	14694	X	14502	-0-	-192	-0-	37	1	14465	3	N	-0-					-0-
02	13746	X	13366	-0-	-380	-0-	32	1	13334	3	N	-0-					-0-
03	14570	X	13910	-0-	-660	-0-	34	1	13876	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

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
10	8556	X	8091	-0-	-465	-0-	21	1	7994	3	Y	69					134
							76	9									
11	8220	X	7796	-0-	-424	-0-	21	1	7695	3	Y	73					207
							80	9									
12	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	20	1	7987	3	Y	75	190	1			92
							83	9									
01	8122	X	7980	-0-	-142	-0-	20	1	7876	3	Y	76					168
							84	9									
02	7598	X	7373	-0-	-225	-0-	18	1	7265	3	Y	82	189	1			61
							90	9									
03	8091	X	7883	-0-	-208	-0-	19	1	7791	3	Y	66					127
							73	9									

GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

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
10	8246	X	7928	-0-	-318	-0-	21	1	7848	3	Y	54					145
							59	9									
11	7920	X	7629	-0-	-291	-0-	21	1	7534	3	Y	67					212
							74	9									
12	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	20	1	7734	3	Y	74	191	1			95
							81	9									
01	7936	X	7887	-0-	-49	-0-	20	1	7793	3	Y	67					162
							74	9									
02	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	18	1	7421	3	Y	65					227
							72	9									
03	7936	X	7887	-0-	-49	-0-	19	1	7793	3	Y	68	185	1			110
							75	9									

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

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
10	7502	X	7435	-0-	-67	-0-	20	1	7415	3	N	-0-					22
11	7260	X	7087	-0-	-173	-0-	19	1	7068	3	N	-0-					22
12	7626	X	6243	-0-	-1383	-0-	15	1	6034	3	N	176	176	1			22
							194	9									
01	7626	X	7129	-0-	-497	-0-	18	1	7111	3	N	-0-					22
02	7134	X	6721	-0-	-413	-0-	16	1	6570	3	N	123	41	1			104
							135	9									
03	7440	X	7216	-0-	-224	-0-	18	1	7198	3	N	-0-					104

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

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
10	17825	X	16521	-0-	-1304	-0-	598	1	15923	3	N	-0-					-0-
11	17040	X	16104	-0-	-936	-0-	588	1	15516	3	N	-0-					-0-
12	17298	X	15809	-0-	-1489	-0-	578	1	15231	3	N	-0-					-0-
01	16523	X	15662	-0-	-861	-0-	569	1	15093	3	N	-0-					-0-
02	15573	X	14825	-0-	-748	-0-	538	1	14287	3	N	-0-					-0-
03	16647	X	14884	-0-	-1763	-0-	594	1	14290	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

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
10	16430	X	15811	-0-	-619	-0-	572	1	15239	3	N	-0-					-0-
11	15630	X	15180	-0-	-450	-0-	554	1	14626	3	N	-0-					-0-
12	16151	X	15283	-0-	-868	-0-	559	1	14724	3	N	-0-					-0-
01	16151	X	15237	-0-	-914	-0-	554	1	14683	3	N	-0-					-0-
02	14848	X	14160	-0-	-688	-0-	514	1	13646	3	N	-0-					-0-
03	15810	X	14886	-0-	-924	-0-	594	1	14292	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

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
10	15097	X	14524	-0-	-573	-0-	526	1	13998	3	N	-0-					-0-
11	14250	X	13898	-0-	-352	-0-	507	1	13391	3	N	-0-					-0-
12	14663	X	14255	-0-	-408	-0-	521	1	13734	3	N	-0-					-0-
01	14663	X	13971	-0-	-692	-0-	508	1	13463	3	N	-0-					-0-
02	13659	X	12714	-0-	-945	-0-	462	1	12252	3	N	-0-					-0-
03	14539	X	13571	-0-	-968	-0-	541	1	13030	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

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
10	16616	X	15276	-0-	-1340	-0-	553	1	14723	3	N	-0-					-0-
11	15660	X	15392	-0-	-268	-0-	562	1	14830	3	N	-0-					-0-
12	16182	X	15503	-0-	-679	-0-	567	1	14936	3	N	-0-					-0-
01	16182	X	15447	-0-	-735	-0-	562	1	14885	3	N	-0-					-0-
02	14935	X	14427	-0-	-508	-0-	524	1	13903	3	N	-0-					-0-
03	15903	X	15031	-0-	-872	-0-	600	1	14431	3	N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

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
10	6510	X	5098	-0-	-1412	-0-	910	1	4188	3	Y	-0-					101
11	5910	X	4938	-0-	-972	-0-	881	1	4057	3	Y	-0-					101
12	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	910	1	4416	3	Y	82	163	1			20
							90	9									
01	5828	X	5722	-0-	-106	-0-	911	1	4794	3	Y	15					35
							17	9									
02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	852	1	4533	3	Y	22					57
							24	9									
*03	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	912	1	5066	3	Y	27					84
							30	9									

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

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
10	18476	X	17825	-0-	-651	-0-	645	1	17180	3	N	-0-					-0-
11	17460	X	16883	-0-	-577	-0-	616	1	16267	3	N	-0-					-0-
12	17887	X	17110	-0-	-777	-0-	626	1	16484	3	N	-0-					-0-
01	17825	X	16890	-0-	-935	-0-	614	1	16276	3	N	-0-					-0-
02	16675	X	15636	-0-	-1039	-0-	568	1	15068	3	N	-0-					-0-
03	17825	X	16438	-0-	-1387	-0-	656	1	15782	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

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
10	17019	X	16541	-0-	-478	-0-	599	1	15942	3	N	-0-					-0-
11	15990	X	15937	-0-	-53	-0-	582	1	15355	3	N	-0-					-0-
12	16337	X	15859	-0-	-478	-0-	580	1	15279	3	N	-0-					-0-
01	16554	X	15582	-0-	-972	-0-	567	1	15015	3	N	-0-					-0-
02	15486	X	14546	-0-	-940	-0-	528	1	14018	3	N	-0-					-0-
03	16554	X	15276	-0-	-1278	-0-	609	1	14667	3	N	-0-					-0-

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
10	15128	X	14375	-0-	-753	-0-	38	1	14089	3	N	225	179	1			145
							248	9									
11	14460	X	13854	-0-	-606	-0-	37	1	13485	3	N	302	366	1			81
							332	9									
12	14849	X	14176	-0-	-673	-0-	35	1	13845	3	N	269	184	1			166
							296	9									
01	14601	X	14033	-0-	-568	-0-	35	1	13722	3	N	251	357	1			60
							276	9									
02	13543	X	13013	-0-	-530	-0-	31	1	12758	3	N	204	184	1			80
							224	9									
03	14384	X	14007	-0-	-377	-0-	34	1	13674	3	N	272	176	1			176
							299	9									

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 #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 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
10	12679	X	12399	-0-	-280	-0-	33	1	12187	3	N	163	180	1			148
							179	9									
11	12180	X	11835	-0-	-345	-0-	32	1	11637	3	N	151	183	1			116
							166	9									
12	12338	X	11932	-0-	-406	-0-	30	1	11722	3	N	164	186	1			94
							180	9									
01	12400	X	12120	-0-	-280	-0-	30	1	11903	3	N	170	182	1			82
							187	9									
02	11600	X	10997	-0-	-603	-0-	26	1	10802	3	N	154	171	1			65
							169	9									
03	12400	X	11747	-0-	-653	-0-	29	1	11541	3	N	161	181	1			45
							177	9									

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15593	X	13881	-0-	-1712	-0-	37	1	13722	3	N	111					192
							122	9									
11	15090	X	13084	-0-	-2006	-0-	36	1	12953	3	N	86	185	1			93
							95	9									
12	15593	X	13620	-0-	-1973	-0-	34	1	13509	3	N	70					163
							77	9									
01	14446	X	12652	-0-	-1794	-0-	32	1	12529	3	N	83	184	1			62
							91	9									
02	13514	X	12838	-0-	-676	-0-	31	1	12744	3	N	57					119
							63	9									
03	13888	X	11287	-0-	-2601	-0-	28	1	11143	3	N	105	183	1			41
							116	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 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
10	12059	X	6033	-0-	-6026	-0-	16	1	5904	3	N	103					194
							113	9									
11	10680	X	7622	-0-	-3058	-0-	21	1	7526	3	N	68	169	1			93
							75	9									
12	10664	X	7031	-0-	-3633	-0-	18	1	6944	3	N	63					156
							69	9									
01	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	20	1	7797	3	N	100	172	1			84
							110	9									
*02	7366	X	6542	-0-	-824	-0-	16	1	6471	3	N	50					134
							55	9									
03	7874	X	5650	-0-	-2224	-0-	14	1	5594	3	N	38					172
							42	9									

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
10	14260	X	13643	-0-	-617	-0-	36	1	13366	3	N	219	185	1			74
							241	9									
11	13800	X	13115	-0-	-685	-0-	35	1	12843	3	N	215	184	1			105
							237	9									
12	14105	X	13649	-0-	-456	-0-	34	1	13343	3	N	247	178	1			174
							272	9									
01	13950	X	13304	-0-	-646	-0-	33	1	13025	3	N	224	365	1			33
							246	9									
02	12760	X	12421	-0-	-339	-0-	29	1	12146	3	N	224	185	1			72
							246	9									
03	13640	X	13186	-0-	-454	-0-	32	1	12911	3	N	221	181	1			112
							243	9									

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 #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 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
10	27900	X	25842	-0-	-2058	-0-	936	1	24906	3	N	-0-			-0-
11	26220	X	24869	-0-	-1351	-0-	908	1	23961	3	N	-0-			-0-
12	25916	X	25241	-0-	-675	-0-	923	1	24318	3	N	-0-			-0-
01	25916	X	24462	-0-	-1454	-0-	889	1	23573	3	N	-0-			-0-
02	24186	X	22135	-0-	-2051	-0-	804	1	21331	3	N	-0-			-0-
03	25854	X	23366	-0-	-2488	-0-	932	1	22434	3	N	-0-			-0-

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 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
10	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	1563	1	4663	3	N	17			51
							19	9							
11	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	1519	1	6891	3	N	21			72
							23	9							
12	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	1567	1	6868	3	N	40			112
							44	9							
01	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	1567	1	6527	3	N	21			133
							23	9							
*02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	1464	1	5894	3	N	40			173
							44	9							
*03	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	1564	1	5529	3	N	19			192
							21	9							

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 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
10	12121	X	11232	-0-	-889	-0-	30	1	11202	3	Y	-0-			-0-
11	11730	X	10028	-0-	-1702	-0-	28	1	10000	3	Y	-0-			-0-
12	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	26	1	10116	3	Y	-0-			-0-
01	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	29	1	11479	3	Y	-0-			-0-
02	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	26	1	10989	3	Y	-0-			-0-
*03	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	28	1	11379	3	Y	-0-			-0-

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 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
10	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	32	1	11855	3	Y	-0-			-0-
11	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	32	1	11783	3	Y	-0-			-0-
12	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	30	1	11668	3	Y	-0-			-0-
01	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	28	1	10978	3	Y	-0-			-0-
02	11426	X	10571	-0-	-855	-0-	25	1	10546	3	Y	-0-			-0-
03	12214	X	10581	-0-	-1633	-0-	26	1	10555	3	Y	-0-			-0-

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
10	7564	X	7061	-0-	-503	-0-	19	1	7042	3	N	-0-			-0-
11	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	22	1	7911	3	N	-0-			-0-
12	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	22	1	8508	3	N	-0-			-0-
01	7595	X	7076	-0-	-519	-0-	18	1	7058	3	N	-0-			-0-
02	7656	X	6882	-0-	-774	-0-	17	1	6865	3	N	-0-			-0-
03	8525	X	6410	-0-	-2115	-0-	16	1	6394	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
10	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	30	1	11343	3	N	-0-					12
11	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	28	1	10360	3	N	-0-					12
12	11811	X	11111	-0-	-700	-0-	28	1	10916	3	N	152	154	1			10
							167	9									
01	11811	X	10068	-0-	-1743	-0-	26	1	10042	3	N	-0-					10
*02	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	30	1	12467	3	N	-0-					10
*03	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	40	1	16248	3	N	-0-					10

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

10	6882	X	6033	-0-	-849	-0-	16	1	6017	3	N	-0-					43
11	6660	X	5697	-0-	-963	-0-	16	1	5681	3	N	-0-					43
12	6789	X	6126	-0-	-663	-0-	15	1	5957	3	N	140	27	1			156
							154	9									
01	6417	X	5807	-0-	-610	-0-	14	1	5748	3	N	41	71	1			126
							45	9									
02	5800	X	5225	-0-	-575	-0-	12	1	5213	3	N	-0-					126
03	6138	X	5630	-0-	-508	-0-	14	1	5551	3	N	59	71	1			114
							65	9									

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940

10	18693	X	17619	-0-	-1074	-0-	638	1	16981	3	N	-0-					-0-
11	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	627	1	16552	3	N	-0-					-0-
12	17845	X	17845	-0-	-0-	-0-	653	1	17192	3	N	-0-					-0-
01	17608	X	17466	-0-	-142	-0-	635	1	16831	3	N	-0-					-0-
02	16617	X	15926	-0-	-691	-0-	578	1	15348	3	N	-0-					-0-
03	17856	X	14389	-0-	-3467	-0-	574	1	13815	3	N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826

10	21700	X	19490	-0-	-2210	-0-	52	1	19438	3	N	-0-					-0-
11	20580	X	18499	-0-	-2081	-0-	51	1	18448	3	N	-0-					-0-
12	20553	X	19633	-0-	-920	-0-	50	1	19583	3	N	-0-					-0-
01	19871	X	19848	-0-	-23	-0-	50	1	19798	3	N	-0-					-0-
02	18473	X	18002	-0-	-471	-0-	43	1	17959	3	N	-0-					-0-
03	19623	X	19272	-0-	-351	-0-	48	1	19224	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867

10	15097	X	14255	-0-	-842	-0-	38	1	14217	3	N	-0-					-0-
11	14070	X	13857	-0-	-213	-0-	38	1	13819	3	N	-0-					-0-
12	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	36	1	14309	3	N	-0-					-0-
01	14291	X	14222	-0-	-69	-0-	36	1	14186	3	N	-0-					-0-
02	13398	X	13276	-0-	-122	-0-	32	1	13244	3	N	-0-					-0-
03	14353	X	13827	-0-	-526	-0-	34	1	13793	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

10	20491	X	19940	-0-	-551	-0-	53	1	19887	3	N	-0-					-0-
11	19440	X	19145	-0-	-295	-0-	53	1	19092	3	N	-0-					-0-
12	20832	X	19668	-0-	-1164	-0-	50	1	19618	3	N	-0-					-0-
01	20832	X	19431	-0-	-1401	-0-	49	1	19382	3	N	-0-					-0-
02	19488	X	17981	-0-	-1507	-0-	43	1	17938	3	N	-0-					-0-
03	19933	X	19013	-0-	-920	-0-	47	1	18966	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 #: 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
10	19282	X	18202	-0-	-1080	-0-	49	1	18153	3	N	-0-					-0-
11	18060	X	17131	-0-	-929	-0-	47	1	17084	3	N	-0-					-0-
12	18600	X	18168	-0-	-432	-0-	46	1	18122	3	N	-0-					-0-
01	18569	X	17629	-0-	-940	-0-	45	1	17584	3	N	-0-					-0-
02	17168	X	16400	-0-	-768	-0-	39	1	16361	3	N	-0-					-0-
03	18197	X	17734	-0-	-463	-0-	44	1	17690	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
10	20584	X	17815	-0-	-2769	-0-	48	1	17767	3	N	-0-					-0-
11	18960	X	18640	-0-	-320	-0-	51	1	18589	3	N	-0-					-0-
12	18325	X	18325	-0-	-0-	-0-	46	1	18279	3	N	-0-					-0-
01	18022	X	18022	-0-	-0-	-0-	46	1	17976	3	N	-0-					-0-
02	18009	X	16949	-0-	-1060	-0-	41	1	16908	3	N	-0-					-0-
03	19251	X	17970	-0-	-1281	-0-	44	1	17926	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
10	8277	X	7394	-0-	-883	-0-	20	1	7374	3	N	-0-					29
11	7770	X	7221	-0-	-549	-0-	20	1	7201	3	N	-0-					29
12	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	20	1	7849	3	N	165	177	1			17
							182	9									
01	7688	X	7187	-0-	-501	-0-	18	1	7169	3	N	-0-					17
02	7192	X	6896	-0-	-296	-0-	17	1	6879	3	N	-0-					17
03	8060	X	7947	-0-	-113	-0-	19	1	7788	3	N	127	115	1			29
							140	9									

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
10	11005	X	9773	-0-	-1232	-0-	26	1	9747	3	N	-0-					-0-
11	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	31	1	11112	3	N	-0-					-0-
12	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	29	1	11526	3	N	-0-					-0-
01	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	29	1	11537	3	N	-0-					-0-
02	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	27	1	11312	3	N	-0-					-0-
*03	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	30	1	12127	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
10	13857	X	13233	-0-	-624	-0-	35	1	13198	3	Y	-0-					-0-
11	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	36	1	13142	3	Y	-0-					-0-
12	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	34	1	13333	3	Y	-0-					-0-
01	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	34	1	13337	3	Y	-0-					-0-
02	12731	X	12258	-0-	-473	-0-	29	1	12229	3	Y	-0-					-0-
03	13609	X	12854	-0-	-755	-0-	32	1	12822	3	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 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
10	12245	X	11208	-0-	-1037	-0-	30	1	11178	3	N	-0-					-0-
11	11940	X	10752	-0-	-1188	-0-	30	1	10722	3	N	-0-					-0-
12	12338	X	11526	-0-	-812	-0-	29	1	11497	3	N	-0-					-0-
01	12338	X	11072	-0-	-1266	-0-	28	1	11044	3	N	-0-					-0-
02	11194	X	10255	-0-	-939	-0-	25	1	10230	3	N	-0-					-0-
03	11532	X	10598	-0-	-934	-0-	26	1	10572	3	N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18197	X	17906	-0-	-291	-0-	48	1	17858	3	N	-0-					-0-
11	17370	X	16962	-0-	-408	-0-	47	1	16915	3	N	-0-					-0-
12	17949	X	17730	-0-	-219	-0-	45	1	17685	3	N	-0-					-0-
01	17949	X	17858	-0-	-91	-0-	45	1	17813	3	N	-0-					-0-
02	16762	X	16630	-0-	-132	-0-	40	1	16590	3	N	-0-					-0-
03	17918	X	17072	-0-	-846	-0-	42	1	17030	3	N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 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
10	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	1103	1	6672	3	N	-0-					22
11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	1066	1	5923	3	N	-0-					22
12	7843	X	7102	-0-	-741	-0-	1100	1	6002	3	N	-0-					22
01	7843	X	7451	-0-	-392	-0-	1101	1	6350	3	N	-0-					22
02	7337	X	7123	-0-	-214	-0-	1030	1	6093	3	N	-0-					22
*03	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	1102	1	6887	3	N	-0-					22

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 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
10	16633	X	16633	-0-	-0-	-0-	44	1	16589	3	Y	-0-					-0-
11	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	44	1	15837	3	Y	-0-					-0-
12	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	40	1	15976	3	Y	-0-					-0-
01	16771	X	15452	-0-	-1319	-0-	39	1	15413	3	Y	-0-					-0-
02	15689	X	14141	-0-	-1548	-0-	34	1	14107	3	Y	-0-					-0-
03	16647	X	14863	-0-	-1784	-0-	37	1	14804	3	Y	20					20
							22	9									

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
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	13	1	4925	3	Y	12	46	1			14
							13	9									
11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	14	1	5041	3	Y	32	2	1			44
							35	9									
12	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	11	1	4183	3	Y	21	57	1			8
							23	9									
01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	4	4	1			8
02	4930	X	-0-	-0-	-4930	-0-					Y	1					9
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					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
10	9827	X	8954	-0-	-873	-0-	24	1	8844	3	N	78					276
							86	9									
11	9060	X	8497	-0-	-563	-0-	23	1	8386	3	N	80	178	1			178
							88	9									
12	9176	X	9136	-0-	-40	-0-	23	1	9023	3	N	82	179	1			81
							90	9									
01	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	29	1	11446	3	N	65					146
							72	9									
02	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	27	1	11076	3	N	86	191	1			41
							95	9									
*03	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	29	1	11840	3	N	56					97
							62	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

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
10	19902	X	19851	-0-	-51	-0-	53	1	19772	3	Y	24	71	1			15
							26	9									
11	19500	X	17989	-0-	-1511	-0-	49	1	17893	3	Y	43	4	1			54
							47	9									
12	20150	X	19808	-0-	-342	-0-	50	1	19705	3	Y	48					102
							53	9									
01	20150	X	19005	-0-	-1145	-0-	48	1	18903	3	Y	49					151
							54	9									
02	18589	X	17891	-0-	-698	-0-	43	1	17794	3	Y	49	175	1			25
							54	9									
03	19840	X	18723	-0-	-1117	-0-	46	1	18629	3	Y	44					69
							48	9									

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

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
10	11780	X	11485	-0-	-295	-0-	30	1	11288	3	N	152	185	1			42
							167	9									
11	11220	X	10819	-0-	-401	-0-	30	1	10748	3	N	37					79
							41	9									
12	11563	X	10919	-0-	-644	-0-	27	1	10643	3	N	226	183	1			122
							249	9									
01	11563	X	10710	-0-	-853	-0-	27	1	10651	3	N	29					151
							32	9									
02	10817	X	9858	-0-	-959	-0-	23	1	9699	3	N	124	187	1			88
							136	9									
03	11470	X	10342	-0-	-1128	-0-	26	1	10302	3	N	13					101
							14	9									

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. (I) GAS 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	7781	X	6910	-0-	-871	-0-	884	1	6026	3	N	-0-					35
11	7530	X	7323	-0-	-207	-0-	857	1	6268	3	N	180	180	1			35
							198	9									
12	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	886	1	6947	3	N	-0-					35
01	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	885	1	6710	3	N	-0-					35
02	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	827	1	6386	3	N	-0-					35
*03	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	885	1	6902	3	N	182	182	1			35
							200	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. (I) GAS 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	6913	X	6591	-0-	-322	-0-	17	1	6507	3	N	61	173	1			22
							67	9									
11	6600	X	6335	-0-	-265	-0-	17	1	6254	3	N	58					80
							64	9									
12	6820	X	6108	-0-	-712	-0-	15	1	6093	3	N	-0-					80
01	6820	X	5590	-0-	-1230	-0-	14	1	5576	3	N	-0-					80
02	6380	X	4899	-0-	-1481	-0-	12	1	4887	3	N	-0-					80
03	6603	X	5253	-0-	-1350	-0-	13	1	5240	3	N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5983	X	5822	-0-	-161	-0-	1500	1	4288	3	N	31					92
							34	9									
11	5790	X	4751	-0-	-1039	-0-	1449	1	3269	3	N	30					122
							33	9									
12	6107	X	5230	-0-	-877	-0-	1497	1	3688	3	N	41					163
							45	9									
01	6107	X	5040	-0-	-1067	-0-	1497	1	3521	3	N	20					183
							22	9									
*02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	1403	1	4463	3	N	36	175	1			44
							40	9									
*03	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	1500	1	4641	3	N	47					91
							52	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 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
10	8308	X	7781	-0-	-527	-0-	732	1	6988	3	N	55					147
							61	9									
11	8040	X	5999	-0-	-2041	-0-	622	1	5327	3	N	45					192
							50	9									
12	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	732	1	7285	3	N	65	185	1			72
							72	9									
01	7781	X	7494	-0-	-287	-0-	730	1	6699	3	N	59					131
							65	9									
02	7279	X	6173	-0-	-1106	-0-	680	1	5441	3	N	47					178
							52	9									
03	8091	X	6640	-0-	-1451	-0-	728	1	5859	3	N	48	191	1			35
							53	9									

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
10	9269	X	7778	-0-	-1491	-0-	21	1	7706	3	Y	46	183	1			57
							51	9									
11	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	22	1	7912	3	Y	57					114
							63	9									
12	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	20	1	7944	3	Y	75	168	1			21
							83	9									
01	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	20	1	7978	3	Y	38					59
							42	9									
02	7743	X	7358	-0-	-385	-0-	18	1	7293	3	Y	43					102
							47	9									
*03	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	21	1	8272	3	Y	33					135
							36	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
10	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	16	1	5914	3	N	20					76
							22	9									
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	11	1	3974	3	N	-0-					76
12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	10	1	4080	3	N	-0-					76
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	12	1	4775	3	N	20					96
							22	9									
02	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	13	1	5222	3	N	-0-					96
*03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	12	1	4778	3	N	-0-					96

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 #: 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
10	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	25	1	9349	3	N	-0-					43
11	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	26	1	9465	3	N	10					53
							11	9									
12	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	21	1	8132	3	N	11					64
							12	9									
01	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	20	1	7746	3	N	9					73
							10	9									
02	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	17	1	7098	3	N	7					80
							8	9									
*03	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	20	1	7970	3	N	3					83
							3	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

10	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	30	1	11122	3	N	20					154
							22	9									
11	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	13	1	4862	3	N	18					172
							20	9									
12	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	20	1	7738	3	N	22					194
							24	9									
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	9	1	3570	3	N	10	174	1			30
							11	9									
02	3277	X	-0-	-0-	-3277	-0-					N	-0-					30
*03	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	20	1	7910	3	N	8					38
							9	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

10	14260	X	13868	-0-	-392	-0-	37	1	13809	3	N	20					108
							22	9									
11	13800	X	13400	-0-	-400	-0-	37	1	13341	3	N	20					128
							22	9									
12	14260	X	13484	-0-	-776	-0-	34	1	13428	3	N	20					148
							22	9									
01	14260	X	13386	-0-	-874	-0-	34	1	13330	3	N	20					168
							22	9									
02	12963	X	12692	-0-	-271	-0-	30	1	12655	3	N	6	162	1			12
							7	9									
03	13857	X	13360	-0-	-497	-0-	33	1	13327	3	N	-0-					12

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	3031	-0-	-2146	-0-	8	1	3023	3	N	-0-					57
11	4530	X	2848	-0-	-1682	-0-	8	1	2840	3	N	-0-					57
12	4681	X	3361	-0-	-1320	-0-	8	1	3341	3	N	11					68
							12	9									
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	10	1	3837	3	N	9					77
							10	9									
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	9	1	3646	3	N	15					92
							17	9									
03	3348	X	2841	-0-	-507	-0-	7	1	2828	3	N	5					97
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14291	X	13353	-0-	-938	-0-	35	1	13263	3	N	50					56
							55	9									
11	13560	X	12854	-0-	-706	-0-	35	1	12765	3	N	49					105
							54	9									
12	13857	X	13136	-0-	-721	-0-	33	1	13080	3	N	21					126
							23	9									
01	13764	X	12966	-0-	-798	-0-	33	1	12881	3	N	47					173
							52	9									
02	12615	X	12364	-0-	-251	-0-	30	1	12292	3	N	38	176	1			35
							42	9									
03	13361	X	13069	-0-	-292	-0-	32	1	13007	3	N	27					62
							30	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	13	1	4777	3	Y	86	189	1			10
							95	9									
11	4530	X	3864	-0-	-666	-0-	10	1	3791	3	Y	57					67
							63	9									
12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	16	1	6221	3	Y	84					151
							92	9									
01	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	13	1	5219	3	Y	108	184	1			75
							119	9									
02	4582	X	3310	-0-	-1272	-0-	8	1	3229	3	Y	66					141
							73	9									
03	6324	X	3839	-0-	-2485	-0-	9	1	3793	3	Y	34					175
							37	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

MO	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
10	3751	X	1909	-0-	-1842	-0-	5	1	1904	3	Y	-0-					150
11	3630	X	2438	-0-	-1192	-0-	7	1	2431	3	Y	-0-					150
12	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	14	1	5380	3	Y	-0-					150
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	12	1	4797	3	Y	-0-					150
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	9	1	3832	3	Y	20					170
							22	9									
*03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	11	1	4361	3	Y	-0-					170

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 #: 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
10	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	35	1	13160	3	N	52					193
							57	9									
11	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	34	1	12437	3	N	60	165	1			88
							66	9									
12	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	28	1	10901	3	N	40					128
							44	9									
01	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	26	1	10385	3	N	-0-					128
02	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	25	1	10178	3	N	-0-					128
*03	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	30	1	12078	3	N	-0-					128

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
10	24955	X	23907	-0-	-1048	-0-	63	1	23636	3	N	189	181	1			206
							208	9									
11	24150	X	22767	-0-	-1383	-0-	62	1	22560	3	N	132	188	1			150
							145	9									
12	24490	X	23554	-0-	-936	-0-	59	1	23243	3	N	229	182	1			197
							252	9									
01	24025	X	23121	-0-	-904	-0-	58	1	22975	3	N	80	182	1			95
							88	9									
02	22475	X	22126	-0-	-349	-0-	53	1	22073	3	N	-0-					95
03	23901	X	23638	-0-	-263	-0-	57	1	23209	3	N	338	182	1			251
							372	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
10	8587	X	8355	-0-	-232	-0-	22	1	8333	3	N	-0-					8
11	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	23	1	8171	3	N	386	364	1			30
							425	9									
12	8246	X	7192	-0-	-1054	-0-	18	1	7066	3	N	98	106	1			22
							108	9									
01	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	22	1	8521	3	N	-0-					22
02	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	22	1	9278	3	N	-0-					22
*03	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	26	1	10379	3	N	-0-					22

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
10	4309	X	3963	-0-	-346	-0-	11	1	3920	3	Y	29					49
							32	9									
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	12	1	4195	3	Y	54					103
							59	9									
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	9	1	3496	3	Y	16					119
							18	9									
01	3999	X	3676	-0-	-323	-0-	9	1	3655	3	Y	11					130
							12	9									
02	4118	X	3670	-0-	-448	-0-	9	1	3638	3	Y	21					151
							23	9									
03	4402	X	3965	-0-	-437	-0-	10	1	3924	3	Y	28					179
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12648	X	10295	-0-	-2353		-0-		27	1	10151	3	N	106	183	1			133
									117	9									
11	11490	X	10741	-0-	-749		-0-		29	1	10590	3	N	111					244
									122	9									
12	11792	X	11792	-0-	-0-		-0-		29	1	11651	3	N	102	187	1			159
									112	9									
01	11594	X	10526	-0-	-1068		-0-		26	1	10372	3	N	116					275
									128	9									
02	11106	X	11106	-0-	-0-		-0-		26	1	10959	3	N	110	183	1			202
									121	9									
03	11780	X	10622	-0-	-1158		-0-		26	1	10497	3	N	90					292
									99	9									

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8463	X	7384	-0-	-1079		-0-		20	1	7322	3	Y	38					84
									42	9									
11	7890	X	5250	-0-	-2640		-0-		14	1	5207	3	Y	26					110
									29	9									
12	5506	X	5506	-0-	-0-		-0-		14	1	5452	3	Y	36					146
									40	9									
01	8029	X	6083	-0-	-1946		-0-		15	1	6022	3	Y	42	171	1			17
									46	9									
02	7511	X	6111	-0-	-1400		-0-		15	1	6081	3	Y	14					31
									15	9									
03	7378	X	6088	-0-	-1290		-0-		15	1	6065	3	Y	7					38
									8	9									

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25544	X	23619	-0-	-1925		-0-		411	1	23208	3	N	-0-					-0-
11	23460	X	23044	-0-	-416		-0-		464	1	22580	3	N	-0-					-0-
12	24087	X	23862	-0-	-225		-0-		478	1	23384	3	N	-0-					-0-
01	23808	X	23399	-0-	-409		-0-		279	1	23120	3	N	-0-					-0-
02	22338	X	22338	-0-	-0-		-0-		205	1	22133	3	N	-0-					-0-
03	23870	X	23713	-0-	-157		-0-		297	1	23416	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21545	X	20078	-0-	-1467		-0-		349	1	19729	3	N	-0-					-0-
11	19890	X	19465	-0-	-425		-0-		392	1	19073	3	N	-0-					-0-
12	20057	X	19755	-0-	-302		-0-		395	1	19360	3	N	-0-					-0-
01	20088	X	19445	-0-	-643		-0-		231	1	19214	3	N	-0-					-0-
02	18821	X	17069	-0-	-1752		-0-		156	1	16913	3	N	-0-					-0-
03	20119	X	18559	-0-	-1560		-0-		232	1	18327	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25513	X	23182	-0-	-2331		-0-		397	1	22785	3	N	-0-					-0-
11	23160	X	22447	-0-	-713		-0-		447	1	22000	3	N	-0-					-0-
12	23842	X	23842	-0-	-0-		-0-		476	1	23366	3	N	-0-					-0-
01	23567	X	23567	-0-	-0-		-0-		279	1	23288	3	N	-0-					-0-
02	21974	X	21974	-0-	-0-		-0-		198	1	21776	3	N	-0-					-0-
03	23839	X	23535	-0-	-304		-0-		294	1	23241	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 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11842	X	8649	-0-	-3193	-0-	23	1	8568	3	N	53					108
							58	9									
11	9600	X	8695	-0-	-905	-0-	23	1	8611	3	N	55					163
							61	9									
12	9734	X	9313	-0-	-421	-0-	23	1	9213	3	N	70	184	1			49
							77	9									
01	9672	X	8941	-0-	-731	-0-	23	1	8846	3	N	65					114
							72	9									
02	8816	X	8593	-0-	-223	-0-	21	1	8498	3	N	67					181
							74	9									
03	9300	X	9135	-0-	-165	-0-	22	1	9049	3	N	58	183	1			56
							64	9									

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17701	X	16246	-0-	-1455	-0-	44	1	16202	3	N	-0-					-0-
11	16560	X	15598	-0-	-962	-0-	43	1	15555	3	N	-0-					-0-
12	17112	X	16063	-0-	-1049	-0-	41	1	16022	3	N	-0-					-0-
01	16709	X	15611	-0-	-1098	-0-	40	1	15571	3	N	-0-					-0-
02	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	37	1	15473	3	N	-0-					-0-
03	16244	X	15418	-0-	-826	-0-	38	1	15380	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 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
10	6293	X	6194	-0-	-99	-0-	17	1	6177	3	N	-0-					13
11	6090	X	5974	-0-	-116	-0-	16	1	5783	3	N	159	159	1			13
							175	9									
12	6293	X	6106	-0-	-187	-0-	15	1	6091	3	N	-0-					13
01	6262	X	5878	-0-	-384	-0-	15	1	5863	3	N	-0-					13
02	5858	X	5358	-0-	-500	-0-	13	1	5345	3	N	-0-					13
03	6200	X	5700	-0-	-500	-0-	14	1	5686	3	N	-0-					13

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12741	X	10390	-0-	-2351	-0-	28	1	10362	3	N	-0-					3
11	11790	X	10544	-0-	-1246	-0-	28	1	10319	3	N	179	179	1			3
							197	9									
12	12183	X	11105	-0-	-1078	-0-	28	1	11077	3	N	-0-					3
01	11594	X	10736	-0-	-858	-0-	27	1	10709	3	N	-0-					3
*02	10179	X	9496	-0-	-683	-0-	23	1	9473	3	N	-0-					3
03	11098	X	10839	-0-	-259	-0-	26	1	10813	3	N	-0-					3

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
10	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	17	1	6212	3	N	-0-					24
11	6690	X	5765	-0-	-925	-0-	16	1	5749	3	N	-0-					24
12	6913	X	5714	-0-	-1199	-0-	14	1	5700	3	N	-0-					24
01	6913	X	4501	-0-	-2412	-0-	11	1	4490	3	N	-0-					24
*02	5829	X	5615	-0-	-214	-0-	14	1	5601	3	N	-0-					24
03	6231	X	5492	-0-	-739	-0-	14	1	5478	3	N	-0-					24

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 #: 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
10	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	15	1	5586	3	N	-0-					47
11	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	15	1	5322	3	N	172	187	1			32
							189	9									
12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	14	1	5545	3	N	79	76	1			35
							87	9									
01	5611	X	5450	-0-	-161	-0-	14	1	5436	3	N	-0-					35
*02	5336	X	5037	-0-	-299	-0-	12	1	5025	3	N	-0-					35
03	5704	X	5516	-0-	-188	-0-	14	1	5502	3	N	-0-					35

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
10	8308	X	6922	-0-	-1386	-0-	18	1	6904	3	N	-0-					10
11	7800	X	6642	-0-	-1158	-0-	18	1	6624	3	N	-0-					10
12	8432	X	6915	-0-	-1517	-0-	17	1	6734	3	N	149	159	1			-0-
							164	9									
01	8432	X	6313	-0-	-2119	-0-	16	1	6297	3	N	-0-					-0-
*02	7888	X	6012	-0-	-1876	-0-	14	1	5998	3	N	-0-					-0-
03	6913	X	4951	-0-	-1962	-0-	12	1	4939	3	N	-0-					-0-

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
10	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	41	1	15106	3	N	-0-					66
11	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	40	1	14840	3	N	221	183	1			104
							243	9									
12	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	38	1	14884	3	N	160	182	1			82
							176	9									
01	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	37	1	14703	3	N	-0-					82
02	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	33	1	13662	3	N	163	181	1			64
							179	9									
*03	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	37	1	15021	3	N	191	181	1			74
							210	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
10	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	17	1	6491	3	N	165	173	1			32
							182	9									
11	5760	X	5385	-0-	-375	-0-	14	1	4956	3	N	377	367	1			42
							415	9									
12	6541	X	4762	-0-	-1779	-0-	12	1	4750	3	N	-0-					42
01	6696	X	4428	-0-	-2268	-0-	11	1	4186	3	N	210					252
							231	9									
02	6264	X	3771	-0-	-2493	-0-	9	1	3762	3	N	-0-	187	1			65
03	6696	X	3522	-0-	-3174	-0-	8	1	3319	3	N	177	185	1			57
							195	9									

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
10	16647	X	15711	-0-	-936	-0-	42	1	15669	3	Y	-0-					-0-
11	15720	X	15185	-0-	-535	-0-	42	1	15143	3	Y	-0-					-0-
12	15841	X	15637	-0-	-204	-0-	39	1	15598	3	Y	-0-					-0-
01	15779	X	15625	-0-	-154	-0-	39	1	15586	3	Y	-0-					-0-
02	14703	X	14453	-0-	-250	-0-	35	1	14418	3	Y	-0-					-0-
03	15717	X	14958	-0-	-759	-0-	37	1	14921	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 - 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
10	14756	X	12919	-0-	-1837	-0-	34	1	12885	3	Y	-0-					-0-
11	13680	X	12159	-0-	-1521	-0-	33	1	12126	3	Y	-0-					-0-
12	12896	X	12088	-0-	-808	-0-	31	1	12057	3	Y	-0-					-0-
01	12896	X	11507	-0-	-1389	-0-	29	1	11478	3	Y	-0-					-0-
02	12064	X	11108	-0-	-956	-0-	27	1	11081	3	Y	-0-					-0-
03	12896	X	11652	-0-	-1244	-0-	28	1	11624	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
10	8928	X	8746	-0-	-182	-0-	23	1	8673	3	N	45					86
							50	9									
11	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	24	1	8575	3	N	62					148
							68	9									
12	8835	X	8749	-0-	-86	-0-	22	1	8664	3	N	57					205
							63	9									
01	8835	X	8524	-0-	-311	-0-	21	1	8440	3	N	57	189	1			73
							63	9									
02	8381	X	7984	-0-	-397	-0-	19	1	7913	3	N	47					120
							52	9									
03	8959	X	8502	-0-	-457	-0-	21	1	8408	3	N	66					186
							73	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-

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
10	10633	X	10184	-0-	-449	-0-	738	1	9214	3	N	211	181	1			69
							232	9									
11	10290	X	8532	-0-	-1758	-0-	712	1	7820	3	N	-0-					69
12	10633	X	9478	-0-	-1155	-0-	735	1	8546	3	N	179	183	1			65
							197	9									
01	10633	X	10431	-0-	-202	-0-	737	1	9463	3	N	210	179	1			96
							231	9									
02	9541	X	8411	-0-	-1130	-0-	686	1	7725	3	N	-0-					96
03	10199	X	9941	-0-	-258	-0-	735	1	9053	3	N	139	184	1			51
							153	9									

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
10	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	16	1	5978	3	N	291	355	1			77
							320	9									
11	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	14	1	4927	3	N	350	366	1			61
							385	9									
12	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	14	1	5626	3	N	160	189	1			32
							176	9									
01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	14	1	5563	3	N	-0-					32
02	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	13	1	5507	3	N	436	369	1			99
							480	9									
*03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	14	1	5438	3	N	188	182	1			105
							207	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 #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 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
10	16523	X	15126	-0-	-1397	-0-	40	1	15086	3	Y	-0-					-0-
11	14970	X	14646	-0-	-324	-0-	40	1	14606	3	Y	-0-					-0-
12	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	38	1	15076	3	Y	-0-					-0-
01	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	38	1	14918	3	Y	-0-					-0-
02	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	33	1	13955	3	Y	-0-					-0-
*03	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	36	1	14425	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 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
10	27528	X	26791	-0-	-737	-0-	970	1	25821	3	N	-0-					-0-
11	25920	X	25537	-0-	-383	-0-	932	1	24605	3	N	-0-					-0-
12	27125	X	26112	-0-	-1013	-0-	955	1	25157	3	N	-0-					-0-
01	27125	X	25547	-0-	-1578	-0-	929	1	24618	3	N	-0-					-0-
02	25375	X	24025	-0-	-1350	-0-	873	1	23152	3	N	-0-					-0-
03	26784	X	25303	-0-	-1481	-0-	1009	1	24294	3	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27249	X	26769	-0-	-480	-0-	969	1	25800	3	N	-0-					-0-
11	26370	X	25224	-0-	-1146	-0-	921	1	24303	3	N	-0-					-0-
12	27218	X	25838	-0-	-1380	-0-	945	1	24893	3	N	-0-					-0-
01	27218	X	25818	-0-	-1400	-0-	939	1	24879	3	N	-0-					-0-
02	25462	X	24545	-0-	-917	-0-	891	1	23654	3	N	-0-					-0-
03	26784	X	25662	-0-	-1122	-0-	1024	1	24638	3	N	-0-					-0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 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
10	9579	X	9067	-0-	-512	-0-	24	1	9043	3	N	-0-					19
11	9270	X	9125	-0-	-145	-0-	25	1	8944	3	N	142	151	1			10
							156	9									
12	9579	X	7979	-0-	-1600	-0-	20	1	7959	3	N	-0-					10
01	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	25	1	9838	3	N	-0-					10
02	8816	X	8581	-0-	-235	-0-	21	1	8560	3	N	-0-					10
03	9424	X	8353	-0-	-1071	-0-	21	1	8332	3	N	-0-					10

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17670	X	16848	-0-	-822	-0-	45	1	16803	3	N	-0-					-0-
11	16860	X	15913	-0-	-947	-0-	44	1	15869	3	N	-0-					-0-
12	17515	X	16145	-0-	-1370	-0-	41	1	16104	3	N	-0-					-0-
01	17515	X	16125	-0-	-1390	-0-	41	1	16084	3	N	-0-					-0-
02	16385	X	15509	-0-	-876	-0-	37	1	15472	3	N	-0-					-0-
*03	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	42	1	16898	3	N	-0-					-0-

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
10	7254	X	4094	-0-	-3160	-0-	11	1	4083	3	N	-0-					27
11	6570	X	6325	-0-	-245	-0-	17	1	6176	3	N	120	128	1			19
							132	9									
12	6789	X	1896	-0-	-4893	-0-	5	1	1891	3	N	-0-					19
01	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	20	1	8101	3	N	-0-					19
02	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	17	1	6834	3	N	-0-					19
*03	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	16	1	6606	3	N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	14012	X	10382	-0-	-3630	-0-	28	1	10354	3	N	-0-					22
11	13560	X	11778	-0-	-1782	-0-	32	1	11585	3	N	146	154	1			14
							161	9									
12	14012	X	13153	-0-	-859	-0-	33	1	13120	3	N	-0-					14
01	13423	X	12398	-0-	-1025	-0-	31	1	12210	3	N	143	123	1			34
							157	9									
02	12557	X	11734	-0-	-823	-0-	28	1	11706	3	N	-0-					34
03	13144	X	11273	-0-	-1871	-0-	28	1	11245	3	N	-0-					34

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
10	6262	X	5121	-0-	-1141	-0-	14	1	5107	3	N	-0-					29
11	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	173	180	1			22
12	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					22
01	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	18	1	6993	3	N	-0-					22
02	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	19	1	7781	3	N	-0-					22
*03	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	22	1	8780	3	N	-0-					22

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
10	16957	X	16429	-0-	-528	-0-	43	1	16211	3	N	159	178	1			119
							175	9									
11	16410	X	16244	-0-	-166	-0-	43	1	15760	3	N	401	363	1			157
							441	9									
12	16616	X	16428	-0-	-188	-0-	41	1	16251	3	N	124	185	1			96
							136	9									
01	16430	X	16217	-0-	-213	-0-	41	1	15983	3	N	175	182	1			89
							193	9									
02	15689	X	14855	-0-	-834	-0-	35	1	14619	3	N	183	183	1			89
							201	9									
03	16771	X	16140	-0-	-631	-0-	39	1	15890	3	N	192	182	1			99
							211	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
10	5456	X	1880	-0-	-3576	-0-	5	1	1875	3	N	-0-					25
11	5280	X	2709	-0-	-2571	-0-	7	1	2577	3	N	114	134	1			5
							125	9									
12	5456	X	3346	-0-	-2110	-0-	8	1	3338	3	N	-0-					5
01	4526	X	3923	-0-	-603	-0-	10	1	3913	3	N	-0-					5
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	8	1	3464	3	N	-0-					5
03	3348	X	2852	-0-	-496	-0-	7	1	2845	3	N	-0-					5

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
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-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		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
WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 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
10	14229	X	13624	-0-	-605	-0-	36	1	13564	3	Y	22	30	1			6
							24	9									
11	13500	X	13146	-0-	-354	-0-	36	1	13108	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
12	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	35	1	13697	3	Y	32	1	1			37
							35	9									
01	13609	X	13122	-0-	-487	-0-	33	1	13054	3	Y	32					69
							35	9									
02	12731	X	12362	-0-	-369	-0-	30	1	12285	3	Y	43	112	1			-0-
							47	9									
03	13764	X	12943	-0-	-821	-0-	32	1	12900	3	Y	10	5	1			5
							11	9									

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) A WELL #: 9H RRCID -> 283846 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7843 - 13120

10	55118	X	48516	-0-	-6602	-0-	1757	1	46759	2	N	-0-					-0-
11	51750	X	46114	-0-	-5636	-0-	1684	1	44430	2	N	-0-					-0-
12	51956	X	46239	-0-	-5717	-0-	1692	1	44547	2	N	-0-					-0-
01	50313	X	45538	-0-	-4775	-0-	1656	1	43882	2	N	-0-					-0-
02	45907	X	41528	-0-	-4379	-0-	1508	1	40020	2	N	-0-					-0-
03	48515	X	43247	-0-	-5268	-0-	1725	1	41522	2	N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283847 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7400 - 13187

10	54994	X	48393	-0-	-6601	-0-	1752	1	46641	2	N	-0-					-0-
11	52800	X	45966	-0-	-6834	-0-	1677	1	44289	2	N	-0-					-0-
12	53165	X	45742	-0-	-7423	-0-	1672	1	44070	2	N	-0-					-0-
01	50778	X	44645	-0-	-6133	-0-	1623	1	43022	2	N	-0-					-0-
02	46168	X	40148	-0-	-6020	-0-	1458	1	38690	2	N	-0-					-0-
03	48391	X	41644	-0-	-6747	-0-	1661	1	39983	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 18H RRCID -> 283943 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7290 - 12126

10	35185	X	30214	-0-	-4971	-0-	1094	1	29120	2	N	-0-					-0-
11	32100	X	27104	-0-	-4996	-0-	990	1	26114	2	N	-0-					-0-
12	29977	X	24454	-0-	-5523	-0-	894	1	23560	2	N	-0-					-0-
01	30225	X	22576	-0-	-7649	-0-	821	1	21755	2	N	-0-					-0-
02	28275	X	21064	-0-	-7211	-0-	765	1	20299	2	N	-0-					-0-
03	30225	X	20774	-0-	-9451	-0-	829	1	19945	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 19H RRCID -> 284017 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7827 - 12109

10	24335	X	19487	-0-	-4848	-0-	743	1	18744	2	N	-0-					-0-
11	22170	X	13586	-0-	-8584	-0-	972	1	12614	2	N	-0-					-0-
12	21452	X	18335	-0-	-3117	-0-	1262	1	17073	2	N	-0-					-0-
01	21452	X	18455	-0-	-2997	-0-	1359	1	17096	2	N	-0-					-0-
02	20141	X	20141	-0-	-0-	-0-	1086	1	19055	2	N	-0-					-0-
*03	21584	X	21584	-0-	-0-	-0-	1007	1	20577	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 6H RRCID -> 284078 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7585 - 13417

10	26536	X	24763	-0-	-1773	-0-	66	1	24697	3	Y	-0-					8
11	25440	X	22452	-0-	-2988	-0-	62	1	22390	3	Y	-0-					8
12	25482	X	23764	-0-	-1718	-0-	60	1	23704	3	Y	-0-					8
01	24769	X	23621	-0-	-1148	-0-	60	1	23561	3	Y	-0-					8
02	23171	X	21551	-0-	-1620	-0-	52	1	21499	3	Y	-0-					8
03	24769	X	22641	-0-	-2128	-0-	56	1	22585	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. (AW) A 17H WELL #: 17H RRCID -> 284137 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7465 - 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
10	26784	X	23925	-0-	-2859	-0-	867	1	23058	3	N	-0-					-0-
11	25110	X	22643	-0-	-2467	-0-	827	1	21816	3	N	-0-					-0-
12	25420	X	22699	-0-	-2721	-0-	830	1	21869	3	N	-0-					-0-
01	24707	X	21878	-0-	-2829	-0-	796	1	21082	3	N	-0-					-0-
02	22707	X	20276	-0-	-2431	-0-	736	1	19540	3	N	-0-					-0-
03	23932	X	21339	-0-	-2593	-0-	851	1	20488	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 284139 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7466 - 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
10	23064	X	21363	-0-	-1701	-0-	57	1	21306	3	Y	-0-					-0-
11	21900	X	20571	-0-	-1329	-0-	56	1	20515	3	Y	-0-					-0-
12	20989	X	20989	-0-	-0-	-0-	53	1	20936	3	Y	-0-					-0-
01	21359	X	20810	-0-	-549	-0-	52	1	20758	3	Y	-0-					-0-
02	19981	X	18981	-0-	-1000	-0-	45	1	18936	3	Y	-0-					-0-
03	21359	X	19985	-0-	-1374	-0-	49	1	19936	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. (AW) WELL #: 18H RRCID -> 284206 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7384 - 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
10	33697	X	30997	-0-	-2700	-0-	1122	1	29875	3	N	-0-					-0-
11	32010	X	29395	-0-	-2615	-0-	1073	1	28322	3	N	-0-					-0-
12	32271	X	29083	-0-	-3188	-0-	1064	1	28019	3	N	-0-					-0-
01	31589	X	29599	-0-	-1990	-0-	1076	1	28523	3	N	-0-					-0-
02	29551	X	27058	-0-	-2493	-0-	983	1	26075	3	N	-0-					-0-
03	31000	X	27269	-0-	-3731	-0-	1222	1	26047	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 10H RRCID -> 284966 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7306 - 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
10	32116	X	32045	-0-	-71	-0-	85	1	31960	3	N	-0-					82
11	32880	X	30306	-0-	-2574	-0-	83	1	30223	3	N	-0-					82
12	33976	X	31029	-0-	-2947	-0-	78	1	30951	3	N	-0-					82
01	33976	X	30152	-0-	-3824	-0-	77	1	30075	3	N	-0-					82
02	30566	X	27861	-0-	-2705	-0-	67	1	27794	3	N	-0-					82
03	32054	X	29420	-0-	-2634	-0-	73	1	29347	3	N	-0-	65	1			17

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
10	34565	X	28908	-0-	-5657	-0-	77	1	28831	3	N	-0-					18
*11	33450	X	27022	-0-	-6428	-0-	74	1	26885	3	N	57					75
							63	9									
*12	33418	X	29584	-0-	-3834	-0-	75	1	29509	3	N	-0-					75
*01	31837	X	29585	-0-	-2252	-0-	75	1	29510	3	N	-0-					75
*02	29783	X	27627	-0-	-2156	-0-	66	1	27561	3	N	-0-					75
03	29574	X	28837	-0-	-737	-0-	71	1	28766	3	N	-0-	62	1			13

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
10	42129	X	33005	-0-	-9124	-0-	88	1	32804	3	N	103	86	1			17
							113	9									
11	36840	X	31259	-0-	-5581	-0-	85	1	31116	3	N	53					70
							58	9									
12	36084	X	31880	-0-	-4204	-0-	80	1	31800	3	N	-0-					70
01	35030	X	31173	-0-	-3857	-0-	79	1	31094	3	N	-0-					70
02	31784	X	28739	-0-	-3045	-0-	69	1	28618	3	N	47					117
							52	9									
03	33015	X	29494	-0-	-3521	-0-	73	1	29414	3	N	6	105	1			18
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 13H RRCID -> 284989 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7292 - 12807

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
10	41912	X	36488	-0-	-5424	-0-	97	1	36359	3	N	29	93	1			34
							32	9									
11	38580	X	34554	-0-	-4026	-0-	95	1	34457	3	N	2					36
							2	9									
12	39277	X	34261	-0-	-5016	-0-	86	1	34175	3	N	-0-					36
01	38068	X	33329	-0-	-4739	-0-	84	1	33245	3	N	-0-					36
02	34742	X	30578	-0-	-4164	-0-	73	1	30414	3	N	83					119
							91	9									
03	36487	X	31052	-0-	-5435	-0-	76	1	30972	3	N	4	105	1			18
							4	9									

WCCO 4 - J. P. FITCH WELL #: 12H RRCID -> 285087 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7365 - 12345

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
10	34627	X	27660	-0-	-6967	-0-	73	1	27586	3	N	1					123
							1	9									
11	31590	X	27735	-0-	-3855	-0-	75	1	27656	3	N	4					127
							4	9									
12	31682	X	27657	-0-	-4025	-0-	70	1	27553	3	N	31	138	1			20
							34	9									
01	30473	X	26336	-0-	-4137	-0-	67	1	26269	3	N	-0-					20
02	27434	X	24049	-0-	-3385	-0-	58	1	23991	3	N	-0-					20
03	28675	X	25077	-0-	-3598	-0-	62	1	25015	3	N	-0-					20

WCCO 4 - J. P. FITCH WELL #: 13H RRCID -> 285088 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7005 - 12397

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
10	35278	X	28871	-0-	-6407	-0-	77	1	28794	3	N	-0-					90
11	32280	X	27420	-0-	-4860	-0-	75	1	27343	3	N	2					92
							2	9									
12	31837	X	27112	-0-	-4725	-0-	68	1	27004	3	N	36	106	1			22
							40	9									
01	30721	X	26025	-0-	-4696	-0-	66	1	25959	3	N	-0-					22
02	27405	X	23743	-0-	-3662	-0-	57	1	23686	3	N	-0-					22
03	28861	X	24602	-0-	-4259	-0-	60	1	24542	3	N	-0-					22

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 14H RRCID -> 285089 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7190 - 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
10	40021	X	32275	-0-	-7746	-0-	86	1	32189	3	N	-0-					68
11	35520	X	29769	-0-	-5751	-0-	82	1	29687	3	N	-0-					68
12	35030	X	30064	-0-	-4966	-0-	76	1	29951	3	N	34	77	1			25
							37	9									
01	33511	X	29089	-0-	-4422	-0-	73	1	29016	3	N	-0-					25
02	30537	X	26286	-0-	-4251	-0-	63	1	26223	3	N	-0-					25
03	32271	X	27100	-0-	-5171	-0-	67	1	27033	3	N	-0-					25

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 16H RRCID -> 285090 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7475 - 11802

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
10	24459	X	20180	-0-	-4279	-0-	54	1	20126	3	N	-0-					30
11	23280	X	19339	-0-	-3941	-0-	53	1	19286	3	N	-0-					30
12	21731	X	19183	-0-	-2548	-0-	48	1	19135	3	N	-0-					30
01	21700	X	18677	-0-	-3023	-0-	47	1	18630	3	N	-0-					30
02	19546	X	16932	-0-	-2614	-0-	41	1	16891	3	N	-0-					30
03	20181	X	17372	-0-	-2809	-0-	43	1	17329	3	N	-0-					30

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 #: 15H RRCID -> 285091 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7450 - 12752

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
10	33604	X	26112	-0-	-7492	-0-	70	1	26042	3	N	-0-					48
11	30390	X	24338	-0-	-6052	-0-	67	1	24271	3	N	-0-					48
12	29729	X	24297	-0-	-5432	-0-	61	1	24196	3	N	36	52	1			32
							40	9									
01	28210	X	23373	-0-	-4837	-0-	59	1	23314	3	N	-0-					32
02	25723	X	21432	-0-	-4291	-0-	51	1	21381	3	N	-0-					32
03	26102	X	22113	-0-	-3989	-0-	55	1	22058	3	N	-0-					32

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 17H RRCID -> 285092 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7480 - 10602

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
10	26939	X	22405	-0-	-4534	-0-	60	1	22345	3	N	-0-					38
11	24330	X	21072	-0-	-3258	-0-	58	1	21014	3	N	-0-					38
12	24366	X	20985	-0-	-3381	-0-	53	1	20932	3	N	-0-					38
01	22754	X	20186	-0-	-2568	-0-	51	1	20135	3	N	-0-					38
02	20967	X	18329	-0-	-2638	-0-	44	1	18285	3	N	-0-					38
03	22413	X	19265	-0-	-3148	-0-	48	1	19217	3	N	-0-					38

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 12H RRCID -> 285561 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6750 - 12117

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
10	29605	X	24616	-0-	-4989	-0-	65	1	24313	3	Y	216	241	1			27
							238	9									
11	28650	X	22576	-0-	-6074	-0-	61	1	22293	3	Y	202	154	1			75
							222	9									
12	23323	X	23323	-0-	-0-	-0-	58	1	23022	3	Y	221	240	1			56
							243	9									
01	24831	X	22196	-0-	-2635	-0-	56	1	21939	3	Y	183	171	1			68
							201	9									
02	23229	X	19880	-0-	-3349	-0-	47	1	19643	3	Y	173	181	1			60
							190	9									
03	24614	X	14654	-0-	-9960	-0-	36	1	14479	3	Y	126	89	1			97
							139	9									

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 11H RRCID -> 285617 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6770 - 12172

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
10	27373	X	26169	-0-	-1204	-0-	69	1	25720	3	Y	345	394	1			96
							380	9									
11	26490	X	24721	-0-	-1769	-0-	67	1	24298	3	Y	324	304	1			116
							356	9									
12	24797	X	24797	-0-	-0-	-0-	62	1	24366	3	Y	335	335	1			116
							369	9									
01	25203	X	24054	-0-	-1149	-0-	60	1	23689	3	Y	277	246	1			147
							305	9									
02	23577	X	22228	-0-	-1349	-0-	53	1	21872	3	Y	275	335	1			87
							303	9									
03	25203	X	21345	-0-	-3858	-0-	52	1	21036	3	Y	234	277	1			44
							257	9									

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 9H RRCID -> 286039 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7532 - 13241

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
10	51987	X	39675	-0-	-12312	-0-	106	1	39407	3	N	147	165	1			32
							162	9									
11	45210	X	37746	-0-	-7464	-0-	104	1	37523	3	N	108					140
							119	9									
12	46717	X	37290	-0-	-9427	-0-	94	1	37060	3	N	124	247	1			17
							136	9									
01	43059	X	35827	-0-	-7232	-0-	90	1	35587	3	N	136					153
							150	9									
02	38483	X	33047	-0-	-5436	-0-	80	1	32848	3	N	108	151	1			110
							119	9									
03	39680	X	34390	-0-	-5290	-0-	84	1	34187	3	N	108	120	1			98
							119	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 10H RRCID -> 286040 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7511 - 11858

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
10	54467	X	42369	-0-	-12098	-0-	112	1	42152	3	N	95	147	1			50
							105	9									
11	49980	X	39816	-0-	-10164	-0-	108	1	39610	3	N	89	62	1			77
							98	9									
12	49724	X	39039	-0-	-10685	-0-	98	1	38838	3	N	94	116	1			55
							103	9									
01	47027	X	37874	-0-	-9153	-0-	96	1	37680	3	N	89	139	1			5
							98	9									
02	41499	X	34447	-0-	-7052	-0-	82	1	34280	3	N	77					82
							85	9									
03	42377	X	35782	-0-	-6595	-0-	88	1	35600	3	N	85	70	1			97
							94	9									

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286041 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7485 - 12237

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
10	29419	X	16826	-0-	-12593	-0-	44	1	16760	3	N	20					118
							22	9									
11	26490	X	22784	-0-	-3706	-0-	62	1	22710	3	N	11	111	1			18
							12	9									
12	25420	X	22481	-0-	-2939	-0-	57	1	22418	3	N	5					23
							6	9									
01	24056	X	20857	-0-	-3199	-0-	52	1	20786	3	N	17					40
							19	9									
02	22011	X	16988	-0-	-5023	-0-	40	1	16940	3	N	7					47
							8	9									
03	23529	X	16691	-0-	-6838	-0-	42	1	16638	3	N	10					57
							11	9									

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286085 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6890 - 11768

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
10	50375	X	34021	-0-	-16354	-0-	91	1	33918	3	N	11					108
							12	9									
11	44280	X	30821	-0-	-13459	-0-	85	1	30728	3	N	7					115
							8	9									
12	41323	X	28912	-0-	-12411	-0-	73	1	28825	3	N	13					128
							14	9									
01	38843	X	26032	-0-	-12811	-0-	65	1	25961	3	N	5					133
							6	9									
02	33524	X	25679	-0-	-7845	-0-	235	1	25437	3	N	6					139
							7	9									
03	34007	X	29144	-0-	-4863	-0-	71	1	29036	3	N	34	155	1			18
							37	9									

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286090 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6920 - 12406

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
10	37076	X	31346	-0-	-5730	-0-	83	1	31261	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	31350	X	30232	-0-	-1118	-0-	83	1	30149	3	Y	-0-					-0-
12	30899	X	30899	-0-	-0-	-0-	78	1	30821	3	Y	-0-					-0-
01	31341	X	29487	-0-	-1854	-0-	75	1	29412	3	Y	-0-					-0-
02	29319	X	27068	-0-	-2251	-0-	65	1	26996	3	Y	6					6
							7	9									
03	31341	X	28473	-0-	-2868	-0-	71	1	28369	3	Y	30	36	1			-0-
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286150 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7009 - 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
*04	71460	X	46619	-0-	-24841	-0-	121	1	46476	3	N	20					108
							22	9									
*05	73842	X	43932	-0-	-29910	-0-	113	1	43804	3	N	14					122
							15	9									
*06	71460	X	38467	-0-	-32993	-0-	99	1	38356	3	N	11					133
							12	9									
*07	64387	X	37760	-0-	-26627	-0-	109	1	37647	3	N	4					137
							4	9									
*08	55986	X	36131	-0-	-19855	-0-	87	1	36021	3	N	21	158	1			-0-
							23	9									
*09	46620	X	32545	-0-	-14075	-0-	83	1	32462	3	N	-0-					-0-
*10	43927	X	31445	-0-	-12482	-0-	84	1	31361	3	N	-0-					-0-
*11	38460	X	29249	-0-	-9211	-0-	80	1	29160	3	N	8					8
							9	9									
*12	37758	X	29515	-0-	-8243	-0-	75	1	29434	3	N	5					13
							6	9									
*01	36146	X	27961	-0-	-8185	-0-	71	1	27887	3	N	3					16
							3	9									
*02	31465	X	26193	-0-	-5272	-0-	63	1	26123	3	Y	6					22
							7	9									
03	31434	X	27864	-0-	-3570	-0-	69	1	27754	3	Y	37	59	1			-0-
							41	9									

TAYLOR, DAN WELL #: 7H RRCID -> 286195 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8468 - 10954

10	24738	X	22037	-0-	-2701	-0-	59	1	21947	3	N	28					138
							31	9									
11	22560	X	20264	-0-	-2296	-0-	56	1	20176	3	N	29	150	1			17
							32	9									
12	23312	X	20910	-0-	-2402	-0-	52	1	20829	3	N	26					43
							29	9									
01	23312	X	21054	-0-	-2258	-0-	54	1	20957	3	N	39	44	1			38
							43	9									
02	20619	X	19185	-0-	-1434	-0-	46	1	19111	3	N	25					63
							28	9									
03	22041	X	20063	-0-	-1978	-0-	50	1	19991	3	N	20					83
							22	9									

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286676 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7396 - 11527

10	38688	X	22167	-0-	-16521	-0-	229	1	21798	3	N	127	181	1			38
							140	9									
11	35820	X	25940	-0-	-9880	-0-	146	1	25583	3	N	192	179	1			51
							211	9									
12	31062	X	21001	-0-	-10061	-0-	639	1	20182	3	N	164	172	1			43
							180	9									
01	26691	X	25003	-0-	-1688	-0-	649	1	24196	3	N	144					187
							158	9									
02	25085	X	22333	-0-	-2752	-0-	53	1	22130	3	N	136	169	1			154
							150	9									
03	26815	X	22685	-0-	-4130	-0-	56	1	22531	3	N	89	155	1			88
							98	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 10H RRCID -> 286714 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7370 - 13058

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
10	46066	X	37076	-0-	-8990	-0-	99	1	36977	3	N	-0-					60
11	41520	X	35177	-0-	-6343	-0-	96	1	35034	3	N	43	63	1			40
							47	9									
12	41106	X	35479	-0-	-5627	-0-	90	1	35389	3	N	-0-					40
01	39649	X	34242	-0-	-5407	-0-	87	1	34155	3	N	-0-					40
02	35264	X	30909	-0-	-4355	-0-	74	1	30835	3	N	-0-					40
03	37076	X	32282	-0-	-4794	-0-	80	1	32202	3	N	-0-					40

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286715 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7640 - 12044

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
10	60512	X	47115	-0-	-13397	-0-	125	1	46527	3	N	421	353	1			206
							463	9									
11	56100	X	41600	-0-	-14500	-0-	113	1	41056	3	N	392	544	1			54
							431	9									
12	52824	X	42869	-0-	-9955	-0-	107	1	42338	3	N	385	365	1			74
							424	9									
01	48019	X	39798	-0-	-8221	-0-	100	1	39316	3	N	347	357	1			64
							382	9									
02	44921	X	34733	-0-	-10188	-0-	83	1	34302	3	N	316	181	1			199
							348	9									
03	47120	X	35775	-0-	-11345	-0-	87	1	35370	3	N	289	365	1			123
							318	9									

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286716 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7394 - 12233

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
10	54374	X	35653	-0-	-18721	-0-	94	1	35346	3	N	194	179	1			171
							213	9									
11	47430	X	35880	-0-	-11550	-0-	98	1	35576	3	N	187	182	1			176
							206	9									
12	46593	X	34231	-0-	-12362	-0-	86	1	33895	3	N	227	185	1			218
							250	9									
01	41323	X	32008	-0-	-9315	-0-	80	1	31721	3	N	188	356	1			50
							207	9									
02	35467	X	29887	-0-	-5580	-0-	71	1	29627	3	N	172	174	1			48
							189	9									
03	37076	X	31527	-0-	-5549	-0-	78	1	31304	3	N	132					180
							145	9									

ASKEY, W. A. (AW) WELL #: 11H RRCID -> 286885 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7705 - 15181

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
10	65627	X	59993	-0-	-5634	-0-	160	1	59833	3	N	-0-					52
11	59670	X	55907	-0-	-3763	-0-	153	1	55664	3	N	82	117	1			17
							90	9									
12	60171	X	56415	-0-	-3756	-0-	142	1	56273	3	N	-0-					17
01	60171	X	54705	-0-	-5466	-0-	138	1	54567	3	N	-0-					17
02	56289	X	49788	-0-	-6501	-0-	120	1	49668	3	N	-0-					17
03	59985	X	52125	-0-	-7860	-0-	128	1	51997	3	N	-0-					17

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 7H RRCID -> 287361 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7207 - 13423

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
10	91512	X	50281	-0-	-41231	-0-	134	1	50147	3	N	-0-					20
11	88560	X	46099	-0-	-42461	-0-	126	1	45926	3	N	43					63
							47	9									
12	44913	X	44913	-0-	-0-	-0-	113	1	44800	3	N	-0-	43	1			20
01	60667	X	43591	-0-	-17076	-0-	110	1	43481	3	N	-0-					20
02	51330	X	39140	-0-	-12190	-0-	94	1	39046	3	N	-0-					20
03	50282	X	39545	-0-	-10737	-0-	98	1	39447	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 15H RRCID -> 287362 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7380 - 17392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110267	X	55627	-0-	-54640	-0-	148	1	55418	3	N	55	71	1			-0-
							61	9									
11	106710	X	50431	-0-	-56279	-0-	138	1	50163	3	N	118					118
							130	9									
12	47832	X	47832	-0-	-0-	-0-	121	1	47711	3	N	-0-					118
01	65813	X	44992	-0-	-20821	-0-	113	1	44879	3	N	-0-					118
02	56057	X	39772	-0-	-16285	-0-	95	1	39677	3	N	-0-					118
03	55614	X	40589	-0-	-15025	-0-	100	1	40489	3	N	-0-					118

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 14H RRCID -> 287364 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8064 - 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
10	80631	X	37429	-0-	-43202	-0-	100	1	37329	3	N	-0-					58
11	78030	X	33690	-0-	-44340	-0-	92	1	33598	3	N	-0-					58
12	32905	X	32905	-0-	-0-	-0-	83	1	32822	3	N	-0-					58
01	46035	X	30816	-0-	-15219	-0-	78	1	30738	3	N	-0-					58
02	38454	X	27324	-0-	-11130	-0-	66	1	27258	3	N	-0-					58
03	37417	X	28586	-0-	-8831	-0-	71	1	28515	3	N	-0-					58

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287488 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7320 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97588	X	53892	-0-	-43696	-0-	144	1	53748	3	N	-0-					27
11	94440	X	48872	-0-	-45568	-0-	134	1	48709	3	N	26					53
							29	9									
12	97588	X	47114	-0-	-50474	-0-	119	1	46995	3	N	-0-					53
01	65162	X	44444	-0-	-20718	-0-	112	1	44332	3	N	-0-					53
02	53969	X	38446	-0-	-15523	-0-	92	1	38354	3	N	-0-					53
03	53878	X	38531	-0-	-15347	-0-	95	1	38436	3	N	-0-					53

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 6H RRCID -> 287580 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7215 - 16741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120311	X	58683	-0-	-61628	-0-	156	1	58527	3	N	-0-					53
11	116430	X	52864	-0-	-63566	-0-	145	1	52650	3	N	63					116
							69	9									
12	120311	X	50354	-0-	-69957	-0-	127	1	50227	3	N	-0-	106	1			10
01	73346	X	47305	-0-	-26041	-0-	120	1	47185	3	N	-0-					10
02	59595	X	42714	-0-	-16881	-0-	103	1	42611	3	N	-0-					10
03	58683	X	44101	-0-	-14582	-0-	109	1	43992	3	N	-0-					10

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 16H RRCID -> 287789 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7323 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38335	X	38335	-0-	-0-	-0-	92	1	38243	3	N	-0-					80
*03	39683	X	39683	-0-	-0-	-0-	98	1	39585	3	N	-0-					80

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 4H RRCID -> 287901 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7935 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113243	X	72361	-0-	-40882	-0-	192	1	71857	3	N	284	313	1			23
							312	9									
11	109590	X	62107	-0-	-47483	-0-	170	1	61749	3	N	171	154	1			40
							188	9									
12	113243	X	59025	-0-	-54218	-0-	148	1	58635	3	N	220	240	1			20
							242	9									
01	113243	X	55132	-0-	-58111	-0-	139	1	54791	3	N	184	186	1			18
							202	9									
02	105937	X	49122	-0-	-56815	-0-	118	1	48843	3	N	146	117	1			47
							161	9									
03	72354	X	50921	-0-	-21433	-0-	125	1	50614	3	N	165	135	1			77
							182	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287902 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7903 - 14199

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
10	116498	X	71104	-0-	-45394	-0-	189 241	1 9	70674	3	N	219	301	1			90
11	112740	X	61504	-0-	-51236	-0-	168 204	1 9	61132	3	N	185	155	1			120
12	116498	X	59381	-0-	-57117	-0-	149 171	1 9	59061	3	N	155	145	1			130
01	116498	X	53919	-0-	-62579	-0-	136 147	1 9	53636	3	N	134	229	1			35
02	108982	X	47481	-0-	-61501	-0-	114 141	1 9	47226	3	N	128	129	1			34
03	71114	X	48373	-0-	-22741	-0-	119 127	1 9	48127	3	N	115	99	1			50

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 7H RRCID -> 287904 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7862 - 11964

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
10	102269	X	59280	-0-	-42989	-0-	157 460	1 9	58663	3	N	418	500	1			30
11	98970	X	42950	-0-	-56020	-0-	117 152	1 9	42681	3	N	138	153	1			15
12	102269	X	49301	-0-	-52968	-0-	123 497	1 9	48681	3	N	452	331	1			136
01	102269	X	44266	-0-	-58003	-0-	111 318	1 9	43837	3	N	289	410	1			15
02	95671	X	37562	-0-	-58109	-0-	89 284	1 9	37189	3	N	258	250	1			23
03	59272	X	36577	-0-	-22695	-0-	90 265	1 9	36222	3	N	241	184	1			80

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 6H RRCID -> 288137 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7447 - 14140

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
10	89001	X	61006	-0-	-27995	-0-	162 220	1 9	60624	3	N	200	308	1			64
11	86130	X	52229	-0-	-33901	-0-	143 118	1 9	51968	3	N	107	132	1			39
12	89001	X	50129	-0-	-38872	-0-	126 165	1 9	49838	3	N	150	99	1			90
01	89001	X	46694	-0-	-42307	-0-	117 133	1 9	46444	3	N	121	65	1			146
02	83259	X	41462	-0-	-41797	-0-	99 125	1 9	41238	3	N	114	208	1			52
03	89001	X	42339	-0-	-46662	-0-	104 122	1 9	42113	3	N	111	126	1			37

CARTER, WINFORD W. (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288347 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7345 - 13599

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	26754	X	23349	-0-	-3405	-0-	329 3985	1 9	19035	3	N	3623	3437	1			186
*10	63798	X	59135	-0-	-4663	-0-	151 2332	1 9	56652	3	N	2120	2158	1			148
*11	61740	X	50499	-0-	-11241	-0-	135 1214	1 9	49150	3	N	1104	1174	1			78
*12	63798	X	47614	-0-	-16184	-0-	118 792	1 9	46704	3	N	720	690	1			108
*01	63798	X	50402	-0-	-13396	-0-	126 624	1 9	49652	3	N	567	530	1			145
*02	59682	X	43714	-0-	-15968	-0-	104 484	1 9	43126	3	N	440	529	1			56
03	63798	X	42329	-0-	-21469	-0-	104 354	1 9	41871	3	N	322	342	1			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NELON, G. E. (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288543 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6712 - 14191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		63712	-0-	63712	63712	150	1	62316	3	N	1133	1083	1			50
							1246	9									
09	0		111904	-0-	111904	175616	281	1	109224	3	N	2181	1969	1			262
							2399	9									
*10	285942	X	110326	-0-	-175616	-0-	290	1	108444	3	N	1447	1620	1			89
							1592	9									
11	109050	X	100024	-0-	-9026	-0-	271	1	98294	3	N	1326	1244	1			171
							1459	9									
12	112685	X	98538	-0-	-14147	-0-	245	1	96996	3	N	1179	1296	1			54
							1297	9									
01	112685	X	90282	-0-	-22403	-0-	225	1	88971	3	N	987	907	1			134
							1086	9									
02	105415	X	79800	-0-	-25615	-0-	189	1	78710	3	N	819	893	1			60
							901	9									
03	112685	X	76237	-0-	-36448	-0-	186	1	75260	3	N	719	677	1			102
							791	9									

CARTER, WINFORD W. WELL #: 2H RRCID -> 288547 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7798 - 12324

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	52616	X	52616	-0-	-0-	-0-	634	1	46911	3	N	4610	4490	1			120
							5071	9									
10	77810	X	67250	-0-	-10560	-0-	593	1	65286	3	N	1246	1177	1			189
							1371	9									
11	75300	X	58625	-0-	-16675	-0-	159	1	57739	3	N	661	779	1			71
							727	9									
12	77810	X	54533	-0-	-23277	-0-	136	1	53948	3	N	408	353	1			126
							449	9									
01	77810	X	50200	-0-	-27610	-0-	126	1	49735	3	N	308	344	1			90
							339	9									
02	72790	X	43228	-0-	-29562	-0-	103	1	42851	3	N	249	176	1			163
							274	9									
03	77810	X	42517	-0-	-35293	-0-	104	1	42217	3	N	178	179	1			162
							196	9									

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

10	4650	X	3944	-0-	-706	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4300	-0-	-200	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
12	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4856	-0-	-352	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	2342	-0-	-2530	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4405	-0-	-803	-0-	4405	2			N	-0-					-0-

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

DRILLOGIX EXPLORATION LLC 228368
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 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
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					34
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	940	3	86	5	N	-0-					34
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	509	3	74	5	N	-0-					34
*01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1036	3	540	5	N	-0-	34	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	2015	N	779	-0-	-1236	-0-	779	3			N	-0-					91
11	1620	N	769	-0-	-851	-0-	705	3	64	5	N	-0-					91
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	354	3	98	5	N	-0-					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			61
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

10	837	N	533	-0-	-304	-0-	533	3			N	-0-					92
11	690	N	542	-0-	-148	-0-	497	3	45	5	N	-0-					92
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	262	3	46	5	N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

10	1612	N	1269	-0-	-343	-0-	1269	3			N	-0-					131
11	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	1175	3	107	5	N	-0-					131
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	644	3	93	5	N	-0-					131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462

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
10	961	N	722	-0-	-239	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	870	N	617	-0-	-253	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	899	N	637	-0-	-262	-0-	637	2			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1829	N	1409	-0-	-420	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1142	-0-	-838	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	457	1	1508	2	N	-0-					-0-
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	436	1	1158	2	N	-0-					-0-
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	443	1	1690	2	N	-0-					-0-
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	457	1	1508	2	N	-0-					-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	427	1	1509	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	4247	X	3244	-0-	-1003	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	2455	-0-	-1655	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3840	-0-	-252	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3475	-0-	-63	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	1					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
10	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	740	1	6869	2	N	-0-					-0-
11	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	484	1	5907	2	N	-0-					-0-
12	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	691	1	7664	2	N	-0-					-0-
01	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	756	1	7683	2	N	-0-					-0-
02	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	737	1	6376	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-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
10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3089	-0-	89	89	3089	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3064	-0-	-36	53	3064	2			N	-0-					-0-
01	2636	N	2583	-0-	-53	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	992	X	NO RPT	-0-	-992	-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 #: 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
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	450	N	93	-0-	-357	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	473	1	1784	2	N	-0-					-0-
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	452	1	1811	2	N	-0-					-0-
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	460	1	1845	2	N	-0-					-0-
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	473	1	1658	2	N	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	443	1	1699	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1598	-0-	-112	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1523	-0-	-306	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	3038	X	2795	-0-	-243	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2380	-0-	-650	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2556	-0-	-575	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2721	-0-	-410	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2237	-0-	-547	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7409	X	4715	-0-	-2694	-0-	476	1	4239	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	4741	-0-	-2429	-0-	458	1	4283	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	4843	-0-	-2566	-0-	383	1	4460	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	4475	-0-	-2934	-0-	443	1	4032	2	N	-0-					-0-
02	6931	X	281	-0-	-6650	-0-	281	1			N	-0-					-0-
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-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
10	13454	X	12694	-0-	-760	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
11	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	14043	2			N	-0-					-0-
12	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	14269	2			N	-0-					-0-
01	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
02	12354	X	6111	-0-	-6243	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
11	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					-0-
12	961	N	566	-0-	-395	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	2356	N	930	-0-	-1426	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	787	-0-	-1073	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	512	-0-	-604	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	199	2	15	9	Y	14	8	1			12
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	148	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	164	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	156	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	172	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 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
10	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9641	X	8427	-0-	-1214	-0-	8417	2	10	9	N	9					62
11	9330	X	7768	-0-	-1562	-0-	7754	2	14	9	N	13					75
12	9641	X	7967	-0-	-1674	-0-	7943	2	24	9	N	22					97
01	8556	X	7520	-0-	-1036	-0-	7510	2	10	9	N	9					106
02	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7478	2	14	9	N	13					119
03	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					119

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
10	8153	X	6772	-0-	-1381	-0-	6772	2			N	-0-					90
11	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11063	2	32	9	N	29					119
12	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	2			N	-0-					119
01	7006	X	6543	-0-	-463	-0-	6543	2			N	-0-					119
02	6293	X	5942	-0-	-351	-0-	5927	2	15	9	N	14					133
03	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	982	-0-	-218	-0-	982	2			N	-0-					-0-
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	960	N	710	-0-	-250	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	5735	X	4313	-0-	-1422	-0-	4312	2	1	9	N	1					78
11	5460	X	3908	-0-	-1552	-0-	3908	2			N	-0-					78
12	5425	X	4175	-0-	-1250	-0-	4175	2			N	-0-					78
01	4743	X	4364	-0-	-379	-0-	4364	2			N	-0-					78
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					78
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					78

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
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	561	1	3420	2	N	4					82
							4	9									
11	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	509	1	3900	2	N	8					90
							9	9									
12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	524	1	3658	2	N	12					102
							13	9									
01	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	555	1	1747	2	N	7					109
							8	9									
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	500	1	3115	2	N	-0-	75	1			34
03	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					34

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					169
11	6210	X	5242	-0-	-968	-0-	5242	2			N	-0-					169
12	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-					169
01	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					169
02	6003	X	5637	-0-	-366	-0-	5637	2			N	-0-					169
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13330	X	8387	-0-	-4943	-0-	8387	2			N	-0-					195
11	11190	X	8869	-0-	-2321	-0-	8869	2			N	-0-					195
12	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-					195
01	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	11697	2			N	-0-					195
02	10150	X	8316	-0-	-1834	-0-	608	1	7708	2	N	-0-					159
03	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					159

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1721	-0-	-387	-0-	1719	2	2	9	N	2	72	1			55
11	1890	N	1853	-0-	-37	-0-	1842	2	11	9	N	10					65
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					65
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1981	2	2	9	N	2					67
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1829	2	1	9	N	1					68
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
11	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
12	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
01	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12462	X	11568	-0-	-894	-0-	11565	2	3	9	N	3					97
11	12060	X	10691	-0-	-1369	-0-	10666	2	25	9	N	23					120
12	12059	X	11200	-0-	-859	-0-	11192	2	8	9	N	7					127
01	11811	X	10647	-0-	-1164	-0-	10636	2	11	9	N	10					137
02	10614	X	10082	-0-	-532	-0-	10082	2			N	-0-					137
03	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					137

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					60
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					60
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					60
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					60
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	303	-0-	-937	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	310	1	2639	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2021	-0-	-769	-0-	300	1	1721	2	N	-0-					-0-
12	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	280	1	2552	2	N	-0-					-0-
01	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	234	1	2586	2	N	-0-					-0-
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	205	1	2303	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	221	2	15	9	Y	14	8	1			12
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	169	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	194	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	197	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	111	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	690	N	603	-0-	-87	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	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
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
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					72
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					72
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					72
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					72
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	2635	X	806	-0-	-1829	-0-	765	2	41	9	N	37					60
11	2550	X	535	-0-	-2015	-0-	430	2	105	9	N	95					155
12	2635	X	2473	-0-	-162	-0-	2442	2	31	9	N	28					183
01	2635	X	2031	-0-	-604	-0-	1962	2	69	9	N	63	156	1			90
02	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1426	2	63	9	N	57					147
03	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					147

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
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	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

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
10	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 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
10	18166	X	16501	-0-	-1665	-0-	16501	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	15864	-0-	-2526	-0-	15864	2			N	-0-					-0-
12	19003	X	16637	-0-	-2366	-0-	16637	2			N	-0-					-0-
01	19003	X	16442	-0-	-2561	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
02	17168	X	11727	-0-	-5441	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 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
10	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 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
10	12834	X	10467	-0-	-2367	-0-	10467	2			N	-0-					94
11	12420	X	8669	-0-	-3751	-0-	8669	2			N	-0-					94
12	12834	X	10758	-0-	-2076	-0-	10758	2			N	-0-					94
01	12617	X	10114	-0-	-2503	-0-	10114	2			N	-0-					94
02	9338	X	8910	-0-	-428	-0-	8901	2	9	9	N	8					102
03	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					102

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 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
10	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	1804	1	7577	2	N	-0-					35
11	8880	X	6050	-0-	-2830	-0-	1881	1	4169	2	N	-0-					35
12	9176	X	8761	-0-	-415	-0-	1962	1	6799	2	N	-0-					35
01	9176	X	7860	-0-	-1316	-0-	1949	1	5911	2	N	-0-					35
02	8265	X	7437	-0-	-828	-0-	1228	1	6209	2	N	-0-					35
03	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					35

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 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
10	1085	N	591	-0-	-494	-0-	591	2			N	-0-					51
11	900	N	659	-0-	-241	-0-	659	2			N	-0-					51
12	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-					51
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					51
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	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
CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 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
10	9393	X	9179	-0-	-214	-0-	403	1	8758	2	N	16	165	1			25
							18	9									
11	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	390	1	8584	2	N	28					53
							31	9									
12	9145	X	8918	-0-	-227	-0-	403	1	8491	2	N	22					75
							24	9									
01	9145	X	8792	-0-	-353	-0-	403	1	8386	2	N	3					78
							3	9									
02	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	377	1	8199	2	N	11					89
							12	9									
03	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					89

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
10	1271	N	1028	-0-	-243	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	849	-0-	-321	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 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
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 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
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					4
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9	N	1					5
12	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					5
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	823	2	2	9	N	2					7
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	2			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	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	663	2	15	9	Y	14	8	1			12
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	586	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	603	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	599	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	602	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					75
11	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	2			N	-0-					75
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					75
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					75
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	8897	X	3670	-0-	-5227	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
12	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
02	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
12	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
02	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 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
10	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	48	1	5332	2	N	-0-					35
11	3630	X	3014	-0-	-616	-0-	28	1	2986	2	N	-0-					35
12	3751	X	3426	-0-	-325	-0-	29	1	3397	2	N	-0-					35
01	3751	X	3320	-0-	-431	-0-	29	1	3291	2	N	-0-					35
02	3422	X	2990	-0-	-432	-0-	25	1	2965	2	N	-0-					35
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					35

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12989	X	11542	-0-	-1447	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
11	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
12	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	2			N	-0-					-0-
01	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
02	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 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
*10	324	N	-0-	-0-	-324	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2019 - P/A 10/28/19

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
10	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	9047	2	3	9	N	3					125
11	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8655	2	21	9	N	19					144
12	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8624	2	26	9	N	24					168
01	8494	X	7520	-0-	-974	-0-	7506	2	14	9	N	13					181
02	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7552	2	12	9	N	11					192
03	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					192

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 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
10	18662	X	16818	-0-	-1844	-0-	16818	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	16486	-0-	-1004	-0-	16486	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	17295	-0-	-778	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	16678	-0-	-1395	-0-	16678	2			N	-0-					-0-
02	16095	X	15810	-0-	-285	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT					-0-

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	2024	2	15	9	Y	14	8	1			12
11	1770	N	1748	-0-	-22	-0-	1740	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1968	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1879	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1328	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

10	651	N	480	-0-	-171	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					103
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					103
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					103
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					103
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					103
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

10	10106	X	9098	-0-	-1008	-0-	9080	2	18	9	N	16					51
11	9210	X	8208	-0-	-1002	-0-	8208	2			N	-0-					51
12	9517	X	7856	-0-	-1661	-0-	7828	2	28	9	N	25					76
01	9517	X	7183	-0-	-2334	-0-	7149	2	34	9	N	31					107
02	8700	X	7722	-0-	-978	-0-	7708	2	14	9	N	13	97	1			23
03	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					23

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					27
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					27
12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					27
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					27
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					27
03	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	7998	X	7722	-0-	-276	-0-	390	1	7319	2	N	12					139
							13	9									
11	7740	X	6435	-0-	-1305	-0-	511	1	5878	2	N	42	95	1			86
							46	9									
12	7998	X	7274	-0-	-724	-0-	497	1	6756	2	N	19					105
							21	9									
01	7998	X	7510	-0-	-488	-0-	494	1	6986	2	N	27					132
							30	9									
02	7337	X	6761	-0-	-576	-0-	500	1	6220	2	N	37	93	1			76
							41	9									
03	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					76

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

10	2232	N	2200	-0-	-32	-0-	90	1	2109	2	Y	1					31
							1	9									
11	2130	N	2058	-0-	-72	-0-	81	1	1977	2	Y	-0-					31
12	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	85	1	2037	2	Y	-0-					31
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	88	1	2143	2	Y	-0-					31
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	84	1	2052	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1188	2	15	9	Y	14	8	1			12
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1032	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1071	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1052	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1037	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	9021	X	5837	-0-	-3184	-0-	5804	2	33	9	N	30					90
11	6840	X	6426	-0-	-414	-0-	6405	2	21	9	N	19					109
12	6634	X	6368	-0-	-266	-0-	6368	2			N	-0-					109
01	6634	X	6253	-0-	-381	-0-	6243	2	10	9	N	9					118
02	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6389	2	76	9	N	69	61	1			126
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					126

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	150	-0-	150	150	150	2			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	150					N	NO RPT					-0-

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	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

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	2			N	-0-					169
11	810	N	663	-0-	-147	-0-	643	2	20	9	N	18	153	1			34
12	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	2			N	-0-					34
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	674	2	2	9	N	2					36
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	607	2	10	9	N	9					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 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
10	2759	X	2586	-0-	-173	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2512	-0-	-128	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 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
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 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
10	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	3032	2	2	9	N	2					72
11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					72
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					72
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3485	2	1	9	N	1					73
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3204	2	10	9	N	9					82
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					82

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					120
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-					85
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	388	2	15	9	Y	14	8	1			12
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	440	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	445	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	392	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	413	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	395	1	5149	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	334	1	3716	2	N	-0-					-0-
12	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	247	1	4776	2	N	-0-					-0-
01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	212	1	4270	2	N	-0-					-0-
02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	222	1	4177	2	N	-0-					-0-
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					55
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					55
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					55
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					55
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
10	7533	X	7278	-0-	-255	-0-	7278	2			N	-0-					168
11	7080	X	6938	-0-	-142	-0-	6938	2			N	-0-					168
12	7843	X	7134	-0-	-709	-0-	7134	2			N	-0-					168
01	7843	X	7148	-0-	-695	-0-	7148	2			N	-0-					168
02	7337	X	6649	-0-	-688	-0-	6649	2			N	-0-					168
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					168

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
10	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	308	1	6941	2	N	-0-					63
11	4650	X	4581	-0-	-69	-0-	271	1	4310	2	N	-0-					63
12	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	277	1	4598	2	N	-0-					63
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	278	1	4560	2	N	-0-					63
02	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	258	1	4258	2	N	-0-					63
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

10	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
11	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
12	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
01	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
02	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-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

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
10	2672	X	109	-0-	-2563	-0-	4	1	104	2	Y	1					31
							1	9									
11	240	N	18	-0-	-222	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					31
12	279	N	16	-0-	-263	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					31
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					31
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	97	1			34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

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
10	17236	X	16140	-0-	-1096	-0-	16140	2			N	-0-					-0-
11	16560	X	15588	-0-	-972	-0-	15588	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	16053	-0-	-1059	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	15548	-0-	-1409	-0-	15548	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

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
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					40
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					40
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					40
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					40
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					110
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					110
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					110
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					110
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					110
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	946	2	89	9	N	81	165	1			104
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	851	2	63	9	N	57					161
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	808	2	41	9	N	37					198
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	744	2	31	9	N	28					226
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	669	2	14	9	N	13	174	1			65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	744	X	3	-0-	-741	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	285	1	2969	2	N	-0-					145
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	276	1	2886	2	N	3					148
							3	9									
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	283	1	2896	2	N	4					152
							4	9									
01	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	285	1	2717	2	N	6					158
							7	9									
02	2958	X	2902	-0-	-56	-0-	267	1	2629	2	N	5					163
							6	9									
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					163

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 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
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-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
12	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	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
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 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
10	4092	X	3782	-0-	-310	-0-	319	1	3463	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3671	-0-	-199	-0-	325	1	3346	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3136	-0-	-832	-0-	272	1	2864	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3433	-0-	-442	-0-	323	1	3110	2	N	-0-					-0-
02	3567	X	3207	-0-	-360	-0-	269	1	2938	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 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
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					75
11	360	N	237	-0-	-123	-0-	237	2			N	-0-					75
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					75
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					75
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
10	4092	X	2308	-0-	-1784	-0-	2293	2	15	9	Y	14	8	1			12
11	3960	X	1851	-0-	-2109	-0-	1843	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2153	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1795	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1799	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					31
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1393	2	171	9	N	155					186
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1369	2	144	9	N	131	166	1			151
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1232	2	89	9	N	81	185	1			47
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1109	2	52	9	N	47					94
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 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
10	1736	N	1413	-0-	-323	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1797	-0-	-123	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	236	1	6132	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	5778	-0-	-852	-0-	225	1	5553	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6303	-0-	-548	-0-	236	1	6067	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6199	-0-	-652	-0-	235	1	5964	2	N	-0-					-0-
02	6380	X	5287	-0-	-1093	-0-	220	1	5067	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 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
10	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	540	N	262	-0-	-278	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 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
10	186	N	33	-0-	-153	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1374	2	45	9	N	41	163	1			32
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1327	2	14	9	N	13					45
12	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	1329	2	17	9	N	15					60
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1258	2	25	9	N	23					83
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1060	2	19	9	N	17					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	4628	2	1079	9	N	981	850	1			258
11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	3290	2	915	9	N	832	855	1			235
12	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	4100	2	927	9	N	843	876	1			202
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	3516	2	1030	9	N	936	842	1			296
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	2632	2	528	9	N	480	528	1			248
03	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					248

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					2
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					2
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					2
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					2
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	4495	X	3965	-0-	-530	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3788	-0-	-202	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3863	-0-	-198	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3775	-0-	-286	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3552	-0-	-160	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	4836	X	1269	-0-	-3567	-0-	432	1	837	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	53	-0-	-3217	-0-	53	1			N	-0-					-0-
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
02	1247	X	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-					-0-
03	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	N	-0-					-0-
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	14	1	113	2	N	-0-					-0-
12	310	N	151	-0-	-159	-0-	18	1	133	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	63	1	365	2	N	-0-					-0-
03	0	N	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 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
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	514	2	15	9	Y	14	8	1			12
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	583	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	617	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	607	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	597	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 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
10	6541	X	6465	-0-	-76	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	6283	-0-	-47	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6351	-0-	-283	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6342	-0-	-292	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	5915	-0-	-291	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	932	2	77	9	N	70					230
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1152	2	30	9	N	27	174	1			83
12	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1066	2	6	9	N	5					88
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					88
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 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
10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	194	1	4672	2	N	-0-					-0-
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	248	1	3696	2	N	-0-					-0-
12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	277	1	4171	2	N	-0-					-0-
01	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	270	1	3856	2	N	-0-					-0-
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	262	1	3538	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	3578	-0-	-452	-0-	3578	2			N	-0-					149
11	3900	X	3312	-0-	-588	-0-	3312	2			N	-0-					149
12	3720	X	3484	-0-	-236	-0-	3484	2			N	-0-					149
01	3596	X	3460	-0-	-136	-0-	3460	2			N	-0-					149
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					149
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					149

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	5014	-0-	-752	-0-	1191	1	3823	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5563	-0-	-17	-0-	1128	1	4435	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	742	-0-	-4993	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
02	4843	X	-0-	-0-	-4843	-0-					N	-0-					-0-
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 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
10	1953	N	1798	-0-	-155	-0-	74	1	1724	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	58	1	1414	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	64	1	1540	2	N	-0-					-0-
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	65	1	1584	2	N	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	62	1	1514	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 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
10	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	257	1	6316	2	N	-0-					36
11	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	243	1	6158	2	N	-0-					36
12	6696	X	6685	-0-	-11	-0-	250	1	6435	2	N	-0-					36
01	6696	X	6563	-0-	-133	-0-	260	1	6303	2	N	-0-					36
02	6264	X	5868	-0-	-396	-0-	241	1	5627	2	N	-0-					36
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					36

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 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
10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6506	2	53	9	N	48	100	1			52
11	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6099	2	44	9	N	40					92
12	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5897	2	56	9	N	51					143
01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6180	2	86	9	N	78	183	1			38
02	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	5982	2	58	9	N	53					91
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

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
10	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	612	1	6321	2	N	-0-					-0-
11	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	526	1	5489	2	N	-0-					-0-
12	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	541	1	5892	2	N	-0-					-0-
01	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	718	1	4754	2	N	-0-					-0-
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	793	1	4144	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 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
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					182
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					182
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

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
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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

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
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					156
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					156
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					156
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					156
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					156
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

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
10	5239	X	4741	-0-	-498	-0-	208	1	4533	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4918	-0-	-332	-0-	215	1	4703	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	4852	-0-	-573	-0-	212	1	4640	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4591	-0-	-834	-0-	210	1	4381	2	N	-0-					-0-
02	5046	X	4743	-0-	-303	-0-	217	1	4526	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

10	4433	X	4191	-0-	-242	-0-	235	1	3956	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3938	-0-	-22	-0-	227	1	3711	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3995	-0-	-128	-0-	236	1	3759	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3950	-0-	-173	-0-	236	1	3714	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	3621	-0-	-236	-0-	220	1	3401	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	784	1	378	2	N	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	764	1	220	2	N	-0-					-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	798	1	345	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	791	1	263	2	N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	778	1	169	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

10	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	403	1	4772	2	N	-0-					27
11	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	390	1	4607	2	N	-0-					27
12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	403	1	4837	2	N	-0-					27
01	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	403	1	4801	2	N	-0-					27
02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	377	1	4473	2	N	-0-					27
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					27

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

10	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	2139	-0-	-591	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2158	-0-	-632	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2972	-0-	72	72	2972	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	72					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	4712	X	3054	-0-	-1658	-0-	631	1	2423	2	Y	-0-					62
11	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	311	1	4543	2	Y	-0-	60	1			2
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	316	1	4563	2	Y	-0-					2
01	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	297	1	4605	2	Y	45					47
							50	9									
02	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	286	1	4267	2	Y	2					49
							2	9									
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					49

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
10	5735	X	5705	-0-	-30	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5498	-0-	-1252	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5589	-0-	-1386	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	5812	-0-	-1163	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
02	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	924	2	15	9	Y	14	8	1			12
11	870	N	855	-0-	-15	-0-	847	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	836	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	787	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	682	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					12
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					12
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					12
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					12
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
10	2015	X	1854	-0-	-161	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1787	-0-	-253	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 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
10	5146	X	4743	-0-	-403	-0-	313	1	4376	2	N	49					131
							54	9									
11	4980	X	4535	-0-	-445	-0-	301	1	4151	2	N	75					206
							83	9									
12	5146	X	4967	-0-	-179	-0-	313	1	4540	2	N	104	179	1			131
							114	9									
01	5115	X	4891	-0-	-224	-0-	308	1	4487	2	N	87					218
							96	9									
02	4756	X	4640	-0-	-116	-0-	290	1	4275	2	N	68	176	1			110
							75	9									
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					110

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	X	609	-0-	-290	-0-	565	1	44	9	N	40					148
11	1050	X	539	-0-	-511	-0-	535	1	4	9	N	4					152
12	868	N	666	-0-	-202	-0-	644	1	22	9	N	20					172
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	623	1	165	2	N	41					213
							45	9									
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	553	1	50	9	N	45					258
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					258

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

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
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
02	2030	X	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1647	-0-	-275	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	6634	X	6273	-0-	-361	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
11	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6457	-0-	-53	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6405	-0-	-105	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	6010	-0-	-22	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-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
10	93	X	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	3627	X	3229	-0-	-398	-0-	3229	2			N	-0-					32
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					32
12	3317	X	3204	-0-	-113	-0-	3204	2			N	-0-					32
01	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	3128	2			N	-0-					32
02	3103	X	2905	-0-	-198	-0-	2905	2			N	-0-					32
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					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
10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	511 10	1 9	4706	2	N	9	22	1			5
11	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	432	1	4214	2	N	-0-					5
12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	499	1	5091	2	N	-0-					5
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	434	1	4932	2	N	-0-					5
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	424	1	4104	2	N	-0-					5
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					5

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2019 - P/A 10/11/19

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
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2963	2	13	9	N	12					76
11	2940	X	2619	-0-	-321	-0-	2607	2	12	9	N	11					87
12	3038	X	2664	-0-	-374	-0-	2651	2	13	9	N	12					99
01	3038	X	2660	-0-	-378	-0-	2647	2	13	9	N	12					111
02	2813	X	2610	-0-	-203	-0-	2600	2	10	9	N	9					120
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					120

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	992	N	822	-0-	-170	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	836	-0-	-454	-0-	836	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	855	-0-	-168	-0-	855	2			N	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	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
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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 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
10	12989	X	12113	-0-	-876	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11807	-0-	-763	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11785	-0-	-677	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	11368	-0-	-1063	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10292	-0-	-1076	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 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
10	19964	X	17640	-0-	-2324	-0-	17640	2			N	-0-					-0-
11	19260	X	10937	-0-	-8323	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	18772	-0-	-944	-0-	18772	2			N	-0-					-0-
01	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	20368	2			N	-0-					-0-
02	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	19100	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 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
10	775	N	609	-0-	-166	-0-	595	2	14	9	N	13					43
11	720	N	563	-0-	-157	-0-	563	2			N	-0-					43
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					43
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					43
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	413	1	1943	2	Y	-0-					69
11	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	449	1	1524	2	Y	-0-					69
12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	436	1	1843	2	Y	-0-					69
01	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	314	1	2615	2	Y	-0-					69
02	2001	X	1672	-0-	-329	-0-	419	1	1253	2	Y	-0-					69
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 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
10	8928	X	8738	-0-	-190	-0-	342	1	8396	2	N	-0-					22
11	8700	X	8416	-0-	-284	-0-	320	1	8096	2	N	-0-					22
12	8990	X	8660	-0-	-330	-0-	324	1	8336	2	N	-0-					22
01	8990	X	8495	-0-	-495	-0-	337	1	8158	2	N	-0-					22
02	8352	X	7618	-0-	-734	-0-	313	1	7305	2	N	-0-					22
03	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					22

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 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
10	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5630	-0-	-730	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5503	-0-	-1069	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	4859	-0-	-1713	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	3629	-0-	-2113	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 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
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	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
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
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	4464	X	3710	-0-	-754	-0-	3710	2			N	-0-					167
11	4320	X	3595	-0-	-725	-0-	3595	2			N	-0-					167
12	4433	X	3730	-0-	-703	-0-	3730	2			N	-0-					167
01	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					167
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					167
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					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
10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	858	1	2032	2	N	-0-					42
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	834	1	2089	2	N	-0-					42
12	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	862	1	2067	2	N	-0-					42
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	862	1	2300	2	N	-0-					42
02	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	806	1	2018	2	N	-0-					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-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
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	1069	1	1019	2	N	2	20	1			3
							2	9									
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1030	1	994	2	N	-0-					3
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1029	1	773	2	N	-0-					3
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	807	1	650	2	N	-0-					3
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	875	1	74	2	N	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 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
10	2821	X	2285	-0-	-536	-0-	286	1	1999	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	278	1	2542	2	N	-0-					-0-
12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	285	1	2601	2	N	-0-					-0-
01	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	291	1	2599	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	263	1	1613	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 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
10	3689	X	3410	-0-	-279	-0-	633	1	2770	2	N	6	19	1			4
							7	9									
11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	641	1	3102	2	N	-0-					4
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	636	1	3106	2	N	-0-					4
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	572	1	3029	2	N	-0-					4
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	629	1	3064	2	N	-0-					4
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					4

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	N	2642	-0-	-272	-0-	384	1	2258	2	Y	-0-					62
11	2820	N	2612	-0-	-208	-0-	469	1	2143	2	Y	-0-	60	1			2
12	3038	X	2616	-0-	-422	-0-	508	1	2108	2	Y	-0-					2
01	3038	X	2464	-0-	-574	-0-	611	1	1803	2	Y	45					47
							50	9									
02	2697	X	2654	-0-	-43	-0-	528	1	2124	2	Y	2					49
							2	9									
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					49

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	167 11	1 9	1685	2	Y	10			40
11	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	157	1	1507	2	Y	-0-			40
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	185	1	1645	2	Y	-0-			40
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	187	1	1535	2	Y	-0-			40
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	181	1	1404	2	Y	-0-			40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

10	8308	X	5506	-0-	-2802	-0-	1131	1	4375	2	N	-0-			-0-
11	8040	X	4283	-0-	-3757	-0-	1165	1	3118	2	N	-0-			-0-
12	8308	X	4852	-0-	-3456	-0-	1074	1	3778	2	N	-0-			-0-
01	8153	X	7067	-0-	-1086	-0-	683	1	6384	2	N	-0-			-0-
02	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	817	1	6728	2	N	-0-			-0-
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT			-0-

PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-			-0-
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-			-0-
12	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-			-0-
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-			-0-
02	2813	X	-0-	-0-	-2813	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		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

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
10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2191	-0-	-1319	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2782	-0-	-845	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2764	-0-	-863	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2568	-0-	-158	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 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
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1075	2	15	9	Y	14	8	1			12
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1294	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1696	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1598	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1131	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 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
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	669	1	583	2	Y	23	31	1			29
							25	9									
11	960	N	768	-0-	-192	-0-	585	1	164	2	Y	17					46
							19	9									
12	1426	X	688	-0-	-738	-0-	669	1	19	9	Y	17	31	1			32
01	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	567	1	1082	2	Y	39	31	1			40
							43	9									
02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	503	1	1572	2	Y	24	31	1			33
							26	9									
03	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					33

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
10	1829	X	1394	-0-	-435	-0-	1394	1			N	-0-					-0-
11	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	1558	1	663	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	1604	1	22	2	N	-0-					-0-
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2002	1	86	2	N	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	1			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	3946	-0-	-425	-0-	763	1	3183	2	Y	-0-					22
11	4200	X	4111	-0-	-89	-0-	758	1	3353	2	Y	-0-					22
12	5053	X	4497	-0-	-556	-0-	790	1	3707	2	Y	-0-					22
01	5053	X	3369	-0-	-1684	-0-	743	1	2626	2	Y	-0-					22
02	4727	X	3558	-0-	-1169	-0-	723	1	2835	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 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
10	5642	X	386	-0-	-5256	-0-	386	1			N	-0-					40
11	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	585	1	4997	2	N	-0-					40
12	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	865	1	5047	2	N	-0-					40
01	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	865	1	5000	2	N	-0-					40
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	813	1	4321	2	N	1					41
							1	9									
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					41

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

10	4495	X	4480	-0-	-15	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4254	-0-	-86	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4255	-0-	-85	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3960	-0-	-100	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

10	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	310	1	2521	2	N	-0-					40
11	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	300	1	1681	2	N	-0-					40
12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	313	1	2981	2	N	-0-					40
01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	299	1	2621	2	N	-0-					40
02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	293	1	2288	2	N	-0-					40
03	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					40

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

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
10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3091	2	41	9	N	37	175	1			44
11	2520	X	1956	-0-	-564	-0-	1936	2	20	9	N	18					62
12	2604	X	868	-0-	-1736	-0-	865	2	3	9	N	3					65
01	2604	X	38	-0-	-2566	-0-	38	2			N	-0-					65
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					65
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					65

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

10	3968	X	2931	-0-	-1037	-0-	313	1	2614	2	N	4					87
							4	9									
11	3330	X	2757	-0-	-573	-0-	296	1	2452	2	N	8					95
							9	9									
12	3441	X	2800	-0-	-641	-0-	300	1	2491	2	N	8					103
							9	9									
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	313	1	2671	2	N	7					110
							8	9									
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	284	1	2481	2	N	-0-					110
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					110

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

10	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

10	3937	X	3416	-0-	-521	-0-	291	1	3125	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	2513	-0-	-1417	-0-	203	1	2310	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	1032	-0-	-3029	-0-	290	1	742	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3404	-0-	-657	-0-	287	1	3117	2	N	-0-					-0-
02	3741	X	3126	-0-	-615	-0-	271	1	2855	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	533	1	3566	2	N	-0-					-0-
11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	795	1	2941	2	N	-0-					-0-
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	9083	X	7448	-0-	-1635	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8147	-0-	-763	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	7892	-0-	-1501	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8046	-0-	-1347	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
02	8787	X	7323	-0-	-1464	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 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
10	7874	X	7585	-0-	-289	-0-	384	1	7201	2	N	-0-					18
11	7620	X	7597	-0-	-23	-0-	388	1	7209	2	N	-0-					18
12	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	401	1	7681	2	N	-0-					18
01	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	417	1	7589	2	N	19					37
							21	9									
02	7134	X	7109	-0-	-25	-0-	388	1	6721	2	N	-0-					37
03	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					37

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 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
10	5921	X	4763	-0-	-1158	-0-	357	1	4406	2	N	-0-					35
11	6240	X	4769	-0-	-1471	-0-	351	1	4418	2	N	-0-					35
12	6448	X	4798	-0-	-1650	-0-	372	1	4426	2	N	-0-					35
01	6448	X	5347	-0-	-1101	-0-	436	1	4911	2	N	-0-					35
02	4959	X	4888	-0-	-71	-0-	404	1	4484	2	N	-0-					35
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					35

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 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
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	971	1	2355	2	Y	-0-					87
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	979	1	2225	2	Y	-0-					87
12	3317	X	2964	-0-	-353	-0-	1037	1	1927	2	Y	-0-					87
01	3317	X	3275	-0-	-42	-0-	1049	1	2211	2	Y	14					101
							15	9									
02	3103	X	3099	-0-	-4	-0-	850	1	2249	2	Y	-0-					101
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					101

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 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
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	161	1	3123	2	Y	7					33
							8	9									
11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	148	1	2906	2	Y	-0-					33
12	3131	X	3007	-0-	-124	-0-	160	1	2847	2	Y	-0-					33
01	3131	X	2720	-0-	-411	-0-	156	1	2542	2	Y	20					53
							22	9									
02	2929	X	2704	-0-	-225	-0-	149	1	2548	2	Y	6	31	1			28
							7	9									
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					28

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
10	2790	N	2748	-0-	-42	-0-	597	1	2151	2	Y	-0-					20
11	2760	N	2707	-0-	-53	-0-	585	1	2122	2	Y	-0-					20
12	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	615	1	2138	2	Y	-0-					20
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	621	1	1938	2	Y	20					40
							22	9									
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	536	1	1867	2	Y	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 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
10	6231	X	5148	-0-	-1083	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	2677	-0-	-3383	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5489	-0-	-773	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5400	-0-	-862	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
02	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 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
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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2019 - P/A 10/09/19

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	403	1	270	2	Y	-0-					1
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	395	1	68	2	Y	-0-					1
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	429	1	1502	2	Y	-0-					1
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	529	1	777	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2900	N	3375	-0-	475	475	453	1	2922	2	Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	475					Y	NO RPT					1

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	189	1	3213	2	Y	-0-					3
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	185	1	3685	2	Y	-0-					3
12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	195	1	3937	2	Y	-0-					3
01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	208	1	3963	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	184	1	3777	2	Y	-0-					4
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					4

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	6541	X	6347	-0-	-194	-0-	249	1	6097	2	Y	1					36
							1	9									
11	6330	X	6200	-0-	-130	-0-	236	1	5962	2	Y	2					38
							2	9									
12	6448	X	6366	-0-	-82	-0-	238	1	6128	2	Y	-0-					38
01	6417	X	6163	-0-	-254	-0-	244	1	5906	2	Y	12					50
							13	9									
02	6003	X	5336	-0-	-667	-0-	219	1	5117	2	Y	-0-					50
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					50

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
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3321	-0-	-58	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	1			N	-0-					20
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	1			N	-0-					20
12	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	1			N	-0-					20
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					20
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	1			N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	6727	X	6441	-0-	-286	-0-	543	1	5898	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5726	-0-	-634	-0-	509	1	5217	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5422	-0-	-1150	-0-	470	1	4952	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5686	-0-	-793	-0-	535	1	5151	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	5325	-0-	-736	-0-	447	1	4878	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-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
10	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	290	1	5083	2	N	-0-					-0-
11	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	281	1	4638	2	N	-0-					-0-
12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	287	1	5328	2	N	-0-					-0-
01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	291	1	5629	2	N	-0-					-0-
02	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	273	1	5118	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

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
10	4123	X	3918	-0-	-205	-0-	234	1	3684	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3983	-0-	-7	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3740	-0-	-352	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3800	-0-	-292	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	3552	-0-	-276	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

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
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

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
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1315	2	15	9	Y	14	8	1			12
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1224	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1960	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1770	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1341	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

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
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	501	2	15	9	Y	14	8	1			12
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	326	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	170	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	286	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	320	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

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
10	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	407	1	7629	2	N	-0-					111
11	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	402	1	7485	2	N	-0-					111
12	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	415	1	7946	2	N	-0-					111
01	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	425	1	7730	2	N	-0-					111
02	7366	X	7219	-0-	-147	-0-	394	1	6825	2	N	-0-					111
03	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					111

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

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
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	273	1	2338	2	N	-0-					-0-
11	2850	N	2651	-0-	-199	-0-	263	1	2388	2	N	-0-					-0-
12	2759	N	2549	-0-	-210	-0-	272	1	2277	2	N	-0-					-0-
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	272	1	2106	2	N	-0-					-0-
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	251	1	2003	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 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
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1073	2	15	9	Y	14	8	1			12
11	990	N	831	-0-	-159	-0-	823	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	965	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	896	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	944	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	133	1	3193	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	3029	-0-	-61	-0-	191	1	2838	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3176	-0-	-141	-0-	198	1	2978	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3250	-0-	-67	-0-	213	1	3037	2	N	-0-					-0-
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	222	1	3006	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3441	X	3434	-0-	-7	-0-	400	1	3034	2	Y	-0-					4
11	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	360	1	2977	2	Y	-0-					4
12	3720	X	3430	-0-	-290	-0-	375	1	3055	2	Y	-0-					4
01	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	397	1	3375	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
02	3480	X	3426	-0-	-54	-0-	358	1	3068	2	Y	-0-					4
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					4

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	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
10	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1992	-0-	-288	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2054	-0-	-209	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

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
10	1767	N	1526	-0-	-241	-0-	1511	2	15	9	Y	14	8	1			12
11	1470	N	1288	-0-	-182	-0-	1280	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1255	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1260	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

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
10	2635	X	2304	-0-	-331	-0-	2289	2	15	9	Y	14	8	1			12
11	2550	N	2175	-0-	-375	-0-	2167	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	2604	N	2384	-0-	-220	-0-	2370	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2094	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2346	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

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
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	186	1	1867	2	Y	-0-					28
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	168	1	1823	2	Y	-0-					28
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	173	1	1885	2	Y	38					66
							42	9									
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	190	1	1841	2	Y	-0-					66
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	164	1	1812	2	Y	11					77
							12	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

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
10	6634	X	6341	-0-	-293	-0-	284	1	6057	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	6191	-0-	-259	-0-	282	1	5909	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	6285	-0-	-380	-0-	291	1	5994	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	5608	-0-	-1057	-0-	291	1	5317	2	N	-0-					-0-
02	6090	X	5858	-0-	-232	-0-	273	1	5585	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	615	1	3609	2	N	-0-					40
11	3960	X	3934	-0-	-26	-0-	608	1	3326	2	N	-0-					40
12	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	455	1	4255	2	N	-0-					40
01	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	623	1	4851	2	N	-0-					40
02	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	1128	1	5488	2	N	-0-					40
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					40

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

10	5208	X	3754	-0-	-1454	-0-	763	1	2991	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	3688	-0-	-1352	-0-	833	1	2855	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	3776	-0-	-1246	-0-	830	1	2946	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3166	-0-	-1236	-0-	751	1	2415	2	N	-0-					-0-
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	908	1	2326	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

10	6913	X	6082	-0-	-831	-0-	551	1	5531	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	5788	-0-	-902	-0-	628	1	5160	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	6003	-0-	-600	-0-	575	1	5428	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6379	-0-	-7	-0-	538	1	5841	2	N	-0-					-0-
02	5974	X	5650	-0-	-324	-0-	430	1	5220	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

10	961	X	489	-0-	-472	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	930	X	323	-0-	-607	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	961	X	703	-0-	-258	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	589	X	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1128	2	15	9	Y	14	8	1			12
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1236	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1067	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1182	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	781	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

10	3069	X	3068	-0-	-1	-0-	653	1	2415	2	Y	-0-					8
11	2970	X	2905	-0-	-65	-0-	578	1	2327	2	Y	-0-					8
12	3255	X	3047	-0-	-208	-0-	578	1	2469	2	Y	-0-					8
01	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	584	1	2370	2	Y	-0-					8
02	3045	X	2543	-0-	-502	-0-	537	1	2006	2	Y	-0-					8
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	525	1	2461	2	Y	-0-					8
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	496	1	2471	2	Y	-0-					8
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	576	1	2637	2	Y	-0-					8
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	596	1	2645	2	Y	-0-					8
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	523	1	2396	2	Y	-0-					8
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1231	1	583	2	Y	-0-					20
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1212	1	840	2	Y	-0-					20
12	1891	X	1884	-0-	-7	-0-	1276	1	608	2	Y	-0-					20
01	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1295	1	618	2	Y	20					40
							22	9									
02	1711	X	1675	-0-	-36	-0-	1114	1	561	2	Y	-0-					40
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					40

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
10	3255	X	3014	-0-	-241	-0-	238	1	2762	2	Y	13					40
							14	9									
11	3150	X	2958	-0-	-192	-0-	214	1	2744	2	Y	-0-					40
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	217	1	2911	2	Y	-0-					40
01	3007	X	2713	-0-	-294	-0-	203	1	2510	2	Y	-0-					40
02	2813	X	2562	-0-	-251	-0-	173	1	2389	2	Y	-0-					40
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					40

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
10	3286	X	3119	-0-	-167	-0-	176	1	2943	2	Y	-0-	103	1			30
11	3180	X	2362	-0-	-818	-0-	368	1	1994	2	Y	-0-					30
12	3162	X	1667	-0-	-1495	-0-	439	1	1228	2	Y	-0-					30
01	3100	X	2475	-0-	-625	-0-	439	1	2028	2	Y	7					37
							8	9									
02	2842	X	1329	-0-	-1513	-0-	414	1	915	2	Y	-0-					37
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					37

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	1216	1	3657	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	929	1	2101	2	N	-0-					-0-
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	865	1	2475	2	N	-0-					-0-
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	921	1	3695	2	N	-0-					-0-
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	825	1	2530	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	589	N	431	-0-	-158	-0-	416	2	15	9	Y	14	8	1			12
11	570	N	389	-0-	-181	-0-	381	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	527	N	375	-0-	-152	-0-	361	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	346	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	366	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	298	1	4364	2	N	-0-					-0-
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	284	1	4048	2	N	-0-					-0-
12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	298	1	4188	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	298	1	4166	2	N	-0-					-0-
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	278	1	3432	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	200	1	3604	2	N	-0-					-0-
11	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	1025	1	2830	2	N	22					156
							24	9									
11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	807	1	2892	2	N	13					169
							14	9									
12	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	889	1	3674	2	N	19					188
							21	9									
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	859	1	3834	2	N	-0-					188
02	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	867	1	3449	2	N	1	90	1			97
							1	9									
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	3744	-0-	-720	-0-	406	1	3337	2	Y	1					63
							1	9									
11	4500	X	3781	-0-	-719	-0-	392	1	3389	2	Y	-0-					63
12	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	446	1	3706	2	Y	11	57	1			17
							12	9									
01	4650	X	4058	-0-	-592	-0-	451	1	3593	2	Y	13					30
							14	9									
02	3799	X	3538	-0-	-261	-0-	435	1	3090	2	Y	12					42
							13	9									
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					42

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	553	1	5405	2	Y	10					132
							11	9									
11	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	544	1	5327	2	Y	-0-					132
12	7316	X	6439	-0-	-877	-0-	610	1	5804	2	Y	23	119	1			36
							25	9									
01	7316	X	6269	-0-	-1047	-0-	619	1	5629	2	Y	19					55
							21	9									
02	6032	X	5881	-0-	-151	-0-	561	1	5284	2	Y	33					88
							36	9									
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					88

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 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
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	23	31	1			29
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	17					46
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	17	31	1			32
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	2	43	9	Y	39	31	1			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	31	1			33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 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
10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	773	1	2064	2	Y	-0-					21
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	611	1	2482	2	Y	-0-					21
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	574	1	2791	2	Y	-0-					21
01	3007	X	3006	-0-	-1	-0-	542	1	2443	2	Y	19					40
							21	9									
02	2697	X	2613	-0-	-84	-0-	674	1	1939	2	Y	-0-					40
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					40

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5394	X	5094	-0-	-300	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5093	-0-	-127	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
12	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
01	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	236	1	7925	2	N	-0-					55
11	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	225	1	5289	2	N	5					60
							6	9									
12	5487	X	3921	-0-	-1566	-0-	236	1	3685	2	N	-0-					60
01	5487	X	3520	-0-	-1967	-0-	236	1	3284	2	N	-0-					60
02	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	220	1	5756	2	N	-0-					60
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					60

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 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
10	3565	X	3152	-0-	-413	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2795	-0-	-445	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3212	-0-	-198	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3156	-0-	-254	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	3000	-0-	-190	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	5270	X	4132	-0-	-1138	-0-	4129	2	3	9	N	3					289
11	5010	X	4749	-0-	-261	-0-	4698	2	51	9	N	46	166	1			169
12	5053	X	4966	-0-	-87	-0-	4913	2	53	9	N	48					217
01	5053	X	4960	-0-	-93	-0-	4908	2	52	9	N	47	177	1			87
02	4611	X	4455	-0-	-156	-0-	4398	2	57	9	N	52					139
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					139

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
10	6262	X	5858	-0-	-404	-0-	5858	2			N	-0-	187	7			-0-
11	6060	X	5612	-0-	-448	-0-	5375	2	237	9	N	215					215
12	6262	X	6033	-0-	-229	-0-	5997	2	36	9	N	33					248
01	6169	X	6087	-0-	-82	-0-	6046	2	41	9	N	37	164	1			121
02	5510	X	5377	-0-	-133	-0-	5337	2	40	9	N	36					157
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					157

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 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
10	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	477	1	4281	2	N	-0-					65
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	472	1	4294	2	N	-0-					65
12	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	487	1	4548	2	N	-0-					65
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	501	1	4573	2	N	-0-					65
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	465	1	4007	2	N	-0-					65
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					65

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4842	2	21	9	N	19					205
11	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4794	2	26	9	N	24	179	1			50
12	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5069	2	33	9	N	30					80
01	4898	X	4583	-0-	-315	-0-	4547	2	36	9	N	33					113
02	4553	X	4098	-0-	-455	-0-	4076	2	22	9	N	20					133
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

10	5673	X	5620	-0-	-53	-0-	5617	2	3	9	N	3					205
11	5700	X	4751	-0-	-949	-0-	4748	2	3	9	N	3	161	1			47
12	5890	X	4444	-0-	-1446	-0-	4418	2	26	9	N	24					71
01	5890	X	4515	-0-	-1375	-0-	4497	2	18	9	N	16					87
02	5307	X	5111	-0-	-196	-0-	5105	2	6	9	N	5					92
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					92

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

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	19					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

10	2542	N	2130	-0-	-412	-0-	330	1	1793	2	Y	6					34
							7	9									
11	2310	N	2090	-0-	-220	-0-	313	1	1777	2	Y	-0-					34
12	2356	N	2213	-0-	-143	-0-	338	1	1875	2	Y	-0-					34
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	334	1	1600	2	Y	21					55
							23	9									
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	304	1	1651	2	Y	6	31	1			30
							7	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

10	5952	X	5097	-0-	-855	-0-	546	1	4551	2	Y	-0-					-0-
11	5730	X	4998	-0-	-732	-0-	546	1	4452	2	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5376	-0-	-421	-0-	500	1	4876	2	Y	-0-					-0-
01	5704	X	5287	-0-	-417	-0-	525	1	4762	2	Y	-0-					-0-
02	5278	X	5052	-0-	-226	-0-	487	1	4565	2	Y	-0-					-0-
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 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
10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	552	1	3890	2	Y	-0-					-0-
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	524	1	3650	2	Y	-0-					-0-
12	4557	X	4283	-0-	-274	-0-	616	1	3667	2	Y	-0-					-0-
01	4557	X	4520	-0-	-37	-0-	591	1	3929	2	Y	-0-					-0-
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	557	1	3753	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	930	X	439	-0-	-491	-0-	439	1			N	-0-					-0-
11	450	X	442	-0-	-8	-0-	442	1			N	-0-					-0-
12	465	X	451	-0-	-14	-0-	451	1			N	-0-					-0-
01	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	1			N	-0-					-0-
02	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	1			N	-0-					-0-
03	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	291	1	4669	2	N	-0-					-0-
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	282	1	4050	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4246	-0-	-187	-0-	291	1	3955	2	N	-0-					-0-
01	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	291	1	4277	2	N	-0-					-0-
02	4147	X	4126	-0-	-21	-0-	273	1	3853	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2019 - P/A 10/02/19

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
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	90	1	3806	2	Y	13	90	1			27
							14	9									
11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	175	1	3728	2	Y	-0-					27
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	121	1	3942	2	Y	-0-					27
01	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	125	1	3771	2	Y	11					38
							12	9									
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	114	1	3623	2	Y	-0-					38
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					38

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
10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	950	1	3400	2	N	5					32
							6	9									
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	843	1	3466	2	N	2					34
							2	9									
12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	650	1	3069	2	N	5					39
							6	9									
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	715	1	2805	2	N	37					76
							41	9									
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	766	1	2386	2	N	2					78
							2	9									
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	4619	X	4221	-0-	-398	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4266	-0-	-43	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4185	-0-	-124	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3749	-0-	-282	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

10	5425	X	5200	-0-	-225	-0-	509 8	1 9	4683	2	N	7	21	1			4
11	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	495	1	4823	2	N	-0-					4
12	5487	X	5324	-0-	-163	-0-	476	1	4848	2	N	-0-					4
01	5487	X	5327	-0-	-160	-0-	431	1	4896	2	N	-0-					4
02	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	485	1	4690	2	N	-0-					4
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	273	1	6303	2	N	-0-					86
11	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	264	1	6119	2	N	4					90
							4	9									
12	6541	X	6249	-0-	-292	-0-	273	1	5976	2	N	-0-					90
01	6541	X	6332	-0-	-209	-0-	267	1	6065	2	N	-0-					90
02	6119	X	5767	-0-	-352	-0-	255	1	5512	2	N	-0-					90
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					90

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
10	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	421	1	5344	2	N	-0-					-0-
11	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	392	1	5155	2	N	-0-					-0-
12	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	409	1	5552	2	N	-0-					-0-
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	393	1	4930	2	N	-0-					-0-
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	338	1	4511	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-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
10	15190	X	15116	-0-	-74	-0-	15116	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	13927	-0-	-173	-0-	13927	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	13908	-0-	-662	-0-	13908	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	13474	-0-	-1096	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
02	13050	X	12558	-0-	-492	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT					-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
10	5332	X	4888	-0-	-444	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4595	-0-	-265	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4725	-0-	-204	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4889	-0-	-9	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-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
10	8246	X	7990	-0-	-256	-0-	133	1	7857	2	N	-0-					-0-
11	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	132	1	8460	2	N	-0-					-0-
12	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	136	1	9115	2	N	-0-					-0-
01	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	139	1	9131	2	N	-0-					-0-
02	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	131	1	8266	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-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
10	7223	X	7160	-0-	-63	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6904	-0-	-86	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	7046	-0-	-177	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	7082	-0-	-141	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6495	-0-	-262	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1739	-0-	-271	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	919	-0-	-817	-0-	919	2			N	-0-					-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	618	1	3589	2	Y	7					72
							8	9									
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	517	1	3384	2	Y	-0-					72
12	3937	X	3236	-0-	-701	-0-	544	1	2692	2	Y	-0-					72
01	3937	X	3210	-0-	-727	-0-	591	1	2619	2	Y	-0-					72
02	3683	X	2983	-0-	-700	-0-	556	1	2402	2	Y	23					95
							25	9									
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					95

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 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
10	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	494	1	2662	2	Y	-0-					87
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	415	1	2672	2	Y	-0-					87
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	447	1	2452	2	Y	-0-					87
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	554	1	1986	2	Y	14					101
							15	9									
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	503	1	2051	2	Y	-0-					101
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					101

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 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
10	3317	X	3253	-0-	-64	-0-	529	1	2724	2	Y	-0-					20
11	3270	X	2966	-0-	-304	-0-	517	1	2449	2	Y	-0-					20
12	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	543	1	2566	2	Y	-0-					20
01	3379	X	2872	-0-	-507	-0-	550	1	2300	2	Y	20					40
							22	9									
02	3016	X	2696	-0-	-320	-0-	469	1	2227	2	Y	-0-					40
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					40

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 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
10	8649	X	7743	-0-	-906	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7639	-0-	-731	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	6933	-0-	-1096	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
01	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
02	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 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
10	5797	X	4367	-0-	-1430	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5461	-0-	-29	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
12	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	3168	-0-	-2288	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	3	-0-	-5043	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 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
10	7564	X	7254	-0-	-310	-0-	273	1	6981	2	N	-0-					34
11	7260	X	6756	-0-	-504	-0-	264	1	6492	2	N	-0-					34
12	7378	X	6933	-0-	-445	-0-	273	1	6660	2	N	-0-					34
01	7285	X	7047	-0-	-238	-0-	272	1	6775	2	N	-0-					34
02	6815	X	6457	-0-	-358	-0-	254	1	6203	2	N	-0-					34
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					34

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	163	1	5576	2	N	-0-					98
11	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	164	1	4969	2	N	-0-					98
12	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	173	1	5299	2	N	-0-					98
01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	174	1	5194	2	N	35					133
							39	9									
02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	158	1	4816	2	N	55					188
							61	9									
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					188

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
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	711	1	1258	2	N	-0-					20
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	709	1	1593	2	N	-0-					20
12	1209	N	418	-0-	-791	-0-	44	1	374	2	N	-0-					20
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					20
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 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
10	4743	X	4696	-0-	-47	-0-	290	1	4406	2	Y	-0-					28
11	4590	X	4524	-0-	-66	-0-	301	1	4223	2	Y	-0-					28
12	4929	X	4732	-0-	-197	-0-	312	1	4378	2	Y	38					66
							42	9									
01	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	285	1	4531	2	Y	-0-					66
02	4466	X	4405	-0-	-61	-0-	279	1	4100	2	Y	24					90
							26	9									
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					90

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4371	X	3607	-0-	-764	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3933	-0-	-237	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3807	-0-	-161	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3308	-0-	-660	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 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
10	4371	X	2530	-0-	-1841	-0-	441	1	2089	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	2531	-0-	-1789	-0-	481	1	2050	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	2968	-0-	-1496	-0-	560	1	2408	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3039	-0-	-1425	-0-	564	1	2475	2	N	-0-					-0-
02	3973	X	1781	-0-	-2192	-0-	375	1	1406	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 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
10	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
11	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
12	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
01	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 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
10	7192	X	6893	-0-	-299	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6805	-0-	-155	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7071	-0-	-338	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6973	-0-	-436	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6394	-0-	-537	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 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
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1272	-0-	-557	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 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
10	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	862	1	4493	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	819	1	4581	2	N	-0-					-0-
12	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	851	1	4077	2	N	-0-					-0-
01	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	809	1	4500	2	N	-0-					-0-
02	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	806	1	4453	2	N	-0-					-0-
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	6045	X	5765	-0-	-280	-0-	5765	2			N	-0-					160
11	5850	X	4836	-0-	-1014	-0-	4836	2			N	-0-					160
12	6045	X	4767	-0-	-1278	-0-	4767	2			N	-0-					160
01	5673	X	5018	-0-	-655	-0-	5018	2			N	-0-					160
02	5278	X	4855	-0-	-423	-0-	4855	2			N	-0-					160
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					160

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 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
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	403	1	2940	2	N	-0-			10
11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	385	1	2322	2	N	-0-			10
12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	403	1	2823	2	N	-0-			10
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	403	1	3148	2	N	-0-			10
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	377	1	3112	2	N	-0-			10
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			10

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 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
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		1	-0-	1	4	1	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		1	-0-	1	5	1	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT			-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 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
10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-			-0-
11	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-			-0-
12	4123	X	3739	-0-	-384	-0-	3739	2			N	-0-			-0-
01	4123	X	3874	-0-	-249	-0-	3874	2			N	-0-			-0-
02	3857	X	3657	-0-	-200	-0-	3657	2			N	-0-			-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	5952	X	3277	-0-	-2675	-0-	3253	2	24	9	Y	22			42
11	4320	X	924	-0-	-3396	-0-	921	2	3	9	Y	3			45
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4787	2	2	9	Y	2			47
01	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8129	2	41	9	Y	37			84
02	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			Y	-0-			84
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			84

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
10	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8130	2	14	9	Y	13			43
11	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9634	2	32	9	Y	29			72
12	9393	X	7630	-0-	-1763	-0-	7626	2	4	9	Y	4			76
01	9393	X	5663	-0-	-3730	-0-	5657	2	6	9	Y	5			81
02	7975	X	7351	-0-	-624	-0-	7351	2			Y	-0-			81
03	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT			81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	5022	X	4576	-0-	-446	-0-	591	1	3985	2	N	-0-					40
11	4890	X	4159	-0-	-731	-0-	559	1	3600	2	N	-0-					40
12	5053	X	2674	-0-	-2379	-0-	750	1	1924	2	N	-0-					40
01	5053	X	1278	-0-	-3775	-0-	579	1	699	2	N	-0-					40
02	4640	X	-0-	-0-	-4640	-0-					N	-0-					40
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					40

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
10	3317	X	2462	-0-	-855	-0-	178	1	2284	2	Y	-0-					4
11	3210	X	2400	-0-	-810	-0-	162	1	2238	2	Y	-0-					4
12	3472	X	2371	-0-	-1101	-0-	161	1	2210	2	Y	-0-					4
01	3286	X	2424	-0-	-862	-0-	215	1	2203	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
02	2581	X	2304	-0-	-277	-0-	250	1	2054	2	Y	-0-					3
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	236	1	1450	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	372	1	1175	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1389	-0-	-254	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	11842	X	11327	-0-	-515	-0-	245	1	11082	2	N	-0-			-0-
11	11460	X	10842	-0-	-618	-0-	242	1	10600	2	N	-0-			-0-
12	11780	X	11429	-0-	-351	-0-	247	1	11182	2	N	-0-			-0-
01	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	252	1	11364	2	N	-0-			-0-
02	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	235	1	10882	2	N	-0-			-0-
03	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT			-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
10	5611	X	4963	-0-	-648	-0-	229	1	4734	2	N	-0-			-0-
11	5790	X	5016	-0-	-774	-0-	228	1	4788	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	5148	-0-	-835	-0-	236	1	4912	2	N	-0-			-0-
01	5983	X	5164	-0-	-819	-0-	236	1	4928	2	N	-0-			-0-
02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	220	1	4875	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			-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
10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-			-0-
11	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-			-0-
12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-			-0-
01	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-			-0-
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-			-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			-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
10	8277	X	6057	-0-	-2220	-0-	625	1	5432	2	N	-0-			-0-
11	8730	X	4469	-0-	-4261	-0-	616	1	3853	2	N	-0-			-0-
12	9021	X	3376	-0-	-5645	-0-	673	1	2703	2	N	-0-			-0-
01	9021	X	5214	-0-	-3807	-0-	553	1	4661	2	N	-0-			-0-
02	8120	X	6813	-0-	-1307	-0-	543	1	6270	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT			-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
10	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	570	1	6931	2	N	-0-			-0-
11	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	712	1	7820	2	N	-0-			-0-
12	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	651	1	6900	2	N	-0-			-0-
01	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	620	1	7355	2	N	-0-			-0-
02	7047	X	6530	-0-	-517	-0-	594	1	5936	2	N	-0-			-0-
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		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

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

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
10	5828	X	5572	-0-	-256	-0-	233	1	5325	2	N	13					43
							14	9									
11	5400	X	5036	-0-	-364	-0-	223	1	4813	2	N	-0-					43
12	5735	X	5416	-0-	-319	-0-	234	1	5182	2	N	-0-					43
01	5735	X	5519	-0-	-216	-0-	236	1	5275	2	N	7					50
							8	9									
02	5365	X	5034	-0-	-331	-0-	217	1	4809	2	N	7					57
							8	9									
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					57

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

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
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3	1	3261	2	N	-0-					-0-
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3082	-0-	-111	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2899	-0-	-88	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

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
10	5828	X	4841	-0-	-987	-0-	928	1	3913	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	4656	-0-	-1044	-0-	910	1	3746	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5802	-0-	-88	-0-	1231	1	4571	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5166	-0-	-724	-0-	1312	1	3854	2	N	-0-					-0-
02	5307	X	4987	-0-	-320	-0-	1361	1	3626	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

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
10	4929	X	4298	-0-	-631	-0-	951	1	3347	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4596	-0-	-264	-0-	979	1	3617	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	936	1	4241	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	5006	-0-	-171	-0-	1185	1	3821	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4062	-0-	-781	-0-	1013	1	3049	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

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
10	2883	N	2720	-0-	-163	-0-	88	1	2632	2	Y	-0-					28
11	2700	N	2579	-0-	-121	-0-	78	1	2501	2	Y	-0-					28
12	2821	N	2649	-0-	-172	-0-	78	1	2529	2	Y	38					66
							42	9									
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	90	1	2553	2	Y	-0-					66
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	85	1	2463	2	Y	14					80
							15	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 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
10	5115	X	4610	-0-	-505	-0-	291	1	4319	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4838	-0-	-142	-0-	544	1	4294	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	564	1	4768	2	N	-0-					-0-
01	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	564	1	4803	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	4509	-0-	-15	-0-	513	1	3996	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704

10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	892	1	2781	2	N	-0-					-0-
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	720	1	2011	2	N	-0-					-0-
12	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	913	1	3120	2	N	-0-					-0-
01	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	993	1	3180	2	N	-0-					-0-
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	957	1	2809	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

10	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	862	1	4319	2	N	-0-					89
11	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	833	1	4457	2	N	15					104
							17	9									
12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	862	1	4372	2	N	-0-					104
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	862	1	4066	2	N	-0-					104
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	806	1	3840	2	N	-0-					104
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2132	2	15	9	Y	14	8	1			12
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2430	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2419	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2388	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2008	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	4867	X	4581	-0-	-286	-0-	232	1	4349	2	Y	-0-					20
11	4710	X	4606	-0-	-104	-0-	235	1	4371	2	Y	-0-					20
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	238	1	4551	2	Y	-0-					20
01	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	253	1	4601	2	Y	-0-					20
02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	235	1	4070	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	1146	1	3260	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3772	-0-	-338	-0-	1105	1	2667	2	N	-0-					-0-
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	1185	1	3118	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	4161	-0-	-86	-0-	1199	1	2962	2	N	-0-					-0-
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	1081	1	2677	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-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
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-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
10	7347	X	6365	-0-	-982	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6356	-0-	-1414	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	6505	-0-	-1524	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	6559	-0-	-1470	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
02	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	4991	X	4842	-0-	-149	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4638	-0-	-192	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3578	-0-	-1413	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4535	-0-	-456	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 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
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	331	1	4253	2	N	-0-					-0-
11	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	353	1	4698	2	N	-0-					-0-
12	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	362	1	4506	2	N	-0-					-0-
01	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	363	1	4293	2	N	-0-					-0-
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	338	1	4015	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

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
10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
01	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

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
10	3286	X	1742	-0-	-1544	-0-	170 7	1 9	1565	2	N	6	14	1			3
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	299	1	2911	2	N	-0-					3
12	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	283	1	2883	2	N	-0-					3
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	254	1	2884	2	N	-0-					3
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	256	1	2477	2	N	-0-					3
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 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
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 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
10	3162	X	2685	-0-	-477	-0-	516	1	2169	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2206	-0-	-854	-0-	490	1	1716	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	3014	-0-	-148	-0-	536	1	2478	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	523	1	2193	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2598	-0-	-331	-0-	472	1	2126	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 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
10	5580	X	5275	-0-	-305	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5122	-0-	-68	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5478	-0-	-133	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4981	-0-	-630	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	5024	-0-	-225	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	688	1	3270	2	N	-0-					-0-
11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	670	1	2975	2	N	-0-					-0-
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	662	1	3064	2	N	-0-					-0-
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	679	1	2849	2	N	-0-					-0-
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	601	1	2709	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-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
10	1674	X	1495	-0-	-179	-0-	236	1	1259	2	N	-0-					98
11	1290	X	1192	-0-	-98	-0-	228	1	953	2	N	10	101	1			7
							11	9									
12	1364	X	1113	-0-	-251	-0-	236	1	877	2	N	-0-					7
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	235	1	1099	2	N	20					27
							22	9									
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	220	1	1073	2	N	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
10	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					50
11	3000	N	3102	-0-	102	102	3102	2			N	-0-					50
12	2877	N	2775	-0-	-102	-0-	2775	2			N	-0-					50
01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					50
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					50
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	290	1	4808	2	N	-0-					-0-
11	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	282	1	5368	2	N	-0-					-0-
12	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	291	1	5066	2	N	-0-					-0-
01	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	280	1	4651	2	N	-0-					-0-
02	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	272	1	4647	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-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
10	5177	X	4369	-0-	-808	-0-	1288	1	3079	2	N	2	19	1			4
							2	9									
11	4770	X	4510	-0-	-260	-0-	1261	1	3249	2	N	-0-					4
12	4929	X	4409	-0-	-520	-0-	1260	1	3149	2	N	-0-					4
01	4929	X	4304	-0-	-625	-0-	1163	1	3141	2	N	-0-					4
02	4437	X	4129	-0-	-308	-0-	1198	1	2931	2	N	-0-					4
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					4

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	439	1	1501	2	Y	-0-					110
11	1440	N	530	-0-	-910	-0-	530	1			Y	-0-					110
12	2170	N	562	-0-	-1608	-0-	508	1	54	2	Y	-0-					110
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	481	1	155	2	Y	1					111
							1	9									
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	1			Y	-0-					111
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	3658	X	3164	-0-	-494	-0-	1200	1	1964	2	Y	-0-					6
11	3180	X	2724	-0-	-456	-0-	1141	1	1583	2	Y	-0-					6
12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	1146	1	2317	2	Y	-0-					6
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	1149	1	2231	2	Y	-0-					6
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	1054	1	1980	2	Y	-0-					6
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					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
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	384	1	4635	2	N	-0-					134
11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	336	1	4425	2	N	-0-					134
12	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	334	1	4082	2	N	7					141
							8	9									
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	332	1	4144	2	N	1					142
							1	9									
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	322	1	3799	2	N	-0-					142
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					142

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
10	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	301	1	7259	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	7232	-0-	-118	-0-	455	1	6777	2	N	-0-					-0-
12	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	477	1	7171	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	7479	-0-	-116	-0-	490	1	6989	2	N	-0-					-0-
02	6960	X	6458	-0-	-502	-0-	445	1	6013	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					3
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					3
12	2759	N	2749	-0-	-10	-0-	2749	2			Y	-0-					3
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2864	2	7	9	Y	6	6	1			3
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	4061	X	3588	-0-	-473	-0-	3588	2			Y	-0-					4
11	3930	X	3553	-0-	-377	-0-	3553	2			Y	-0-					4
12	3782	X	3690	-0-	-92	-0-	3690	2			Y	-0-					4
01	3782	X	3642	-0-	-140	-0-	3633	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	3509	X	3416	-0-	-93	-0-	3416	2			Y	-0-					4
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	3038	X	2597	-0-	-441	-0-	188	1	2409	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2652	-0-	-288	-0-	185	1	2467	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2698	-0-	-216	-0-	201	1	2497	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2542	-0-	-372	-0-	198	1	2344	2	N	-0-					-0-
02	2726	X	2381	-0-	-345	-0-	185	1	2196	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-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
10	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	564	1	5947	2	N	-0-					-0-
11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	545	1	3803	2	N	-0-					-0-
12	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	564	1	4821	2	N	-0-					-0-
01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	433	1	2417	2	N	-0-					-0-
02	2262	X	2006	-0-	-256	-0-	491	1	1515	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	250	1	1266	2	Y	-0-					2
11	1440	N	1291	-0-	-149	-0-	234	1	1057	2	Y	-0-					2
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	266	1	1169	2	Y	-0-					2
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	358	1	897	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	361	1	1125	2	Y	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	307	1	138	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	1			Y	-0-					-0-
12	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	1			Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	1	2	9	Y	2	1	1			1
02	2900	N	3186	-0-	286	286	438	1	2748	2	Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					1

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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	1059	1	3568	2	N	-0-					-0-
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	1044	1	3068	2	N	-0-					-0-
12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	1188	1	3629	2	N	-0-					-0-
01	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	1324	1	3322	2	N	-0-					-0-
02	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	1268	1	2921	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1412	2	15	9	Y	14	8	1			12
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1735	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2050	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1783	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1520	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	3937	X	3660	-0-	-277	-0-	235 7	1 9	3418	2	Y	6					33
11	3810	X	3501	-0-	-309	-0-	197	1	3304	2	Y	-0-					33
12	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	193	1	3491	2	Y	-0-					33
01	3410	X	3372	-0-	-38	-0-	200 23	1 9	3149	2	Y	21					54
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	186 7	1 9	3383	2	Y	6	31	1			29
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	3565	X	3491	-0-	-74	-0-	487	1	3004	2	Y	-0-					4
11	3450	X	3295	-0-	-155	-0-	460	1	2835	2	Y	-0-					4
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	475	1	2998	2	Y	-0-					4
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	456	1	3091	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	425	1	2757	2	Y	-0-					4
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	505	1	8406	2	N	-0-					-0-
11	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	458	1	9683	2	N	-0-					-0-
12	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	418	1	8577	2	N	-0-					-0-
01	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	394	1	8301	2	N	-0-					-0-
02	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	362	1	6951	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-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
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	395	1	3632	2	Y	-0-					4
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	366	1	3814	2	Y	-0-					4
12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	418	1	3289	2	Y	-0-					4
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	442	1	3222	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	416	1	2877	2	Y	-0-					4
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	322	1	3491	2	Y	-0-					4
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	308	1	3477	2	Y	-0-					4
12	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	308	1	3520	2	Y	-0-					4
01	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	303	1	3543	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	285	1	3404	2	Y	-0-					4
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					4

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 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
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	1164	1	2048	2	N	-0-					161
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	1167	1	2318	2	N	-0-					161
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	1206	1	2359	2	N	3					164
							3	9									
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	1206	1	2196	2	N	-0-					164
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	1128	1	1481	2	N	-0-					164
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					164

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
10	3441	X	1945	-0-	-1496	-0-	1053	1	892	2	Y	-0-					67
11	3330	X	1858	-0-	-1472	-0-	1066	1	792	2	Y	-0-					67
12	2604	X	2410	-0-	-194	-0-	1193	1	1217	2	Y	-0-					67
01	2604	X	2534	-0-	-70	-0-	1196	1	1270	2	Y	62					129
							68	9									
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	1143	1	1323	2	Y	-0-					129
03	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					129

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 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
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	1			N	-0-					-0-
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	1			N	-0-					-0-
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	1			N	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	1			N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	1			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 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
10	4340	X	3971	-0-	-369	-0-	1052	1	2919	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	3829	-0-	-791	-0-	1141	1	2688	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4046	-0-	-728	-0-	1199	1	2847	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	3820	-0-	-954	-0-	1117	1	2703	2	N	-0-					-0-
02	4031	X	3570	-0-	-461	-0-	1096	1	2474	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

10	5828	X	3684	-0-	-2144	-0-	671	1	3013	2	Y	-0-					84
11	3540	X	3348	-0-	-192	-0-	484	1	2864	2	Y	-0-					84
12	3751	X	3652	-0-	-99	-0-	527	1	3125	2	Y	-0-					84
01	3751	X	2756	-0-	-995	-0-	461	1	2295	2	Y	-0-					84
02	3509	X	3019	-0-	-490	-0-	490	1	2529	2	Y	-0-					84
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					84

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	599	1	3790	2	Y	-0-					149
11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	583	1	3872	2	Y	-0-					149
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	615	1	4009	2	Y	-0-					149
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	582	1	3886	2	Y	-0-					149
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	562	1	3423	2	Y	-0-					149
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					149

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

10	4867	X	4085	-0-	-782	-0-	116	1	3969	2	N	-0-					55
11	4890	X	4082	-0-	-808	-0-	130	1	3952	2	N	-0-					55
12	5053	X	4282	-0-	-771	-0-	135	1	4147	2	N	-0-					55
01	5053	X	4312	-0-	-741	-0-	139	1	4173	2	N	-0-					55
02	4321	X	3921	-0-	-400	-0-	124	1	3797	2	N	-0-					55
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					55

PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

10	6262	X	5826	-0-	-436	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5482	-0-	-578	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	742	-0-	-5117	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5417	-0-	-442	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
02	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	4743	X	4535	-0-	-208	-0-	797	1	3729	2	N	8					65
							9	9									
11	4590	X	4537	-0-	-53	-0-	789	1	3745	2	N	3					68
							3	9									
12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	857	1	3646	2	N	43					111
							47	9									
01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	856	1	3621	2	N	20					131
							22	9									
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	801	1	3453	2	N	6					137
							7	9									
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					137

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
10	3100	N	2290	-0-	-810	700	385	1	1905	2	Y	-0-					-0-
11	2970	N	2270	-0-	-700	-0-	350	1	1920	2	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2095	-0-	-447	-0-	435	1	1660	2	Y	-0-					-0-
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	428	1	1975	2	Y	-0-					-0-
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	356	1	1880	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	696	1	1225	2	Y	30					51
							33	9									
11	1950	N	1709	-0-	-241	-0-	696	1	1013	2	Y	-0-					51
12	2108	N	1686	-0-	-422	-0-	750	1	936	2	Y	-0-					51
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	740	1	1174	2	Y	7					58
							8	9									
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	702	1	1003	2	Y	-0-					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

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
10	3720	X	1956	-0-	-1764	-0-	1413	1	436	2	N	97	182	1			98
							107	9									
11	3090	X	2862	-0-	-228	-0-	1337	1	1525	2	N	-0-					98
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	1251	1	2977	2	N	-0-					98
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	1271	1	2680	2	N	97	174	1			21
							107	9									
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	1150	1	2594	2	N	-0-					21
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					21

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
10	2728	X	2651	-0-	-77	-0-	637	1	1981	2	Y	30					51
							33	9									
11	2640	X	2211	-0-	-429	-0-	591	1	1620	2	Y	-0-					51
12	2759	X	2253	-0-	-506	-0-	667	1	1586	2	Y	-0-					51
01	2759	X	2474	-0-	-285	-0-	702	1	1764	2	Y	7					58
							8	9									
02	2581	X	2273	-0-	-308	-0-	645	1	1628	2	Y	-0-					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	630	1	407	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	872	-0-	-58	-0-	742	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	772	-0-	-530	-0-	664	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	735	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	705	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	2325	N	1835	-0-	-490	-0-	704	1	1131	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2127	-0-	-153	-0-	766	1	1361	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2185	-0-	-171	-0-	761	1	1424	2	N	-0-					-0-
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	752	1	1324	2	N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 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
10	7781	X	7179	-0-	-602	-0-	726	1	6453	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	7249	-0-	-431	-0-	781	1	6468	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	6979	-0-	-957	-0-	825	1	6154	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	6535	-0-	-1401	-0-	916	1	5619	2	N	-0-					-0-
02	7105	X	5983	-0-	-1122	-0-	884	1	5099	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 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
10	5487	X	5392	-0-	-95	-0-	564	1	4828	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	5280	-0-	-30	-0-	542	1	4738	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5070	-0-	-417	-0-	564	1	4506	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	5416	-0-	-40	-0-	564	1	4852	2	N	-0-					-0-
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	528	1	4918	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 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
10	6572	X	6148	-0-	-424	-0-	102	1	6046	2	N	-0-			-0-
11	6360	X	6216	-0-	-144	-0-	95	1	6121	2	N	-0-			-0-
12	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	97	1	6479	2	N	-0-			-0-
01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	96	1	6269	2	N	-0-			-0-
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	89	1	5634	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 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
10	9858	X	8546	-0-	-1312	-0-	732	1	7814	2	N	-0-			-0-
11	9540	X	7934	-0-	-1606	-0-	441	1	7493	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	8475	-0-	-701	-0-	461	1	8014	2	N	-0-			-0-
01	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	468	1	8605	2	N	-0-			-0-
02	8410	X	8254	-0-	-156	-0-	422	1	7832	2	N	-0-			-0-
03	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 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
10	4495	X	4391	-0-	-104	-0-	376	1	4015	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	4038	-0-	-402	-0-	224	1	3814	2	N	-0-			-0-
12	4588	X	4185	-0-	-403	-0-	228	1	3957	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	4265	-0-	-323	-0-	220	1	4045	2	N	-0-			-0-
02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	226	1	4183	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT			-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 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
10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	236	1	4704	2	Y	-0-			98
11	4710	X	4372	-0-	-338	-0-	227	1	4145	2	Y	-0-			98
12	4867	X	4798	-0-	-69	-0-	236	1	4562	2	Y	-0-			98
01	4712	X	3385	-0-	-1327	-0-	234	1	3151	2	Y	-0-			98
02	4350	X	4184	-0-	-166	-0-	220	1	3964	2	Y	-0-			98
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT			98

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 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
10	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	1591	2			N	-0-			-0-
11	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
12	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1563	2			N	-0-			-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-			-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 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
10	7750	X	7268	-0-	-482	-0-	429	1	6839	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	7001	-0-	-499	-0-	391	1	6610	2	N	-0-			-0-
12	7502	X	7159	-0-	-343	-0-	386	1	6773	2	N	-0-			-0-
01	7192	X	6986	-0-	-206	-0-	412	1	6574	2	N	-0-			-0-
02	6728	X	6516	-0-	-212	-0-	359	1	6157	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT			-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

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
10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	235	1	3745	2	N	-0-					-0-
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	211	1	3572	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3534	-0-	-248	-0-	191	1	3343	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3506	-0-	-121	-0-	207	1	3299	2	N	-0-					-0-
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	188	1	3223	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

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
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	202	1	3220	2	N	-0-					-0-
11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	182	1	3070	2	N	-0-					-0-
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	180	1	3162	2	N	-0-					-0-
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	195	1	3110	2	N	-0-					-0-
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	174	1	2985	2	N	-0-					-0-
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

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
10	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	462	1	1829	2	Y	4					67
							4	9									
11	2220	X	1659	-0-	-561	-0-	490	1	1169	2	Y	-0-					67
12	2635	X	2195	-0-	-440	-0-	506	1	1689	2	Y	-0-					67
01	2635	X	2040	-0-	-595	-0-	515	1	1525	2	Y	-0-					67
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	488	1	1400	2	Y	28					95
							31	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

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
10	5549	X	4768	-0-	-781	-0-	383	1	4385	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	3881	-0-	-1489	-0-	373	1	3508	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4564	-0-	-582	-0-	408	1	4156	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4683	-0-	-463	-0-	410	1	4273	2	N	-0-					-0-
02	4553	X	4406	-0-	-147	-0-	350	1	4056	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

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
10	6448	X	5894	-0-	-554	-0-	405	1	5489	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	51	-0-	-5829	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
01	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
02	5510	X	-0-	-0-	-5510	-0-					N	-0-					-0-
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	6138	X	5803	-0-	-335	-0-	310	1	5493	2	N	-0-					-0-
11	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	302	1	5617	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5447	-0-	-536	-0-	313	1	5134	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5421	-0-	-562	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	5505	-0-	-92	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-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
10	6758	X	5821	-0-	-937	-0-	281	1	5515	2	N	23					176
							25	9									
11	6540	X	5874	-0-	-666	-0-	303	1	5530	2	N	37					213
							41	9									
12	6758	X	5736	-0-	-1022	-0-	288	1	5405	2	N	39					252
							43	9									
01	6758	X	6195	-0-	-563	-0-	313	1	5836	2	N	42	182	1			112
							46	9									
02	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	293	1	5534	2	N	34					146
							37	9									
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					146

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
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
11	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
12	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	222	1	2161	2	N	-0-					-0-
01	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	341	1	2714	2	N	-0-					-0-
02	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	344	1	1794	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	8711	X	6353	-0-	-2358	-0-	107	1	6234	2	Y	11	85	1			39
							12	9									
11	7680	X	5542	-0-	-2138	-0-	109	1	5407	2	Y	24					63
							26	9									
12	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	105	1	5524	2	Y	37					100
							41	9									
01	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	106	1	5828	2	Y	30	90	1			40
							33	9									
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	105	1	5485	2	Y	24					64
							26	9									
03	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					64

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

10	17595	X	17595	-0-	-0-	-0-	17517	2	78	9	N	71					253
11	16050	X	13447	-0-	-2603	-0-	11	1	13405	2	N	28	174	1			107
							31	9									
12	16585	X	16300	-0-	-285	-0-	16265	2	35	9	N	32					139
01	17777	X	17777	-0-	-0-	-0-	17710	2	67	9	N	61					200
02	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	14953	2	52	9	N	47	186	1			61
03	17608	X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					N	NO RPT					61

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	1			N	-0-					146
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	535	1	10	9	N	9					155
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	564	1	1	9	N	1					156
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	1	2	9	N	2					158
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	526	1	2	9	N	2					160
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
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
10	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	505	1	7060	2	Y	-0-					31
11	6660	X	5570	-0-	-1090	-0-	500	1	5070	2	Y	-0-					31
12	7409	X	6772	-0-	-637	-0-	472	1	6300	2	Y	-0-					31
01	7409	X	6687	-0-	-722	-0-	529	1	6158	2	Y	-0-					31
02	6409	X	6040	-0-	-369	-0-	527	1	5513	2	Y	-0-					31
03	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					31

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	382	1	2322	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4120	-0-	1020	1020	615	1	3505	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3022	-0-	122	1142	598	1	2424	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1142					N	NO RPT					-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
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	1			Y	-0-					1
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	1			Y	-0-					1
12	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	1			Y	-0-					1
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	910	1	2	9	Y	2	2	1			1
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	1			Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
12	4774	X	4319	-0-	-455	-0-	396	1	3923	2	N	-0-					-0-
01	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	567	1	6531	2	N	-0-					-0-
02	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	489	1	5748	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	1			Y	-0-					1
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	1			Y	-0-					1
12	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	1			Y	-0-					1
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	662	1	122	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	551	1	6	2	Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	3813	X	3131	-0-	-682	-0-	3131	2			N	-0-			-0-
11	3690	X	2956	-0-	-734	-0-	2956	2			N	-0-			-0-
12	3813	X	2972	-0-	-841	-0-	2972	2			N	-0-			-0-
01	3813	X	3031	-0-	-782	-0-	3031	2			N	-0-			-0-
02	3248	X	2837	-0-	-411	-0-	2837	2			N	-0-			-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

10	4650	X	4593	-0-	-57	-0-	236	1	4357	2	N	-0-			100
11	4560	X	3548	-0-	-1012	-0-	228	1	3320	2	N	-0-			100
12	4743	X	3427	-0-	-1316	-0-	236	1	3191	2	N	-0-			100
01	4743	X	2885	-0-	-1858	-0-	236	1	2649	2	N	-0-			100
02	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	220	1	5082	2	N	-0-			100
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT			100

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	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

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 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
10	5921	X	3694	-0-	-2227	-0-	819	1	2875	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	4794	-0-	-936	-0-	856	1	3938	2	N	-0-					-0-
12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	803	1	3993	2	N	-0-					-0-
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	899	1	4069	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	3689	-0-	-168	-0-	734	1	2955	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 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
10	10757	X	10294	-0-	-463	-0-	608	1	9686	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	10141	-0-	-269	-0-	567	1	9574	2	N	-0-					-0-
12	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	586	1	10278	2	N	-0-					-0-
01	10416	X	9911	-0-	-505	-0-	669	1	9242	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	9628	-0-	-116	-0-	532	1	9096	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 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
10	2790	X	2679	-0-	-111	-0-	158	1	2514	2	Y	6					33
							7	9									
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	168	1	2506	2	Y	-0-					33
12	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	177	1	2383	2	Y	-0-					33
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	176	1	2189	2	Y	21					54
							23	9									
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	160	1	2231	2	Y	6	31	1			29
							7	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
10	11129	X	9132	-0-	-1997	-0-	9132	2			N	-0-	131	7			-0-
11	10770	X	9473	-0-	-1297	-0-	9206	2	267	9	N	243	181	1			62
12	10633	X	9545	-0-	-1088	-0-	9436	2	109	9	N	99					161
01	10633	X	9684	-0-	-949	-0-	9589	2	95	9	N	86	177	1			70
02	9831	X	9744	-0-	-87	-0-	9641	2	103	9	N	94					164
03	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					164

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 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
10	6386	X	4459	-0-	-1927	-0-	593	1	3866	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5431	-0-	-749	-0-	930	1	4501	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	6171	-0-	-122	-0-	594	1	5577	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	6049	-0-	-244	-0-	162	1	5887	2	N	-0-					-0-
02	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	6	1	5740	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 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
10	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	735	1	2109	2	N	-0-					-0-
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	675	1	2337	2	N	-0-					-0-
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	666	1	2821	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2719	-0-	-257	-0-	690	1	2029	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	2041	-0-	-511	-0-	601	1	1440	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 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
10	4	X	-0-	-0-	-4	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	39					206
11	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-					206
12	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					206
01	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					206
02	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8886	2	24	9	N	22	159	1			69
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	783	1	1134	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1532	-0-	-388	-0-	716	1	816	2	Y	-0-					-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	829	1	1251	2	Y	-0-					-0-
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	794	1	1306	2	Y	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	719	1	976	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2019 - P/A 11/21/19

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
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1694	-0-	-136	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
11	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
12	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	1613	-0-	-216	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2019 - P/A 11/27/19

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
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
11	960	X	956	-0-	-4	-0-	956	2			N	-0-					-0-
12	992	X	836	-0-	-156	-0-	836	2			N	-0-					-0-
01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
02	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3596	2	15	9	Y	14	8	1			12
11	3150	X	2301	-0-	-849	-0-	2293	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3660	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2928	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2797	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3338	2	15	9	Y	14	8	1			12
11	3240	X	3024	-0-	-216	-0-	3016	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	2883	X	2606	-0-	-277	-0-	2592	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	2883	X	2284	-0-	-599	-0-	2276	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	2262	X	2169	-0-	-93	-0-	2158	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	774	1	3662	2	Y	-0-					37
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	722	1	3824	2	Y	3					40
							3	9									
12	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	735	1	4374	2	Y	1					41
							1	9									
01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	728	1	4447	2	Y	2					43
							2	9									
02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	567	1	4443	2	Y	4					47
							4	9									
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					47

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 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
10	4619	X	3264	-0-	-1355	-0-	3249	2	15	9	Y	14	8	1			12
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	7	6	1			13
12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4103	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	3534	X	1890	-0-	-1644	-0-	1882	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	3306	X	3095	-0-	-211	-0-	3084	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					20

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 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
10	3844	X	1807	-0-	-2037	-0-	1792	2	15	9	Y	14	8	1			12
11	3720	X	1853	-0-	-1867	-0-	1845	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1317	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	519	X	519	-0-	-0-	-0-	511	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1746	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					20

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 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
10	6386	X	6175	-0-	-211	-0-	253	1	5922	2	Y	-0-					73
11	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	285	1	6952	2	Y	5					78
							6	9									
12	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	282	1	6784	2	Y	1					79
							1	9									
01	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	276	1	6691	2	Y	2					81
							2	9									
02	5336	X	5002	-0-	-334	-0-	382	1	4613	2	Y	6					87
							7	9									
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					87

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 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
10	3379	X	1547	-0-	-1832	-0-	1532	2	15	9	Y	14	8	1			12
11	3270	X	2477	-0-	-793	-0-	2469	2	8	9	Y	7	6	1			13
12	3968	X	2391	-0-	-1577	-0-	2377	2	14	9	Y	13	8	1			18
01	3689	X	2755	-0-	-934	-0-	2747	2	8	9	Y	7	8	1			17
02	3451	X	1970	-0-	-1481	-0-	1959	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					20

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 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
10	5518	X	5062	-0-	-456	-0-	454	1	4608	2	N	-0-					-0-
11	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	430	1	4685	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	3500	-0-	-1553	-0-	373	1	3127	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4733	-0-	-289	-0-	440	1	4293	2	N	-0-					-0-
02	4698	X	3694	-0-	-1004	-0-	406	1	3288	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-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
10	5549	X	4977	-0-	-572	-0-	567	1	4410	2	N	-0-					-0-
11	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	555	1	4806	2	N	-0-					-0-
12	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	577	1	4736	2	N	-0-					-0-
01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	556	1	4955	2	N	-0-					-0-
02	4698	X	4178	-0-	-520	-0-	508	1	3670	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	807 18	1 9	7423	2	N	16	22	1			5
11	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	839	1	8178	2	N	-0-					5
12	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	799	1	8145	2	N	-0-					5
01	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	688	1	7825	2	N	-0-					5
02	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	798	1	7719	2	N	-0-					5
03	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					5

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	325	1	2015	2	Y	1					75
							1	9									
11	2400	N	2134	-0-	-266	-0-	327	1	1807	2	Y	-0-					75
12	2356	N	2049	-0-	-307	-0-	368	1	1681	2	Y	-0-					75
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	365	1	1835	2	Y	-0-					75
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	336	1	1695	2	Y	20					95
							22	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
12	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3245	-0-	145	145	3245	2			N	-0-					-0-
02	2478	N	2333	-0-	-145	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	5518	X	4891	-0-	-627	-0-	744	1	4147	2	N	-0-					28
11	5340	X	3689	-0-	-1651	-0-	693	1	2996	2	N	-0-					28
12	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	665	1	4159	2	N	-0-					28
01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	684	1	4115	2	N	55					83
							61	9									
02	4408	X	3997	-0-	-411	-0-	652	1	3345	2	N	-0-					83
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					83

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 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
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	1634	1	2267	2	N	-0-					-0-
11	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	225	1	3085	2	N	-0-					-0-
12	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	236	1	8027	2	N	-0-					-0-
01	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	236	1	7879	2	N	-0-					-0-
02	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	220	1	6624	2	N	-0-					-0-
03	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10075	X	7949	-0-	-2126	-0-	604	1	7345	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	8050	-0-	-1700	-0-	670	1	7380	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	8142	-0-	-1933	-0-	638	1	7504	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	8215	-0-	-434	-0-	638	1	7577	2	N	-0-					-0-
02	8004	X	7254	-0-	-750	-0-	573	1	6681	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 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
10	5828	X	4837	-0-	-991	-0-	407	1	4430	2	Y	-0-					18
11	5640	X	5404	-0-	-236	-0-	389	1	5015	2	Y	-0-					18
12	DLQ G-10		5377	-0-	5377	5377	396	1	4981	2	Y	-0-					18
01	DLQ G-10		5493	-0-	5493	10870	399	1	5055	2	Y	35					53
							39	9									
02	DLQ G-10		5182	-0-	5182	16052	378	1	4734	2	Y	64					117
							70	9									
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16052					Y	NO RPT					117

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

10	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	54	1	4260	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3581	-0-	-199	-0-	32	1	3549	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3839	-0-	-67	-0-	21	1	3818	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3552	-0-	-354	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	47	1	3508	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

10	4154	X	3062	-0-	-1092	-0-	863	1	2199	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3450	-0-	-570	-0-	895	1	2555	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3371	-0-	-783	-0-	958	1	2413	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3490	-0-	-664	-0-	1040	1	2450	2	N	-0-					-0-
02	3538	X	2780	-0-	-758	-0-	927	1	1853	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

10	5456	X	687	-0-	-4769	-0-	524	1	163	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	1191	-0-	-2019	-0-	458	1	733	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	684	-0-	-2106	-0-	432	1	252	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	1682	-0-	-829	-0-	507	1	1175	2	N	-0-					-0-
02	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	481	1	1190	2	N	-0-					-0-
03	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	2294	N	1957	-0-	-337	-0-	762	1	1195	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	60	-0-	-2160	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	80	-0-	-2028	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	2852	N	2440	-0-	-412	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2149	-0-	-461	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	1491	-0-	-1175	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	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

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
10	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	566	1	6882	2	N	-0-			-0-
11	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	725	1	7990	2	N	-0-			-0-
12	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	654	1	7688	2	N	-0-			-0-
01	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	598	1	7102	2	N	-0-			-0-
02	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	585	1	6822	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT			-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
10	17174	X	10893	-0-	-6281	-0-	827	1	10066	2	N	-0-			-0-
11	15120	X	1513	-0-	-13607	-0-	255	1	1258	2	N	-0-			-0-
12	15624	X	12944	-0-	-2680	-0-	1097	1	11847	2	N	-0-			-0-
01	15624	X	11108	-0-	-4516	-0-	1176	1	9932	2	N	-0-			-0-
02	13833	X	12668	-0-	-1165	-0-	1052	1	11616	2	N	-0-			-0-
03	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT			-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
10	8556	X	5953	-0-	-2603	-0-	5953	2			N	-0-			-0-
11	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-			-0-
12	8246	X	8161	-0-	-85	-0-	8161	2			N	-0-			-0-
01	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-			-0-
02	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-			-0-
03	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT			-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
10	10354	X	8368	-0-	-1986	-0-	706	1	7662	2	Y	-0-			65
11	10020	X	9584	-0-	-436	-0-	691	1	8893	2	Y	-0-			65
12	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	703	1	8845	2	Y	-0-			65
01	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	701	1	8876	2	Y	-0-			65
02	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	655	1	8194	2	Y	-0-			-0-
03	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT			-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

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
10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	1196	1	1336	2	N	-0-					136
11	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	1159	1	3082	2	N	22					158
							24	9									
12	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	1206	1	1301	2	N	9					167
							10	9									
01	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	1206	1	1379	2	N	15					182
							17	9									
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	1128	1	1655	2	N	8					190
							9	9									
03	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					190

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

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
10	7347	X	7278	-0-	-69	-0-	298	1	6979	2	N	1					87
							1	9									
11	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	282	1	6881	2	N	4					91
							4	9									
12	7192	X	6950	-0-	-242	-0-	277	1	6662	2	N	10					101
							11	9									
01	7192	X	6805	-0-	-387	-0-	269	1	6525	2	N	10					111
							11	9									
02	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	283	1	6941	2	N	10					121
							11	9									
03	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					121

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

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
10	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	1			Y	-0-					89
11	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	1			Y	-0-					89
12	T. A.		1206	-0-	1206	1206	1206	1			Y	-0-					89
01	T. A.		1206	-0-	1206	2412	1206	1			Y	-0-					89
02	T. A.		1128	-0-	1128	3540	1128	1			Y	-0-					89
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3540					Y	NO RPT					89

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

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
10	9982	X	8168	-0-	-1814	-0-	620	1	7548	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	8430	-0-	-1230	-0-	701	1	7729	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	7455	-0-	-2527	-0-	584	1	6871	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	8909	-0-	-763	-0-	692	1	8217	2	N	-0-					-0-
02	7192	X	6937	-0-	-255	-0-	548	1	6389	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 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
10	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	1177	1	3042	2	N	19					67
							21	9									
11	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	1118	1	2591	2	N	6					73
							7	9									
12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	1183	1	3290	2	N	15					88
							17	9									
01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	901	1	1936	2	N	4					92
							4	9									
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	1091	1	3059	2	N	16					108
							18	9									
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					108

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 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
10	5735	X	5593	-0-	-142	-0-	273	1	5320	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	5193	-0-	-57	-0-	261	1	4932	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5232	-0-	-193	-0-	270	1	4962	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5236	-0-	-189	-0-	273	1	4963	2	N	-0-					-0-
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	255	1	4485	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 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
10	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	158	1	9162	2	Y	12	84	1			63
							13	9									
11	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	153	1	7575	2	Y	23					86
							25	9									
12	10447	X	8835	-0-	-1612	-0-	164	1	8630	2	Y	37					123
							41	9									
01	10261	X	8859	-0-	-1402	-0-	158	1	8667	2	Y	31	90	1			64
							34	9									
02	9512	X	7733	-0-	-1779	-0-	145	1	7563	2	Y	23					87
							25	9									
03	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					87

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 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
10	2542	X	1892	-0-	-650	-0-	109	1	1783	2	Y	-0-					42
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	85	1	2221	2	Y	-0-					42
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	99	1	2484	2	Y	-0-					42
01	3100	N	3196	-0-	96	96	74	1	3122	2	Y	-0-					42
02	2802	N	2706	-0-	-96	-0-	64	1	2642	2	Y	-0-					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

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
10	3658	X	2378	-0-	-1280	-0-	127	1	2251	2	Y	-0-					47
11	3540	X	1827	-0-	-1713	-0-	143	1	1684	2	Y	-0-					47
12	2356	X	1151	-0-	-1205	-0-	137	1	1014	2	Y	-0-					47
01	2356	X	2122	-0-	-234	-0-	162	1	1960	2	Y	-0-					47
02	2146	X	1872	-0-	-274	-0-	157	1	1715	2	Y	-0-					47
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					47

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 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
10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	398	1	3114	2	N	-0-					5
11	3480	X	2678	-0-	-802	-0-	420	1	2258	2	N	-0-					5
12	3658	X	3428	-0-	-230	-0-	522	1	2906	2	N	-0-					5
01	3658	X	3536	-0-	-122	-0-	501	1	3035	2	N	-0-					5
02	3422	X	2868	-0-	-554	-0-	427	1	2441	2	N	-0-					5
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 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
10	12865	X	11063	-0-	-1802	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	12216	-0-	-234	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	12798	-0-	-67	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
01	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
02	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
11	2130	X	1603	-0-	-527	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
12	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
01	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	4765	-0-	1865	1865	4765	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1865					N	NO RPT					-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
10	93	X	-0-	-0-	-93	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	4867	X	4562	-0-	-305	-0-	532	1	4030	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4309	-0-	-191	-0-	490	1	3819	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4409	-0-	-241	-0-	503	1	3906	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4362	-0-	-102	-0-	523	1	3839	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	4162	-0-	-14	-0-	462	1	3700	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	9951	X	7719	-0-	-2232	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9850	-0-	-101	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9729	-0-	-98	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	8981	-0-	-212	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					67
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

10	2573	X	63	-0-	-2510	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	69	-0-	-2421	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	143	1	3456	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3487	-0-	-143	-0-	220	1	3267	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3658	-0-	-93	-0-	228	1	3430	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3544	-0-	-207	-0-	232	1	3312	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	2834	-0-	-443	-0-	195	1	2639	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-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
10	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	1206	1	5845	2	N	-0-					-0-
11	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	1152	1	5585	2	N	-0-					-0-
12	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	1203	1	5622	2	N	-0-					-0-
01	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	1206	1	5610	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	1128	1	5068	2	N	35					80
							39	9									
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					80

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 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
10	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	847	1	6683	2	N	-0-					-0-
11	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	826	1	6770	2	N	-0-					-0-
12	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	855	1	7021	2	N	-0-					-0-
01	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	862	1	6972	2	N	-0-					-0-
02	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	804	1	6423	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 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
10	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	250	1	5220	2	N	7					177
							8	9									
11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	310	1	4517	2	N	2					179
							2	9									
12	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	275	1	4897	2	N	5					184
							6	9									
01	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	227	1	5121	2	N	-0-					184
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	281	1	4407	2	N	-0-					184
03	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 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
10	6231	X	5408	-0-	-823	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5343	-0-	-687	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5512	-0-	-440	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5306	-0-	-615	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 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
10	6882	X	6070	-0-	-812	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6144	-0-	-336	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6461	-0-	-173	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6159	-0-	-475	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
02	6119	X	6074	-0-	-45	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 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
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	174	1	3063	2	N	-0-					71
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	186	1	3162	2	N	-0-					71
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	195	1	3960	2	N	-0-					71
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	225	1	4672	2	N	-0-					71
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	220	1	3588	2	N	-0-					71
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					71

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
10	5735	X	5090	-0-	-645	-0-	614	1	4476	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5244	-0-	-306	-0-	569	1	4675	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5170	-0-	-503	-0-	630	1	4540	2	N	-0-					-0-
01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	618	1	5283	2	N	-0-					-0-
02	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	595	1	4228	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 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
10	10044	X	8401	-0-	-1643	-0-	540	1	7861	2	N	-0-					-0-
11	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	549	1	8819	2	N	-0-					-0-
12	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	582	1	8723	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	561	1	9204	2	N	-0-					-0-
02	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	538	1	7393	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 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
10	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			Y	-0-					6
11	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			Y	-0-					6
12	5518	X	5509	-0-	-9	-0-	5509	2			Y	-0-					6
01	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5563	2	12	9	Y	11	11	1			6
02	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			Y	-0-					6
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					6

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2777	-0-	-292	-0-	594	1	2183	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2272	-0-	-1028	-0-	516	1	1756	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	1195	-0-	-2215	-0-	475	1	720	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	1899	-0-	-1511	-0-	510	1	1389	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	2170	-0-	-382	-0-	515	1	1655	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	220	1	4754	2	N	-0-					76
11	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	212	1	5171	2	N	-0-					76
12	4774	X	4251	-0-	-523	-0-	228	1	4023	2	N	-0-					76
01	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	222	1	4722	2	N	2					78
							2	9									
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	190	1	4333	2	N	7					85
							8	9									
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					85

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 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
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					137
11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					137
12	3069	X	3009	-0-	-60	-0-	3009	2			N	-0-					137
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					137
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					137
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

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
10	7502	X	7235	-0-	-267	-0-	501	1	6734	2	Y	-0-					163
11	7260	X	6703	-0-	-557	-0-	488	1	6215	2	Y	-0-					163
12	7502	X	7153	-0-	-349	-0-	535	1	6618	2	Y	-0-					163
01	7285	X	6963	-0-	-322	-0-	529	1	6434	2	Y	-0-					163
02	6815	X	6620	-0-	-195	-0-	485	1	5967	2	Y	153	158	1			158
							168	9									
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					158

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

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
10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	854	1	3009	2	N	-0-					-0-
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	834	1	2789	2	N	-0-					-0-
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	857	1	3124	2	N	-0-					-0-
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	844	1	2440	2	N	-0-					-0-
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	181	1	3352	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

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
10	9114	X	7493	-0-	-1621	-0-	7493	2			N	-0-					137
11	8820	X	7001	-0-	-1819	-0-	7001	2			N	-0-					137
12	8649	X	7584	-0-	-1065	-0-	7584	2			N	-0-					137
01	8308	X	7689	-0-	-619	-0-	7689	2			N	-0-					137
02	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					137
03	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					137

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7626	X	7336	-0-	-290	-0-	291	1	7045	2	N	-0-					156
11	7380	X	6957	-0-	-423	-0-	282	1	6675	2	N	-0-					156
12	7471	X	6884	-0-	-587	-0-	291	1	6593	2	N	-0-					156
01	7347	X	7079	-0-	-268	-0-	291	1	6788	2	N	-0-					156
02	6873	X	6686	-0-	-187	-0-	273	1	6413	2	N	-0-					156
03	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					156

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
10	5735	X	5432	-0-	-303	-0-	235	1	5197	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	4941	-0-	-609	-0-	225	1	4716	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5132	-0-	-603	-0-	235	1	4897	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	5162	-0-	-294	-0-	164	1	4998	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4873	-0-	-231	-0-	218	1	4655	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	236	1	5091	2	N	-0-					28
11	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	228	1	5009	2	N	-0-					28
12	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	236	1	5140	2	N	-0-					28
01	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	236	1	5233	2	N	43					71
							47	9									
02	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	220	1	4809	2	N	-0-					71
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					71

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
10	3100	X	2992	-0-	-108	-0-	648	1	2288	2	Y	51					68
							56	9									
11	3000	X	899	-0-	-2101	-0-	445	1	454	2	Y	-0-					68
12	3100	X	49	-0-	-3051	-0-	49	1			Y	-0-					68
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	36	36	1			68
02	2494	X	-0-	-0-	-2494	-0-					Y	-0-					68
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					68

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
10	4030	X	3703	-0-	-327	-0-	337	1	3366	2	Y	-0-					20
11	3780	X	3752	-0-	-28	-0-	399	1	3353	2	Y	-0-					20
12	3813	X	3785	-0-	-28	-0-	421	1	3364	2	Y	-0-					20
01	3813	X	3280	-0-	-533	-0-	439	1	2819	2	Y	20					40
							22	9									
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	394	1	3025	2	Y	-0-					40
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					40

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11315	X	10346	-0-	-969	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	9966	-0-	-984	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10252	-0-	-629	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	9938	-0-	-819	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	9135	-0-	-899	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11253	X	10655	-0-	-598	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	10519	-0-	-371	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10541	-0-	-712	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	10755	-0-	-467	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	9565	-0-	-730	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 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
10	7347	X	6874	-0-	-473	-0-	282	1	6592	2	N	-0-					104
11	7110	X	5631	-0-	-1479	-0-	231	1	5400	2	N	-0-					104
12	6820	X	4405	-0-	-2415	-0-	239	1	4162	2	N	4					108
							4	9									
01	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	279	1	6680	2	N	-0-					108
02	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	264	1	6484	2	N	2					110
							2	9									
03	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					110

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
10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	149	1	4501	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4238	-0-	-322	-0-	143	1	4095	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4571	-0-	-296	-0-	146	1	4303	2	N	111					111
							122	9									
01	4867	X	4494	-0-	-373	-0-	149	1	4305	2	N	36					147
							40	9									
02	4553	X	4037	-0-	-516	-0-	133	1	3904	2	N	-0-					147
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					147

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	851	1	2893	2	N	11					192
							12	9									
11	2280	X	1647	-0-	-633	-0-	783	1	853	2	N	10					202
							11	9									
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	836	1	2182	2	N	25					227
							28	9									
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	837	1	2078	2	N	12	189	1			50
							13	9									
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	762	1	2186	2	N	27					77
							30	9									
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

10	4588	X	4403	-0-	-185	-0-	1119	1	3281	2	N	3			119
							3	9							
11	4350	X	4200	-0-	-150	-0-	1107	1	3079	2	N	13			132
							14	9							
12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	1139	1	3506	2	N	17			149
							19	9							
01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	1138	1	3343	2	N	34			183
							37	9							
02	3915	X	3706	-0-	-209	-0-	1056	1	2650	2	N	-0-			183
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT			183

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

10	5828	X	4848	-0-	-980	-0-	505	1	4337	2	N	5			69
							6	9							
11	5640	X	3687	-0-	-1953	-0-	531	1	3156	2	N	-0-			69
12	5425	X	3769	-0-	-1656	-0-	598	1	3171	2	N	-0-			69
01	5425	X	3722	-0-	-1703	-0-	566	1	3156	2	N	-0-			69
02	4263	X	3028	-0-	-1235	-0-	504	1	2524	2	N	-0-			69
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT			69

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

10	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	313	1	4145	2	N	-0-			-0-
11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	303	1	3821	2	N	-0-			-0-
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	313	1	3678	2	N	-0-			-0-
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	313	1	3637	2	N	-0-			-0-
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	293	1	3212	2	N	-0-			-0-
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

10	10044	X	9748	-0-	-296	-0-	9748	2			N	-0-			-0-
11	9960	X	9266	-0-	-694	-0-	9266	2			N	-0-			-0-
12	10292	X	9717	-0-	-575	-0-	9717	2			N	-0-			-0-
01	10292	X	9576	-0-	-716	-0-	9576	2			N	-0-			-0-
02	9512	X	8907	-0-	-605	-0-	8907	2			N	-0-			-0-
03	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

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
10	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			Y	-0-					7
11	5010	X	4900	-0-	-110	-0-	4900	2			Y	-0-					7
12	5704	X	4828	-0-	-876	-0-	4828	2			Y	-0-					7
01	5704	X	4770	-0-	-934	-0-	4760	2	10	9	Y	9	11	1			5
02	5336	X	4381	-0-	-955	-0-	4381	2			Y	-0-					5
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					5

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

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
10	5363	X	4964	-0-	-399	-0-	4964	2			Y	-0-					4
11	5190	X	4644	-0-	-546	-0-	4644	2			Y	-0-					4
12	4681	X	4600	-0-	-81	-0-	4600	2			Y	-0-					4
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4690	2	10	9	Y	9	9	1			4
02	4379	X	3853	-0-	-526	-0-	3853	2			Y	-0-					4
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					4

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

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
10	4123	X	4011	-0-	-112	-0-	4011	2			N	-0-					75
11	4200	X	3866	-0-	-334	-0-	3866	2			N	-0-					75
12	4340	X	3933	-0-	-407	-0-	3933	2			N	-0-					75
01	4340	X	3809	-0-	-531	-0-	1	1	3808	2	N	-0-					75
02	3625	X	3588	-0-	-37	-0-	3588	2			N	-0-					75
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					75

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

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
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

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
10	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	268	1	8121	2	Y	-0-					14
11	7530	X	6686	-0-	-844	-0-	260	1	6426	2	Y	-0-					14
12	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	263	1	8131	2	Y	-0-					14
01	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	252	1	7718	2	Y	-0-					14
02	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	233	1	7212	2	Y	-0-					14
03	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					14

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

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
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	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
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
10	4929	X	4916	-0-	-13	-0-	4916	2			Y	-0-					26
11	4770	X	4642	-0-	-128	-0-	4642	2			Y	-0-					26
12	4805	X	4681	-0-	-124	-0-	4681	2			Y	-0-					26
01	4805	X	4618	-0-	-187	-0-	4618	2			Y	-0-					26
02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					26
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					26

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
10	6138	X	5413	-0-	-725	-0-	310	1	5103	2	Y	-0-					1
11	5940	X	5233	-0-	-707	-0-	321	1	4912	2	Y	-0-					1
12	7564	X	4978	-0-	-2586	-0-	372	1	4606	2	Y	-0-					1
01	6727	X	5775	-0-	-952	-0-	378	1	5397	2	Y	-0-					1
02	6293	X	5494	-0-	-799	-0-	360	1	5134	2	Y	-0-					1
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	4588	X	4203	-0-	-385	-0-	897	1	3306	2	Y	-0-					41
11	4440	X	3842	-0-	-598	-0-	879	1	2963	2	Y	-0-					41
12	4371	X	4144	-0-	-227	-0-	965	1	3179	2	Y	-0-					41
01	4371	X	3510	-0-	-861	-0-	941	1	2539	2	Y	27					68
							30	9									
02	3915	X	3891	-0-	-24	-0-	921	1	2970	2	Y	-0-					68
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					68

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 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
10	4588	X	4481	-0-	-107	-0-	4481	2			Y	-0-					5
11	4440	X	4361	-0-	-79	-0-	4361	2			Y	-0-					5
12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					5
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4463	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			Y	-0-					5
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					5

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 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
10	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	1433	1	7592	2	N	22					109
							24	9									
11	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	1221	1	4897	2	N	15					124
							17	9									
12	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	1152	1	6209	2	N	18					142
							20	9									
01	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	1184	1	5955	2	N	46					188
							51	9									
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	1138	1	5151	2	N	59	183	1			64
							65	9									
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					64

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

10	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	1402	1	7184	2	N	14					42
							15	9									
11	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	1451	1	6738	2	N	-0-					42
12	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	1499	1	7425	2	N	5					47
							6	9									
01	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	1440	1	7575	2	N	8					55
							9	9									
02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	1303	1	6585	2	N	-0-					55
03	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					55

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

10	3565	X	3449	-0-	-116	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3110	-0-	-455	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3161	-0-	-145	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-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
10	6727	X	5334	-0-	-1393	-0-	483	1	4851	2	N	-0-					65
11	6510	X	5215	-0-	-1295	-0-	509	1	4706	2	N	-0-					65
12	6727	X	4940	-0-	-1787	-0-	477	1	4463	2	N	-0-					65
01	6293	X	5059	-0-	-1234	-0-	512	1	4544	2	N	3					68
							3	9									
02	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	483	1	4991	2	N	-0-					68
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					68

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
10	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	235	1	3632	2	N	-0-					-0-
11	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	228	1	3468	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3772	-0-	-41	-0-	235	1	3537	2	N	-0-					-0-
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	233	1	3567	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3411	-0-	-69	-0-	215	1	3196	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-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
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	8866	X	8288	-0-	-578	-0-	683	1	7605	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	8330	-0-	-250	-0-	500	1	7830	2	N	-0-					-0-
12	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	529	1	8332	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	7939	-0-	-896	-0-	592	1	7347	2	N	-0-					-0-
02	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	466	1	7047	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					-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
10	5239	X	5103	-0-	-136	-0-	5103	2			N	-0-					57
11	5010	X	4831	-0-	-179	-0-	4831	2			N	-0-					57
12	5177	X	5049	-0-	-128	-0-	4982	2	67	9	N	61					118
01	5053	X	4720	-0-	-333	-0-	4720	2			N	-0-					118
02	4698	X	4542	-0-	-156	-0-	4542	2			N	-0-					118
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					118

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
10	5425	X	4777	-0-	-648	-0-	483	1	4294	2	N	-0-					-0-
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	465	1	4512	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4401	-0-	-497	-0-	441	1	3960	2	N	-0-					-0-
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	485	1	4551	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	4057	-0-	-380	-0-	457	1	3600	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-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
10	3596	X	3564	-0-	-32	-0-	3564	2			Y	-0-					4
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			Y	-0-					4
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-					4
01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3683	2	8	9	Y	7	7	1			4
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			Y	-0-					4
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					4

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

10	5208	X	4899	-0-	-309	-0-	507	1	4392	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4665	-0-	-375	-0-	353	1	4312	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4035	-0-	-1173	-0-	468	1	3567	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4084	-0-	-597	-0-	426	1	3658	2	N	-0-					-0-
02	4379	X	3427	-0-	-952	-0-	612	1	2815	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

10	4402	X	1727	-0-	-2675	-0-	500	1	1207	2	N	18					143
							20	9									
11	3900	X	3576	-0-	-324	-0-	474	1	3102	2	N	-0-					143
12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	488	1	3516	2	N	25					168
							28	9									
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	506	1	3769	2	N	16					184
							18	9									
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	445	1	3150	2	N	26					210
							29	9									
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					210

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

10	2325	X	1206	-0-	-1119	-0-	355	1	851	2	N	-0-					79
11	2370	X	1858	-0-	-512	-0-	351	1	1507	2	N	-0-					79
12	2449	N	1987	-0-	-462	-0-	356	1	1622	2	N	8					87
							9	9									
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	335	1	1534	2	N	-0-					87
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	361	1	1653	2	N	14					101
							15	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			Y	-0-					26
11	6000	X	5369	-0-	-631	-0-	5369	2			Y	-0-					26
12	6293	X	5552	-0-	-741	-0-	5552	2			Y	-0-					26
01	6293	X	5464	-0-	-829	-0-	5464	2			Y	-0-					26
02	5887	X	4842	-0-	-1045	-0-	4842	2			Y	-0-					26
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					26

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	6324	X	5378	-0-	-946	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
11	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	61	1	6552	2	N	-0-					-0-
12	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
01	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	313	1	5865	2	N	-0-					-0-
02	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	293	1	5880	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-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
10	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	1071 4	1 9	6091	2	N	4					77
11	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	1186 6	1 9	7119	2	N	5					82
12	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	1319 50	1 9	8682	2	N	45					127
01	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	1304 32	1 9	7874	2	N	29					156
02	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	1288 9	1 9	6588	2	N	8					164
03	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					164

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	236	1	7343	2	N	-0-					-0-
11	8550	X	8192	-0-	-358	-0-	227	1	7965	2	N	-0-					-0-
12	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	236	1	8767	2	N	-0-					-0-
01	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	236	1	8750	2	N	-0-					-0-
02	8265	X	8060	-0-	-205	-0-	220	1	7840	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-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
10	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	859	1	5171	2	Y	37					164
							41	9									
11	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	831	1	4750	2	Y	46	167	1			43
							51	9									
12	5921	X	5420	-0-	-501	-0-	798	1	4599	2	Y	21					64
							23	9									
01	5921	X	5027	-0-	-894	-0-	733	1	4259	2	Y	32					96
							35	9									
02	5539	X	5282	-0-	-257	-0-	731	1	4519	2	Y	29					125
							32	9									
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	6200	X	5630	-0-	-570	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5202	-0-	-798	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	722	-0-	-5292	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5088	-0-	-926	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
02	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-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
10	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	1041	1	5456	2	N	-0-					-0-
11	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
12	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	69	1	4701	2	N	-0-					-0-
01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	224	1	4734	2	N	-0-					-0-
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	184	1	3886	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4247	X	4130	-0-	-117	-0-	669	1	3461	2	N	-0-					69
11	4110	X	3760	-0-	-350	-0-	679	1	3081	2	N	-0-					69
12	4247	X	3398	-0-	-849	-0-	729	1	2636	2	N	30					99
							33	9									
01	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	724	1	3547	2	N	31					130
							34	9									
02	3973	X	3922	-0-	-51	-0-	681	1	3241	2	N	-0-					130
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					130

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
10	7967	X	7882	-0-	-85	-0-	7882	2			N	-0-	197	7			-0-
11	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7644	2	217	9	N	197					197
12	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					197
01	7564	X	7502	-0-	-62	-0-	7502	2			N	-0-					197
02	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					197
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					197

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

10	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	351	1	3706	2	Y	-0-					-0-
11	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	348	1	3341	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3684	-0-	-67	-0-	388	1	3296	2	Y	-0-					-0-
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	376	1	3729	2	Y	-0-					-0-
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	362	1	3252	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	277	1	3987	2	N	-0-					-0-
11	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	282	1	4257	2	N	-0-					-0-
12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	291	1	4259	2	N	-0-					-0-
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	291	1	4050	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3921	-0-	-139	-0-	269	1	3652	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

10	22327	X	22327	-0-	-0-	-0-	22327	2			N	-0-					73
11	22305	X	22305	-0-	-0-	-0-	22305	2			N	-0-					73
12	22233	X	22233	-0-	-0-	-0-	22233	2			N	-0-					73
01	20490	X	20490	-0-	-0-	-0-	20490	2			N	-0-					73
02	18558	X	18558	-0-	-0-	-0-	18556	2	2	9	N	2					75
03	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					75

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

10	3813	X	3441	-0-	-372	-0-	482	1	2959	2	N	-0-					45
11	3750	X	3363	-0-	-387	-0-	523	1	2834	2	N	5					50
							6	9									
12	3875	X	3494	-0-	-381	-0-	603	1	2871	2	N	18					68
							20	9									
01	3875	X	3287	-0-	-588	-0-	649	1	2610	2	N	25					93
							28	9									
02	3480	X	2760	-0-	-720	-0-	638	1	2120	2	N	2					95
							2	9									
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					95

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

10	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	700	1	4095	2	N	59					163
							65	9									
11	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	628	1	4168	2	N	23					186
							25	9									
12	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	587	1	4506	2	N	76					262
							84	9									
01	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	557	1	4762	2	N	28					290
							31	9									
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	394	1	3609	2	N	30	181	1			139
							33	9									
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					139

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	155					N	NO RPT					13

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	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

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 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
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	5025	-0-	-28	-0-	561	1	4425	2	N	35					82
							39	9									
11	5220	X	4787	-0-	-433	-0-	539	1	4248	2	N	-0-					82
12	5394	X	4960	-0-	-434	-0-	564	1	4396	2	N	-0-					82
01	5394	X	5135	-0-	-259	-0-	564	1	4521	2	N	45					127
							50	9									
02	4785	X	4782	-0-	-3	-0-	528	1	4254	2	N	-0-					127
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					127

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 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
10	3131	X	3085	-0-	-46	-0-	734	1	2351	2	Y	-0-					42
11	3030	X	1714	-0-	-1316	-0-	615	1	1099	2	Y	-0-					42
12	3131	X	161	-0-	-2970	-0-	96	1	65	2	Y	-0-					42
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	39	39	1			42
02	2755	X	-0-	-0-	-2755	-0-					Y	-0-					42
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					42

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 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
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	6169	X	5236	-0-	-933	-0-	5227	2	9	9	N	8					169
11	5970	X	5580	-0-	-390	-0-	5568	2	12	9	N	11					180
12	6169	X	5753	-0-	-416	-0-	5724	2	29	9	N	26	171	1			35
01	6014	X	5663	-0-	-351	-0-	5650	2	13	9	N	12					47
02	5452	X	5344	-0-	-108	-0-	5334	2	10	9	N	9					56
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					56

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 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
10	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	278	1	8403	2	Y	-0-					17
11	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	252	1	6247	2	Y	-0-					17
12	8494	X	8349	-0-	-145	-0-	262	1	8087	2	Y	-0-					17
01	8494	X	8347	-0-	-147	-0-	263	1	8066	2	Y	16					33
							18	9									
02	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	249	1	7706	2	Y	40					73
							44	9									
03	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					73

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 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
10	3162	X	2839	-0-	-323	-0-	532	1	2307	2	Y	-0-					64
11	3060	X	2239	-0-	-821	-0-	511	1	1728	2	Y	-0-					64
12	2821	X	2230	-0-	-591	-0-	625	1	1605	2	Y	-0-					64
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	573	1	2325	2	Y	-0-					64
02	2639	X	2478	-0-	-161	-0-	546	1	1932	2	Y	-0-					64
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					64

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 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
10	5921	X	4857	-0-	-1064	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	4801	-0-	-929	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4912	-0-	-761	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4835	-0-	-776	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4529	-0-	-459	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	6634	X	5884	-0-	-750	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5755	-0-	-665	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6266	-0-	-275	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
01	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
02	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-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
10	3565	X	1329	-0-	-2236	-0-	441	1	888	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	1856	-0-	-1384	-0-	391	1	1465	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2720	-0-	-597	-0-	467	1	2253	2	N	-0-					-0-
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	500	1	2704	2	N	-0-					-0-
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	466	1	2420	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-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
10	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5342	-0-	-478	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	4680	-0-	-1613	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5144	-0-	-1149	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-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
10	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
12	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
02	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-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
10	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
11	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
12	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
02	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	8184	X	7898	-0-	-286	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
11	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
12	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
01	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
02	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	1198	1	3191	2	N	-0-					152
11	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	1167	1	2821	2	N	4					156
							4	9									
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	1206	1	2877	2	N	4					160
							4	9									
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	1206	1	2775	2	N	3					163
							3	9									
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	1112	1	2560	2	N	7					170
							8	9									
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					170

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					203
11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					203
12	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					203
01	5394	X	384	-0-	-5010	-0-	384	2			N	-0-					203
02	3886	X	-0-	-0-	-3886	-0-					N	-0-					203
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1268	-0-	1268	1268	1268	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1875	-0-	1875	3143	1871	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	T. A.		1999	-0-	1999	5142	1999	2			Y	-0-					1
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5142					Y	NO RPT					1

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	205	1	3064	2	Y	6					33
							7	9									
11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	194	1	2984	2	Y	-0-					33
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	208	1	3054	2	Y	-0-					33
01	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	201	1	2648	2	Y	21					54
							23	9									
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	183	1	2716	2	Y	6	31	1			29
							7	9									
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					29

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

10	7285	X	6698	-0-	-587	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6515	-0-	-175	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
12	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	4617	-0-	-2296	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	5	-0-	-6288	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

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
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 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
10	7719	X	6411	-0-	-1308	-0-	6411	2			Y	-0-					175
11	7470	X	6258	-0-	-1212	-0-	6258	2			Y	-0-					175
12	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			Y	-0-					175
01	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			Y	-0-					175
02	5916	X	5884	-0-	-32	-0-	5884	2			Y	-0-					175
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					175

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 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
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	389	1	4372	2	Y	-0-					194
11	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	326	1	4246	2	Y	-0-					194
12	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	320	1	4720	2	Y	-0-					194
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	300	1	4691	2	Y	-0-					194
02	4582	X	4272	-0-	-310	-0-	263	1	4009	2	Y	-0-					194
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					194

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 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
10	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	473	1	5998	2	Y	-0-					36
11	6300	X	5767	-0-	-533	-0-	508	1	5259	2	Y	-0-					36
12	6541	X	6226	-0-	-315	-0-	541	1	5685	2	Y	-0-					36
01	6541	X	6202	-0-	-339	-0-	561	1	5641	2	Y	-0-					36
02	6119	X	5741	-0-	-378	-0-	543	1	5198	2	Y	-0-					36
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					36

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 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
10	6045	X	4856	-0-	-1189	-0-	423	1	4433	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	4752	-0-	-1098	-0-	398	1	4354	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5205	-0-	-840	-0-	461	1	4744	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5376	-0-	-18	-0-	506	1	4870	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	4029	-0-	-611	-0-	436	1	3593	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4495	X	4175	-0-	-320	-0-	345	1	3830	2	N	-0-					-0-
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	335	1	3953	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3483	-0-	-1136	-0-	344	1	3139	2	N	-0-					-0-
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	444	1	4449	2	N	-0-					-0-
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	315	1	5039	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	3627	X	1961	-0-	-1666	-0-	907	1	1043	2	N	10					40
							11	9									
11	3270	X	3174	-0-	-96	-0-	1011	1	2128	2	N	32					72
							35	9									
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	1076	1	2904	2	N	106					178
							117	9									
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	983	1	2548	2	N	3					181
							3	9									
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	959	1	2400	2	N	-0-	99	1			82
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					82

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

10	7006	X	6547	-0-	-459	-0-	439	1	6108	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6339	-0-	-321	-0-	403	1	5936	2	N	-0-					-0-
12	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	433	1	6459	2	N	-0-					-0-
01	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	445	1	7174	2	N	-0-					-0-
02	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	404	1	6593	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

10	7812	X	7019	-0-	-793	-0-	966	1	6044	2	N	8	29	1			6
							9	9									
11	7350	X	6259	-0-	-1091	-0-	845	1	5414	2	N	-0-					6
12	7595	X	7380	-0-	-215	-0-	958	1	6422	2	N	-0-					6
01	7564	X	6876	-0-	-688	-0-	816	1	6060	2	N	-0-					6
02	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	923	1	6067	2	N	-0-					6
03	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					6

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

10	2883	X	2878	-0-	-5	-0-	868	1	2010	2	N	-0-	16	1			3
11	3510	X	1932	-0-	-1578	-0-	735	1	1197	2	N	-0-					3
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	906	1	2872	2	N	-0-					3
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	830	1	2919	2	N	-0-					3
02	3103	X	2743	-0-	-360	-0-	811	1	1932	2	N	-0-					3
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					3

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	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

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

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
10	8370	X	7530	-0-	-840	-0-	7530	2			N	-0-					64
11	8130	X	7586	-0-	-544	-0-	7586	2			N	-0-					64
12	8401	X	7614	-0-	-787	-0-	7614	2			N	-0-					64
01	8401	X	7534	-0-	-867	-0-	7534	2			N	-0-					64
02	7221	X	7050	-0-	-171	-0-	7050	2			N	-0-					64
03	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					64

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

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
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	862	1	1416	2	N	100	185	1			13
							110	9									
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	834	1	1260	2	N	-0-					13
12	2449	N	2283	-0-	-166	-0-	862	1	1421	2	N	-0-					13
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	862	1	1403	2	N	70					83
							77	9									
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	784	1	1163	2	N	-0-					83
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

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
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	648	2	Y	1					36
							1	9									
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	25	1	635	2	Y	2					38
							2	9									
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	27	1	703	2	Y	-0-					38
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	30	1	722	2	Y	12					50
							13	9									
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	29	1	678	2	Y	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 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
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	264	2	40	9	Y	36					62
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					62
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					62
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					62
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	4557	X	4068	-0-	-489	-0-	258	1	3810	2	Y	-0-					67
11	4410	X	4090	-0-	-320	-0-	196	1	3894	2	Y	-0-					67
12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	196	1	4062	2	Y	-0-					67
01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	190	1	3998	2	Y	-0-					67
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	168	1	3610	2	Y	-0-					67
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					67

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
10	4464	X	2594	-0-	-1870	-0-	669	1	1925	2	N	-0-					118
11	4320	X	2540	-0-	-1780	-0-	594	1	1946	2	N	-0-					118
12	4061	X	2820	-0-	-1241	-0-	639	1	2181	2	N	-0-					118
01	3999	X	2746	-0-	-1253	-0-	646	1	2100	2	N	-0-					118
02	3132	X	2166	-0-	-966	-0-	637	1	1529	2	N	-0-					118
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					118

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
10	11160	X	9438	-0-	-1722	-0-	826	1	8612	2	N	-0-					-0-
11	10560	X	9563	-0-	-997	-0-	801	1	8762	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	9785	-0-	-1127	-0-	867	1	8918	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	9475	-0-	-1313	-0-	892	1	8583	2	N	-0-					-0-
02	9541	X	8324	-0-	-1217	-0-	902	1	7422	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	69	1	1127	2	N	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	69	1	1075	2	N	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	71	1	1192	2	N	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	70	1	1128	2	N	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	66	1	1006	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

10	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	543	1	3930	2	N	-0-					-0-
11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	530	1	3668	2	N	-0-					-0-
12	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	555	1	3656	2	N	-0-					-0-
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	564	1	3936	2	N	-0-					-0-
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	520	1	3365	2	N	-0-					-0-
03	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

10	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	570	1	5143	2	N	-0-					-0-
11	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	568	1	4815	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5500	-0-	-452	-0-	567	1	4933	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5454	-0-	-498	-0-	572	1	4882	2	N	-0-					-0-
02	5568	X	4967	-0-	-601	-0-	542	1	4425	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

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
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	752	1	3729	2	Y	-0-					70
11	3630	X	3419	-0-	-211	-0-	711	1	2708	2	Y	-0-					70
12	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	756	1	4069	2	Y	-0-					70
01	4712	X	4660	-0-	-52	-0-	770	1	3822	2	Y	62					132
							68	9									
02	4408	X	4326	-0-	-82	-0-	725	1	3601	2	Y	-0-					132
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					132

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
10	6634	X	6405	-0-	-229	-0-	457	1	5948	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5275	-0-	-1145	-0-	435	1	4840	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	5525	-0-	-830	-0-	271	1	5254	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5451	-0-	-904	-0-	257	1	5194	2	N	-0-					-0-
02	5945	X	5229	-0-	-716	-0-	264	1	4965	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 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
10	6820	X	5661	-0-	-1159	-0-	703	1	4958	2	Y	-0-					19
11	6600	X	4624	-0-	-1976	-0-	690	1	3934	2	Y	-0-					19
12	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	772	1	5394	2	Y	-0-					19
01	5890	X	5587	-0-	-303	-0-	772	1	4798	2	Y	15					34
							17	9									
02	5510	X	5117	-0-	-393	-0-	725	1	4348	2	Y	40					74
							44	9									
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					74

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 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
10	4743	X	4261	-0-	-482	-0-	467	1	3794	2	N	-0-					-0-
11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	456	1	4095	2	N	-0-					-0-
12	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	485	1	4184	2	N	-0-					-0-
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	459	1	4476	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	3590	-0-	-209	-0-	419	1	3171	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

10	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6262	2	40	9	Y	36					62
11	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			Y	-0-					62
12	6479	X	5367	-0-	-1112	-0-	5367	2			Y	-0-					62
01	6479	X	6275	-0-	-204	-0-	6275	2			Y	-0-					62
02	6061	X	5552	-0-	-509	-0-	5552	2			Y	-0-					62
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					62

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

10	2728	N	2414	-0-	-314	-0-	271	1	2142	2	Y	1					75
							1	9									
11	2610	N	2270	-0-	-340	-0-	266	1	2004	2	Y	-0-					75
12	2573	N	2044	-0-	-529	-0-	287	1	1757	2	Y	-0-					75
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	285	1	2124	2	Y	-0-					75
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	271	1	2038	2	Y	20					95
							22	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					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	20					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	31	1			28
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

10	8866	X	8288	-0-	-578	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8781	-0-	-85	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8196	-0-	-670	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
02	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	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
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 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
10	7285	X	6798	-0-	-487	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6841	-0-	-59	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	7023	-0-	-107	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6954	-0-	-114	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
02	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
02	2929	X	-0-	-0-	-2929	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

10	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	863	1	6013	2	N	-0-					-0-
11	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
12	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	4110	-0-	-298	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

10	8401	X	6373	-0-	-2028	-0-	230	1	6143	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	7523	-0-	-217	-0-	222	1	7301	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7160	-0-	-466	-0-	232	1	6928	2	N	-0-					-0-
01	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	236	1	7317	2	N	-0-					-0-
02	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	220	1	7176	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2019 - P/A 11/21/19

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2019 - P/A 11/19/19

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

10	6231	X	4456	-0-	-1775	-0-	944	1	3512	2	N	-0-					91
11	5370	X	5004	-0-	-366	-0-	986	1	4018	2	N	-0-					91
12	5580	X	5193	-0-	-387	-0-	1001	1	4192	2	N	-0-					91
01	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	977	1	4654	2	N	-0-					91
02	5220	X	5112	-0-	-108	-0-	897	1	4215	2	N	-0-					91
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS 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	2418	N	1722	-0-	-696	-0-	571 44	1 9	1107	2	N	40					137
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	542 32	1 9	1383	2	N	29					166
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	638 40	1 9	1416	2	N	36					202
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	666 33	1 9	1171	2	N	30					232
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	598 34	1 9	1312	2	N	31					263
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 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
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	504	1	3510	2	N	-0-					-0-
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	2631	-0-	-240	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 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
10	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	693	1	512	2	Y	-0-					44
11	1080	N	672	-0-	-408	-0-	672	1			Y	-0-					44
12	1209	N	658	-0-	-551	-0-	658	1			Y	-0-					44
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	1			Y	-0-					44
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	630	1	492	2	Y	-0-					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 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
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	524	1	3407	2	N	-0-					103
11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	499	1	3357	2	N	-0-					103
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	533	1	3396	2	N	-0-					103
01	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	557	1	2678	2	N	26					129
							29	9									
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	529	1	2743	2	N	-0-					129
03	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					129

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 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
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	547	1	2784	2	Y	46					82
							51	9									
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	516	1	3153	2	Y	-0-					82
12	3751	X	3141	-0-	-610	-0-	530	1	2611	2	Y	-0-					82
01	3751	X	3381	-0-	-370	-0-	560	1	2820	2	Y	1					83
							1	9									
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	499	1	3354	2	Y	-0-					83
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					83

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
10	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	721	1	1991	2	N	-0-					114
11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	696	1	2002	2	N	-0-					114
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	717	1	2466	2	N	-0-					114
01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	685	1	2036	2	N	-0-					114
02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	745	1	1943	2	N	-0-					114
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 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
10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	708	1	3188	2	N	-0-					16
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	701	1	2858	2	N	-0-					16
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	773	1	2837	2	N	-0-					16
01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	822	1	3065	2	N	-0-					16
02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	679	1	3257	2	N	-0-					16
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					16

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 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
10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	903	1	2605	2	Y	46					82
							51	9									
11	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	938	1	2783	2	Y	-0-					82
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	925	1	2435	2	Y	-0-					82
01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	900	1	1932	2	Y	1					83
							1	9									
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	903	1	2515	2	Y	-0-					83
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					83

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
10	5363	X	5156	-0-	-207	-0-	930	1	4226	2	N	-0-					190
11	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	875	1	4242	2	N	-0-					190
12	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	930	1	4953	2	N	-0-					190
01	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	930	1	4365	2	N	-0-					190
02	4379	X	2534	-0-	-1845	-0-	735	1	1792	2	N	6					102
							7	9									
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					102

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
10	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-
11	9450	X	14	-0-	-9436	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9634	-0-	-69	-0-	806	1	8828	2	N	-0-					-0-
01	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	1204	1	11340	2	N	-0-					-0-
02	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	1128	1	9828	2	N	-0-					-0-
03	14	X	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-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
10	5766	X	5610	-0-	-156	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5341	-0-	-239	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5410	-0-	-356	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5201	-0-	-534	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	4727	-0-	-580	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	12090	X	11470	-0-	-620	-0-	560	1	10910	2	N	-0-			-0-
11	11700	X	10768	-0-	-932	-0-	535	1	10233	2	N	-0-			-0-
12	12090	X	11293	-0-	-797	-0-	554	1	10739	2	N	-0-			-0-
01	11904	X	11093	-0-	-811	-0-	560	1	10533	2	N	-0-			-0-
02	11049	X	10405	-0-	-644	-0-	528	1	9877	2	N	-0-			-0-
03	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT			-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

10	6975	X	6714	-0-	-261	-0-	6714	2			N	-0-			-0-
11	6720	X	6376	-0-	-344	-0-	6376	2			N	-0-			-0-
12	6944	X	6811	-0-	-133	-0-	6811	2			N	-0-			-0-
01	6913	X	6051	-0-	-862	-0-	6051	2			N	-0-			-0-
02	6409	X	6033	-0-	-376	-0-	6033	2			N	-0-			-0-
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

10	5549	X	5327	-0-	-222	-0-	5327	2			N	-0-			-0-
11	5370	X	4900	-0-	-470	-0-	4900	2			N	-0-			-0-
12	5549	X	4642	-0-	-907	-0-	4642	2			N	-0-			-0-
01	5394	X	5194	-0-	-200	-0-	5194	2			N	-0-			-0-
02	5017	X	4863	-0-	-154	-0-	4863	2			N	-0-			-0-
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT			-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

10	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	873	1	6206	2	N	-0-			-0-
11	1980	X	880	-0-	-1100	-0-	880	1			N	-0-			-0-
12	2046	X	573	-0-	-1473	-0-	573	1			N	-0-			-0-
01	2046	X	2016	-0-	-30	-0-	690	1	1326	2	N	-0-			-0-
02	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	532	1	8157	2	N	-0-			-0-
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-			-0-
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		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

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 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
10	4061	X	3811	-0-	-250	-0-	557	1	3254	2	N	-0-					53
11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	518	1	3634	2	N	-0-					53
12	3751	X	3329	-0-	-422	-0-	564	1	2765	2	N	-0-					53
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	562	1	3192	2	N	-0-					53
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	525	1	3137	2	N	-0-					53
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					53

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
10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	2523	X	-0-	-0-	-2523	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	348	1	781	2	N	-0-					58
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	314	1	334	2	N	-0-					58
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	367	1	1920	2	N	6					64
							7	9									
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	392	1	2091	2	N	6					70
							7	9									
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	337	1	1200	2	N	3					73
							3	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

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
10	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	389	1	7756	2	N	18					180
							20	9									
11	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	367	1	8171	2	N	13					193
							14	9									
12	7998	X	7384	-0-	-614	-0-	316	1	7023	2	N	41					234
							45	9									
01	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	305	1	7759	2	N	45					279
							50	9									
02	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	309	1	6798	2	N	20					299
							22	9									
03	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					299

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
10	6231	X	3600	-0-	-2631	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
11	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
12	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
01	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
02	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-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
10	3844	X	3011	-0-	-833	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3179	-0-	-151	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2715	-0-	-726	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	5332	X	4096	-0-	-1236	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
01	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-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
10	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
11	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
12	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-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
10	9517	X	7799	-0-	-1718	-0-	2029	1	5770	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	8085	-0-	-1125	-0-	2291	1	5794	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	8300	-0-	-1217	-0-	2590	1	5710	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	8620	-0-	-277	-0-	2696	1	5924	2	N	-0-					-0-
02	8323	X	7401	-0-	-922	-0-	2643	1	4758	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

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
10	12493	X	11835	-0-	-658	-0-	1337	1	10498	2	N	-0-			-0-
11	11910	X	11634	-0-	-276	-0-	1219	1	10415	2	N	-0-			-0-
12	12710	X	12109	-0-	-601	-0-	1294	1	10815	2	N	-0-			-0-
01	12710	X	11790	-0-	-920	-0-	1275	1	10515	2	N	-0-			-0-
02	11890	X	11092	-0-	-798	-0-	1226	1	9866	2	N	-0-			-0-
03	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

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
10	6820	X	6067	-0-	-753	-0-	685	1	5382	2	N	-0-			-0-
11	6270	X	5364	-0-	-906	-0-	562	1	4802	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	5976	-0-	-379	-0-	639	1	5337	2	N	-0-			-0-
01	5952	X	5892	-0-	-60	-0-	637	1	5255	2	N	-0-			-0-
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	613	1	4935	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

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
10	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	858	1	6735	2	N	-0-			-0-
11	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	822	1	7018	2	N	-0-			-0-
12	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	835	1	6977	2	N	-0-			-0-
01	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	806	1	6648	2	N	-0-			-0-
02	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	780	1	6277	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

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
10	11005	X	9790	-0-	-1215	-0-	1106	1	8684	2	N	-0-			-0-
11	10650	X	10562	-0-	-88	-0-	1107	1	9455	2	N	-0-			-0-
12	11005	X	10473	-0-	-532	-0-	1119	1	9354	2	N	-0-			-0-
01	11005	X	10497	-0-	-508	-0-	1135	1	9362	2	N	-0-			-0-
02	10295	X	10015	-0-	-280	-0-	1107	1	8908	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

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
10	11749	X	8885	-0-	-2864	-0-	1004	1	7881	2	N	-0-			-0-
11	11010	X	9144	-0-	-1866	-0-	958	1	8186	2	N	-0-			-0-
12	12338	X	7577	-0-	-4761	-0-	810	1	6767	2	N	-0-			-0-
01	12338	X	7343	-0-	-4995	-0-	794	1	6549	2	N	-0-			-0-
02	11542	X	6395	-0-	-5147	-0-	707	1	5688	2	N	-0-			-0-
03	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

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
10	8277	X	7770	-0-	-507	-0-	878	1	6892	2	N	-0-			-0-
11	8130	X	6801	-0-	-1329	-0-	713	1	6088	2	N	-0-			-0-
12	8401	X	7194	-0-	-1207	-0-	769	1	6425	2	N	-0-			-0-
01	8401	X	7168	-0-	-1233	-0-	775	1	6393	2	N	-0-			-0-
02	6902	X	6402	-0-	-500	-0-	708	1	5694	2	N	-0-			-0-
03	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT			-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 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
10	4402	X	3940	-0-	-462	-0-	235	1	3705	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	3780	-0-	-630	-0-	228	1	3552	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	4341	-0-	-216	-0-	236	1	4105	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	3977	-0-	-580	-0-	226	1	3751	2	N	-0-			-0-
02	4234	X	4115	-0-	-119	-0-	220	1	3895	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	436	1	3410	2	N	-0-					-0-
11	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	546	1	6306	2	N	-0-					-0-
12	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
01	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
02	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

10	6758	X	6192	-0-	-566	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5953	-0-	-557	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6109	-0-	-618	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5767	-0-	-960	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
02	6235	X	5887	-0-	-348	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

10	9951	X	8393	-0-	-1558	-0-	327	1	8066	2	N	-0-					-0-
11	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	271	1	10285	2	N	-0-					-0-
12	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	34	1	9506	2	N	-0-					-0-
01	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	30	1	10239	2	N	-0-					-0-
02	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	570	1	6399	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	1			N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	1			N	-0-					-0-
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	785	1	106	2	N	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	1			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	1			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

10	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	118	1	6675	2	N	-0-					-0-
11	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	120	1	6701	2	N	-0-					-0-
12	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	125	1	6890	2	N	166					166
							183	9									
01	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	124	1	6743	2	N	-0-					166
02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	120	1	6490	2	N	-0-					166
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 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
10	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	1221	1	4163	2	N	-0-					-0-
11	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	1094	1	5424	2	N	-0-					-0-
12	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	1205	1	5465	2	N	-0-					-0-
01	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	1324	1	4656	2	N	-0-					-0-
02	4901	X	4761	-0-	-140	-0-	1105	1	3656	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 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
10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	602	1	2095	2	N	7					75
							8	9									
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	540	1	1659	2	N	2					77
							2	9									
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	568	1	1798	2	N	6					83
							7	9									
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	540	1	2021	2	N	13					96
							14	9									
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	530	1	1782	2	N	6					102
							7	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 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
10	6479	X	5978	-0-	-501	-0-	495	1	5483	2	Y	-0-					82
11	6000	X	5609	-0-	-391	-0-	451	1	5158	2	Y	-0-					82
12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	477	1	5683	2	Y	-0-					82
01	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	499	1	5489	2	Y	-0-					82
02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	449	1	5230	2	Y	-0-					82
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					82

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 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
10	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	823	1	7449	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6035	-0-	-505	-0-	762	1	5273	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	6720	-0-	-38	-0-	805	1	5915	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	4934	-0-	-1824	-0-	806	1	4128	2	N	-0-					-0-
02	6322	X	6255	-0-	-67	-0-	701	1	5554	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 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
10	5828	X	2278	-0-	-3550	-0-	257	1	2021	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5352	-0-	-288	-0-	561	1	4791	2	N	-0-					-0-
12	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	783	1	6545	2	N	-0-					-0-
01	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	792	1	6533	2	N	-0-					-0-
02	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	704	1	5669	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 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
10	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	236	1	6165	2	N	-0-			-0-
11	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	227	1	5133	2	N	-0-			-0-
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	236	1	3846	2	N	-0-			-0-
01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	236	1	4736	2	N	-0-			-0-
02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	220	1	4258	2	N	-0-			-0-
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 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
10	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	1051	1	3775	2	N	-0-			-0-
11	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	859	1	3507	2	N	-0-			-0-
12	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	878	1	1163	2	N	-0-			-0-
01	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	969	1	3730	2	N	-0-			-0-
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	867	1	3673	2	N	-0-			-0-
03	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	922	1	154	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	966	-0-	-174	-0-	696	1	270	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	744	-0-	-403	-0-	744	1			N	-0-			-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	688	1	653	2	N	-0-			-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	1			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 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
10	5115	X	4241	-0-	-874	-0-	658	1	3583	2	N	-0-			-0-
11	5760	X	4965	-0-	-795	-0-	589	1	4376	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	5161	-0-	-822	-0-	630	1	4531	2	N	-0-			-0-
01	5983	X	4387	-0-	-1596	-0-	587	1	3800	2	N	-0-			-0-
02	5597	X	4528	-0-	-1069	-0-	567	1	3961	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT			-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 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
10	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-			-0-
11	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-			-0-
12	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-			-0-
01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-			-0-
02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-			-0-
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-			-0-
11	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-			-0-
12	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-			-0-
01	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-			-0-
02	4785	X	4635	-0-	-150	-0-	4635	2			N	-0-			-0-
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT			-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3100	N	3314	-0-	214	214	710	1	2604	2	Y	-0-					55
11	2296	N	2082	-0-	-214	-0-	716	1	1366	2	Y	-0-					55
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	729	1	1177	2	Y	-0-					55
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	707	1	1412	2	Y	-0-					55
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	679	1	669	2	Y	-0-					55
03	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					55

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
10	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	306	1	3223	2	Y	-0-					67
11	3570	X	3515	-0-	-55	-0-	350	1	3165	2	Y	-0-					67
12	4340	X	3463	-0-	-877	-0-	368	1	3095	2	Y	-0-					67
01	4340	X	3389	-0-	-951	-0-	374	1	3015	2	Y	-0-					67
02	4002	X	2976	-0-	-1026	-0-	360	1	2616	2	Y	-0-					67
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					67

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
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	1			Y	-0-					18
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1			Y	-0-					18
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	1			Y	-0-					18
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	1			Y	-0-					18
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	1			Y	-0-					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	561	1	2723	2	N	-0-					35
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	546	1	2483	2	N	-0-					35
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	559	1	2371	2	N	-0-					35
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	560	1	2189	2	N	-0-					35
02	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	525	1	1890	2	N	-0-					35
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					35

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

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
10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	741	1	4249	2	N	-0-					-0-
11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	709	1	4214	2	N	-0-					-0-
12	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	738	1	4312	2	N	-0-					-0-
01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	716	1	3889	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	646	1	3386	2	N	-0-					-0-
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 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
10	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	624	1	10728	2	N	-0-					-0-
11	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	633	1	9724	2	N	-0-					-0-
12	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	653	1	10401	2	N	-0-					-0-
01	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	645	1	9992	2	N	-0-					-0-
02	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	605	1	8948	2	N	-0-					-0-
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 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
10	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	646	1	1734	2	N	-0-					-0-
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	723	1	1942	2	N	-0-					-0-
12	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	730	1	1677	2	N	-0-					-0-
01	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	742	1	1274	2	N	-0-					-0-
02	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	653	1	761	2	N	-0-					-0-
03	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 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
10	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	1161	1	4485	2	N	22					135
							24	9									
11	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	1167	1	4796	2	N	27					162
							30	9									
12	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	1178	1	4004	2	N	230	176	1			216
							253	9									
01	5084	X	4755	-0-	-329	-0-	1073	1	3675	2	N	6					222
							7	9									
02	4611	X	3528	-0-	-1083	-0-	1110	1	2418	2	N	-0-					222
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					222

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 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
10	5518	X	5259	-0-	-259	-0-	231	1	5028	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4790	-0-	-550	-0-	209	1	4581	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4969	-0-	-301	-0-	217	1	4752	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4993	-0-	-184	-0-	228	1	4765	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4604	-0-	-239	-0-	211	1	4393	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 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
10	10044	X	9658	-0-	-386	-0-	423	1	9235	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	9247	-0-	-473	-0-	403	1	8844	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	9342	-0-	-702	-0-	408	1	8934	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	9182	-0-	-676	-0-	419	1	8763	2	N	-0-					-0-
02	9222	X	8275	-0-	-947	-0-	379	1	7896	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 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
10	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
11	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7865	-0-	-381	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7870	-0-	-314	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	7530	-0-	-126	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 10757

10	868	X	658	-0-	-210	-0-	658	1			N	-0-					-0-
11	960	X	766	-0-	-194	-0-	766	1			N	-0-					-0-
12	992	X	855	-0-	-137	-0-	855	1			N	-0-					-0-
01	992	X	869	-0-	-123	-0-	869	1			N	-0-					-0-
02	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	1			N	-0-					-0-
03	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 9314

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7068	X	4825	-0-	-2243	-0-	415	1	4410	2	Y	-0-					23
11	5100	X	4803	-0-	-297	-0-	396	1	4407	2	Y	-0-					23
12	4743	X	2315	-0-	-2428	-0-	457	1	1858	2	Y	-0-					23
01	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	531	1	6041	2	Y	-0-					23
02	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	470	1	6060	2	Y	65	37	1			51
							72	9									
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					51

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 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
10	4805	X	4524	-0-	-281	-0-	335	1	4189	2	N	-0-					190
11	4680	X	4007	-0-	-673	-0-	324	1	3683	2	N	-0-					190
12	4836	X	4131	-0-	-705	-0-	393	1	3738	2	N	-0-					190
01	4836	X	4659	-0-	-177	-0-	392	1	4267	2	N	-0-					190
02	4437	X	3882	-0-	-555	-0-	364	1	3518	2	N	-0-					190
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					190

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 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
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 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
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	1			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	1			N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	1			N	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	1			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1922	X	406	-0-	-1516	-0-	406	1			N	-0-					-0-
11	1290	X	326	-0-	-964	-0-	326	1			N	-0-					-0-
12	1116	N	462	-0-	-654	-0-	462	1			N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	435	1	29	2	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	1			N	-0-					-0-
03	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

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 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
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	749	1	3538	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3252	-0-	-288	-0-	702	1	2550	2	N	-0-					-0-
12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	833	1	2743	2	N	-0-					-0-
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	846	1	2683	2	N	-0-					-0-
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	857	1	2364	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 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
10	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
11	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
12	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
01	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
02	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 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
10	5425	X	4608	-0-	-817	-0-	821	1	3787	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	5260	-0-	-20	-0-	1001	1	4259	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5086	-0-	-370	-0-	1033	1	4053	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4778	-0-	-678	-0-	1071	1	3707	2	N	-0-					-0-
02	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	1244	1	4735	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 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
10	93	X	-0-	-0-	-93	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4557	X	2425	-0-	-2132	-0-	592	1	1787	2	N	42					118
							46	9									
11	4230	X	4107	-0-	-123	-0-	655	1	3441	2	N	10					128
							11	9									
12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	697	1	3124	2	N	7					135
							8	9									
01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	672	1	2225	2	N	8	86	1			57
							9	9									
02	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	627	1	2759	2	N	13					70
							14	9									
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 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
10	3317 X	3255	-0-	-62	-0-	419 1		2836 2		N	-0-					-0-
11	3300 X	2871	-0-	-429	-0-	373 1		2498 2		N	-0-					-0-
12	3410 X	2435	-0-	-975	-0-	396 1		2039 2		N	-0-					-0-
01	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	438 1		3134 2		N	-0-					-0-
02	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	437 1		3370 2		N	-0-					-0-
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 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
10	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	508 1		6761 2		Y	-0-					68
11	6420 X	5323	-0-	-1097	-0-	562 1		4761 2		Y	-0-					68
12	6479 X	6362	-0-	-117	-0-	650 1		5712 2		Y	-0-					68
01	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	591 1		5931 2		Y	-0-					68
02	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	549 1		5559 2		Y	-0-					68
03	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					68

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
10	3348 X	2523	-0-	-825	-0-	484 1 28 9		2011 2		N	25					247
11	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	512 1 6 9		3633 2		N	5					252
12	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	509 1		3036 2		N	-0-					252
01	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	513 1 64 9		2175 2		N	58	79 1				231
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	496 1		2831 2		N	-0-					231
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					231

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 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
10	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	244	1	1048	2	Y	-0-					30
11	2730	X	1491	-0-	-1239	-0-	231	1	1213	2	Y	43	31	1			42
							47	9									
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	270	1	1321	2	Y	-0-					42
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	269	1	1580	2	Y	-0-					42
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	248	1	1691	2	Y	-0-					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 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
10	10044	X	9696	-0-	-348	-0-	9696	2			N	-0-					57
11	9720	X	8918	-0-	-802	-0-	8918	2			N	-0-					57
12	9889	X	9126	-0-	-763	-0-	9126	2			N	-0-					57
01	9889	X	9610	-0-	-279	-0-	9533	2	77	9	N	70					127
02	9251	X	8835	-0-	-416	-0-	8835	2			N	-0-	107	1			20
03	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					20

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 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
10	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
11	5940	X	32	-0-	-5908	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
01	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
02	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 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
10	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	838	1	6868	2	Y	-0-					23
11	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	802	1	7110	2	Y	-0-					23
12	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	739	1	7942	2	Y	-0-					23
01	7006	X	6830	-0-	-176	-0-	663	1	6167	2	Y	-0-					23
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	697	1	5524	2	Y	65	37	1			51
							72	9									
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					51

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
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					23
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	37	1			51
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 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
10	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	365	1	13618	2	Y	-0-					30
11	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	348	1	13185	2	Y	43	31	1			42
							47	9									
12	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	378	1	12829	2	Y	-0-					42
01	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	372	1	11989	2	Y	-0-					42
02	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	338	1	10878	2	Y	-0-					42
03	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					42

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 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
10	3937	X	2292	-0-	-1645	-0-	588	1	1682	2	N	20	155	1			43
							22	9									
11	3600	X	3592	-0-	-8	-0-	569	1	2979	2	N	40					83
							44	9									
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	545	1	2125	2	N	28					111
							31	9									
01	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	585	1	1413	2	N	33					144
							36	9									
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	527	1	2092	2	N	14	80	1			78
							15	9									
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					78

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 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
10	7967	X	7373	-0-	-594	-0-	7373	2			N	-0-					24
11	7530	X	7015	-0-	-515	-0-	7015	2			N	-0-					24
12	7781	X	7248	-0-	-533	-0-	7248	2			N	-0-					24
01	7781	X	7286	-0-	-495	-0-	7197	2	89	9	N	81					105
02	6960	X	6928	-0-	-32	-0-	6818	2	110	9	N	100	83	1			122
03	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					122

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
10	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	571	1	2417	2	N	43					112
							47	9									
11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	551	1	3803	2	N	10					122
							11	9									
12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	603	1	4148	2	N	32	51	1			103
							35	9									
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	515	1	2956	2	N	37					140
							41	9									
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	588	1	4231	2	N	9					149
							10	9									
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					17
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

10	2108	N	1868	-0-	-240	-0-	831 6	1 9	1031	2	N	5					55
11	2070	N	1861	-0-	-209	-0-	730	1	1131	2	N	-0-					55
12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	868 1	1 9	1798	2	N	1					56
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	782	1	995	2	N	-0-					56
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	483 2	1 9	646	2	N	2					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

10	837	X	2	-0-	-835	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	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

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
10	15965	X	15740	-0-	-225	-0-	15740	2			N	-0-					140
11	15300	X	14880	-0-	-420	-0-	14880	2			N	-0-					140
12	15810	X	15292	-0-	-518	-0-	15292	2			N	-0-					140
01	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	15749	2			N	-0-					140
02	14645	X	14328	-0-	-317	-0-	14285	2	43	9	N	39					179
03	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					N	NO RPT					179

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
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	5952	X	665	-0-	-5287	-0-	665	1			N	-0-					-0-
11	5760	X	1828	-0-	-3932	-0-	645	1	1183	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	2659	-0-	-2828	-0-	667	1	1992	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	1217	-0-	-4177	-0-	630	1	587	2	N	-0-					-0-
02	3335	X	2771	-0-	-564	-0-	585	1	2186	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	93	X	18	-0-	-75	-0-	18	1			N	-0-					125
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	25					150
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	88	1	9	9	N	8	78	1			80
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					80
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12555	X	10504	-0-	-2051	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11930	-0-	-220	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
12	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	2			N	-0-					-0-
01	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
02	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 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
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	333	1	3466	2	N	32					132
							35	9									
11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	345	1	3649	2	N	19					151
							21	9									
12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	293	1	2846	2	N	4					155
							4	9									
01	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	348	1	3231	2	N	69	94	1			130
							76	9									
02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	358	1	4364	2	N	38	96	1			72
							42	9									
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					72

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 8858

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

10	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3277	-0-	177	177	3277	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2981	-0-	-119	58	2981	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2910	-0-	10	68	2910	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	68					N	NO RPT					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
11	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
12	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
03	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

10	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	309	1	4473	2	N	27	139	1			69
							30	9									
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	538	1	3711	2	N	32					101
							35	9									
12	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	597	1	5014	2	N	15					116
							17	9									
01	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	601	1	4634	2	N	107	107	1			116
							118	9									
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	358	1	2970	2	N	-0-					116
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					116

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 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
10	7037	X	6474	-0-	-563	-0-	234	1	6240	2	N	-0-					159
11	6810	X	6188	-0-	-622	-0-	225	1	5940	2	N	21	175	1			5
							23	9									
12	6882	X	5787	-0-	-1095	-0-	235	1	5552	2	N	-0-					5
01	6851	X	5868	-0-	-983	-0-	235	1	5633	2	N	-0-					5
02	6148	X	5532	-0-	-616	-0-	219	1	5313	2	N	-0-					5
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					5

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

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
10	3472	X	1326	-0-	-2146	-0-	502	1	807	2	N	15					159
							17	9									
11	3840	X	82	-0-	-3758	-0-	82	2			N	-0-					159
12	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	1064	1	4673	2	N	1	122	1			38
							1	9									
01	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	1114	1	4999	2	N	31					69
							34	9									
02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	1097	1	5666	2	N	6					75
							7	9									
03	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					75

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

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
10	11439	X	11105	-0-	-334	-0-	11105	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	9539	-0-	-1591	-0-	3	1	9536	2	N	-0-					-0-
12	11501	X	10653	-0-	-848	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	10308	-0-	-1193	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	9356	-0-	-649	-0-	128	1	9228	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 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
10	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	453	1	8933	2	N	-0-					-0-
11	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	665	1	8443	2	N	-0-					-0-
12	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	677	1	9237	2	N	-0-					-0-
01	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	607	1	8376	2	N	-0-					-0-
02	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	527	1	8166	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 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
10	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6337	2	8	9	N	7					73
11	5940	X	5835	-0-	-105	-0-	5835	2			N	-0-					73
12	6045	X	5069	-0-	-976	-0-	5069	2			N	-0-					73
01	6045	X	5211	-0-	-834	-0-	5191	2	20	9	N	18					91
02	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					91
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					91

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 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
10	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	1206	1	3538	2	Y	-0-					90
11	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	1167	1	1112	2	Y	-0-					90
12	5797	X	1893	-0-	-3904	-0-	1206	1	687	2	Y	-0-					90
01	5797	X	2900	-0-	-2897	-0-	1206	1	1694	2	Y	-0-					90
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	1128	1	3002	2	Y	-0-					90
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2019 - P/A 11/15/2019

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

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
10	6851	X	5378	-0-	-1473	-0-	5378	2			N	-0-					66
11	6630	X	5664	-0-	-966	-0-	5664	2			N	-0-					66
12	6851	X	5924	-0-	-927	-0-	5924	2			N	-0-					66
01	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6865	2	37	9	N	34					100
02	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					100
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					100

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

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
10	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	624	1	9725	2	Y	-0-					189
11	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	562	1	8560	2	Y	-0-					189
12	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	587	1	8936	2	Y	-0-					189
01	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	568	1	9156	2	Y	-0-					189
02	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	551	1	8523	2	Y	-0-					189
03	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					189

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

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
10	4433	X	3492	-0-	-941	-0-	628	1	2829	2	N	32	111	1			96
							35	9									
11	3990	X	3301	-0-	-689	-0-	620	1	2659	2	N	20	31	1			85
							22	9									
12	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	815	1	2079	2	N	11					96
							12	9									
01	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	848	1	1858	2	N	33	79	1			50
							36	9									
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	769	1	2030	2	N	2					52
							2	9									
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 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
10	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	492	1	4906	2	N	60	74	1			182
							66	9									
11	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	506	1	4759	2	N	59	151	1			90
							65	9									
12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	381	1	5122	2	N	72					162
							79	9									
01	5456	X	4194	-0-	-1262	-0-	327	1	3820	2	N	43	98	1			107
							47	9									
02	5104	X	4102	-0-	-1002	-0-	338	1	3667	2	N	88					195
							97	9									
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					195

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4805	X	1457	-0-	-3348	-0-	88	1	1367	2	Y	2					151
							2	9									
11	4650	X	1216	-0-	-3434	-0-	75	1	1141	2	Y	-0-					151
12	4402	X	1413	-0-	-2989	-0-	87	1	1326	2	Y	-0-					151
01	4061	X	2860	-0-	-1201	-0-	167	1	2693	2	Y	-0-					151
02	3335	X	2114	-0-	-1221	-0-	128	1	1986	2	Y	-0-					151
03	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					151

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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2019 - P/A 12/06/2019														

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

10	5952	X	5337	-0-	-615	-0-	471	1	4866	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	5114	-0-	-16	-0-	404	1	4710	2	N	-0-					-0-
12	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	403	1	5935	2	N	-0-					-0-
01	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	375	1	6039	2	N	-0-					-0-
02	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	371	1	6050	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

10	6603	X	5884	-0-	-719	-0-	393	1	5491	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5460	-0-	-570	-0-	342	1	5118	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	4874	-0-	-1357	-0-	306	1	4568	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5354	-0-	-877	-0-	326	1	5028	2	N	-0-					-0-
02	5626	X	5578	-0-	-48	-0-	328	1	5250	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	37	1			51
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	7378	X	6722	-0-	-656	-0-	597	1	6088	2	N	34	148	1			66
							37	9									
11	7140	X	3396	-0-	-3744	-0-	576	1	2798	2	N	20					86
							22	9									
12	7378	X	4688	-0-	-2690	-0-	622	1	4021	2	N	41					127
							45	9									
01	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	647	1	7229	2	N	47					174
							52	9									
02	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	575	1	6133	2	N	51					225
							56	9									
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					225

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

10	7564	X	7140	-0-	-424	-0-	1363	1	5777	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6552	-0-	-618	-0-	1253	1	5299	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6782	-0-	-379	-0-	1429	1	5353	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6407	-0-	-754	-0-	1555	1	4852	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	5901	-0-	-334	-0-	1455	1	4446	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

10	2759	X	2640	-0-	-119	-0-	1163	1	1464	2	N	12					75
							13	9									
11	3180	X	1814	-0-	-1366	-0-	964	1	828	2	N	20					95
							22	9									
12	3286	X	1805	-0-	-1481	-0-	632	1	1160	2	N	12	20	1			87
							13	9									
01	3286	X	2876	-0-	-410	-0-	1032	1	1808	2	N	33					120
							36	9									
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	754	1	2832	2	N	26	69	1			77
							29	9									
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					77

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

10	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6747	2	44	9	N	40					199
11	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6570	2	32	9	N	29					228
12	5859	X	4815	-0-	-1044	-0-	4806	2	9	9	N	8	157	1			79
01	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9299	2	85	9	N	77					156
02	5481	X	4711	-0-	-770	-0-	356	1	4292	2	N	57	116	1			97
							63	9									
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 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
10	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	233	1	2382	2	N	-0-					-0-
11	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	265	1	2001	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2131	-0-	-1000	-0-	201	1	1930	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2576	-0-	-555	-0-	352	1	2224	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2019	-0-	-910	-0-	262	1	1757	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	3282	-0-	-1151	-0-	357	1	2925	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	2218	-0-	-1862	-0-	370	1	1848	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	2962	-0-	-1750	-0-	479	1	2483	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	2467	-0-	-2245	-0-	407	1	2060	2	N	-0-					-0-
02	4408	X	1714	-0-	-2694	-0-	414	1	1300	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	383	1	1581	2	N	37	42	1			208
							41	9									
11	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	221	1	1170	2	N	19	144	1			83
							21	9									
12	1767	X	517	-0-	-1250	-0-	64	1	438	2	N	14					97
							15	9									
01	1767	X	1671	-0-	-96	-0-	235	1	1391	2	N	41					138
							45	9									
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	443	1	2340	2	N	51	101	1			88
							56	9									
03	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					88

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 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
10	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	1186	1	2903	2	N	-0-					107
11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	1167	1	2854	2	N	-0-					107
12	4247	X	3604	-0-	-643	-0-	1206	1	2398	2	N	-0-					107
01	4247	X	3147	-0-	-1100	-0-	1146	1	2001	2	N	-0-					107
02	3973	X	2708	-0-	-1265	-0-	1128	1	1580	2	N	-0-					107
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					107

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
10	8060	X	7428	-0-	-632	-0-	7316	2	112	9	N	102					201
11	7800	X	7142	-0-	-658	-0-	6980	2	162	9	N	147	179	1			169
12	7843	X	7091	-0-	-752	-0-	6937	2	154	9	N	140	178	1			131
01	7843	X	7516	-0-	-327	-0-	7347	2	169	9	N	154	177	1			108
02	7221	X	7173	-0-	-48	-0-	7056	2	117	9	N	106					214
03	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					214

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 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
10	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	374	1	10511	2	Y	-0-					30
11	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	344	1	9899	2	Y	43	31	1			42
							47	9									
12	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	395	1	9599	2	Y	-0-					42
01	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	399	1	9282	2	Y	-0-					42
02	8381	X	8227	-0-	-154	-0-	346	1	7881	2	Y	-0-					42
03	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					42

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 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
10	8711	X	7705	-0-	-1006	-0-	585	1	7120	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	7751	-0-	-679	-0-	645	1	7106	2	N	-0-					-0-
12	8711	X	7743	-0-	-968	-0-	607	1	7136	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7827	-0-	-667	-0-	608	1	7219	2	N	-0-					-0-
02	7946	X	7507	-0-	-439	-0-	593	1	6914	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 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
10	5673	X	4857	-0-	-816	-0-	393	1	4464	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	4595	-0-	-895	-0-	463	1	4132	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	4654	-0-	-1019	-0-	420	1	4234	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5141	-0-	-284	-0-	399	1	4742	2	N	-0-					-0-
02	5075	X	4874	-0-	-201	-0-	385	1	4489	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-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
10	6944	X	6598	-0-	-346	-0-	519	1	6079	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6445	-0-	-275	-0-	536	1	5909	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6597	-0-	-347	-0-	517	1	6080	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6624	-0-	-165	-0-	515	1	6109	2	N	-0-					-0-
02	6351	X	6071	-0-	-280	-0-	480	1	5591	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-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
10	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
12	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
01	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	5798	-0-	-118	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
11	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6526	-0-	-108	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
01	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	6135	-0-	-42	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-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
10	3255	X	3221	-0-	-34	-0-	609	1	2599	2	N	12					67
							13	9									
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	562	1	2984	2	N	8					75
							9	9									
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	584	1	3077	2	N	17					92
							19	9									
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	542	1	2901	2	N	11					103
							12	9									
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	554	1	2577	2	N	24					127
							26	9									
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					127

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
10	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
11	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
12	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
01	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
02	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					-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
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	1			N	-0-					132
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-	44	1			88
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					88
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					88
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

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
10	5735	X	5524	-0-	-211	-0-	1178	1	4346	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5105	-0-	-445	-0-	1131	1	3974	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5430	-0-	-305	-0-	1282	1	4148	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	5143	-0-	-313	-0-	1321	1	3822	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	4155	-0-	-485	-0-	1147	1	3008	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	8277	X	2522	-0-	-5755	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-					-0-
12	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
01	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
02	5829	X	-0-	-0-	-5829	-0-					N	-0-					-0-
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 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
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	787	1	1699	2	N	17	134	1			51
							19	9									
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	380	1	1179	2	N	26					77
							29	9									
12	2542	N	1252	-0-	-1290	-0-	157	1	1095	2	N	-0-					77
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	747	1	1110	2	N	15					92
							17	9									
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	627	1	1796	2	N	58					150
							64	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 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
10	6417	X	6311	-0-	-106	-0-	1173	1	5117	2	N	19					130
							21	9									
11	6210	X	5806	-0-	-404	-0-	1154	1	4633	2	N	17					147
							19	9									
12	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	1206	1	7458	2	N	32					179
							35	9									
01	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	1107	1	8083	2	N	12					191
							13	9									
02	4350	X	4044	-0-	-306	-0-	953	1	3085	2	N	5					196
							6	9									
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					196

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
10	3503	X	3028	-0-	-475	-0-	683	1	2345	2	N	-0-					171
11	3360	X	333	-0-	-3027	-0-	333	1			N	-0-					171
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	841	1	2914	2	N	-0-					171
01	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	70	1	6817	2	N	-0-					171
02	3422	X	2612	-0-	-810	-0-	705	1	1907	2	N	-0-					171
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					171

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
10	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	494	1	7699	2	Y	-0-					186
11	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	530	1	8070	2	Y	-0-					186
12	8804	X	8634	-0-	-170	-0-	532	1	8102	2	Y	-0-					186
01	8804	X	8044	-0-	-760	-0-	470	1	7574	2	Y	-0-					186
02	8236	X	7381	-0-	-855	-0-	448	1	6933	2	Y	-0-					186
03	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	419	1	4663	2	N	9					213
							10	9									
11	4140	X	3135	-0-	-1005	-0-	452	1	2674	2	N	8					221
							9	9									
12	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	365	1	7174	2	N	30					251
							33	9									
01	4867	X	3024	-0-	-1843	-0-	1136	1	1878	2	N	9					260
							10	9									
02	4553	X	4389	-0-	-164	-0-	412	1	3965	2	N	11					271
							12	9									
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					271

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
10	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	1196	1	4914	2	N	46					165
							51	9									
11	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	1128	1	4785	2	N	19	126	1			58
							21	9									
12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	1188	1	3311	2	N	14					72
							15	9									
01	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	1118	1	1406	2	N	3					75
							3	9									
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	537	1	2849	2	N	-0-					75
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					75

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
10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	561	1	3336	2	Y	-0-					23
11	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	584	1	3586	2	Y	-0-					23
12	5487	X	5402	-0-	-85	-0-	574	1	4828	2	Y	-0-					23
01	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	468	1	5066	2	Y	-0-					23
02	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	538	1	5007	2	Y	65	37	1			51
							72	9									
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					51

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
10	7750	X	6545	-0-	-1205	-0-	358	1	6187	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	5941	-0-	-1559	-0-	367	1	5574	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	5971	-0-	-1779	-0-	458	1	5513	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6186	-0-	-944	-0-	350	1	5836	2	N	-0-					-0-
02	6322	X	5838	-0-	-484	-0-	323	1	5515	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19437	X	17874	-0-	-1563	-0-	1807	1	16067	2	N	-0-					-0-
11	18810	X	17363	-0-	-1447	-0-	1869	1	15494	2	N	-0-					-0-
12	18848	X	17291	-0-	-1557	-0-	2044	1	15247	2	N	-0-					-0-
01	18848	X	16489	-0-	-2359	-0-	2311	1	14178	2	N	-0-					-0-
02	17255	X	14171	-0-	-3084	-0-	2094	1	12077	2	N	-0-					-0-
03	17949	X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	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
DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 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
10	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	1503	1	6458	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	7772	-0-	-928	-0-	1465	1	6307	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	6835	-0-	-2155	-0-	1465	1	5370	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	6355	-0-	-2635	-0-	1697	1	4658	2	N	-0-					-0-
02	7946	X	6676	-0-	-1270	-0-	1831	1	4845	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 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
10	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	830	1	3783	2	N	-0-					-0-
11	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	751	1	4532	2	N	-0-					-0-
12	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	879	1	6240	2	N	-0-					-0-
01	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	971	1	6131	2	N	-0-					-0-
02	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	867	1	5497	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15541	X	15541	-0-	-0-	-0-	2049	1	13492	2	N	-0-					-0-
11	15420	X	14218	-0-	-1202	-0-	2064	1	12154	2	N	-0-					-0-
12	15934	X	12351	-0-	-3583	-0-	1995	1	10356	2	N	-0-					-0-
01	15934	X	3900	-0-	-12034	-0-	927	1	2973	2	N	-0-					-0-
02	14645	X	2260	-0-	-12385	-0-	591	1	1669	2	N	-0-					-0-
03	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					22
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
10	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	598	1	14508	2	N	-0-					-0-
11	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	556	1	13143	2	N	-0-					-0-
12	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	572	1	14038	2	N	-0-					-0-
01	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	602	1	13124	2	N	-0-					-0-
02	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	585	1	11842	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-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
10	2790	X	736	-0-	-2054	-0-	736	1			N	-0-					-0-
11	3630	X	1957	-0-	-1673	-0-	812	1	1145	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3197	-0-	-554	-0-	940	1	2257	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3264	-0-	-487	-0-	1008	1	2256	2	N	-0-					-0-
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	932	1	2044	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	7812	X	6881	-0-	-931	-0-	162	1	6719	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	6699	-0-	-861	-0-	159	1	6540	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	6797	-0-	-1015	-0-	163	1	6634	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	6411	-0-	-1029	-0-	234	1	6177	2	N	-0-					-0-
02	6931	X	5752	-0-	-1179	-0-	258	1	5494	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-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
10	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7329	2	6	9	N	5					32
11	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					32
12	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6401	2	1	9	N	1					33
01	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					33
02	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5868	2	2	9	N	2					35
03	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					35

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

10	5766	X	5432	-0-	-334	-0-	708	1	4724	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5211	-0-	-369	-0-	682	1	4529	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5457	-0-	-309	-0-	696	1	4761	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5166	-0-	-352	-0-	694	1	4472	2	N	-0-					-0-
02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	647	1	4594	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

10	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	495	1	5390	2	N	-0-					-0-
11	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	477	1	5412	2	N	-0-					-0-
12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	502	1	5518	2	N	-0-					-0-
01	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	512	1	4722	2	N	-0-					-0-
02	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	476	1	4789	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

10	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	846	1	7703	2	N	-0-					-0-
11	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	743	1	9011	2	N	-0-					-0-
12	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	430	1	11153	2	N	-0-					-0-
01	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	402	1	11779	2	N	-0-					-0-
02	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	428	1	10347	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					229

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			266
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			266
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			266
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			266
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			266
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			266

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 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
10	16523	X	7093	-0-	-9430	-0-	2950	1	4143	2	N	-0-			-0-
11	15090	X	4692	-0-	-10398	-0-	2719	1	1973	2	N	-0-			-0-
12	15593	X	1843	-0-	-13750	-0-	1843	1			N	-0-			-0-
01	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-			-0-
02	8584	X	-0-	-0-	-8584	-0-					N	-0-			-0-
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			155

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 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
10	6479	X	5818	-0-	-661	-0-	3	1	5815	2	N	-0-					148
11	6270	X	5826	-0-	-444	-0-	1	1	5818	2	N	6					154
							7	9									
12	6479	X	5829	-0-	-650	-0-	265	1	5552	2	N	11					165
							12	9									
01	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	207	1	6248	2	N	40	178	1			27
							44	9									
02	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	82	1	6130	2	N	-0-					27
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					27

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

10	4960	X	3764	-0-	-1196	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4701	-0-	-99	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4144	-0-	-816	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4458	-0-	-223	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

MIZE WELL #: 1H RRCID -> 261749 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 11453

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

10	5673	X	5237	-0-	-436	-0-	5235	2	2	9	N	2					58
11	5490	X	4920	-0-	-570	-0-	4920	2			N	-0-					58
12	5518	X	4918	-0-	-600	-0-	4912	2	6	9	N	5					63
01	4991	X	4627	-0-	-364	-0-	4627	2			N	-0-					63
02	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					63
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					63

MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068

10	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	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
STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 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
10	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2			N	-0-					214
11	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					214
12	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					214
01	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7253	2	28	9	N	25					239
02	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			N	-0-					239
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					239

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 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
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-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 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
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-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 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
10	3689	X	3513	-0-	-176	-0-	513	1	3000	2	N	-0-					47
11	3570	X	1404	-0-	-2166	-0-	392	1	1012	2	N	-0-					47
12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	566	1	3295	2	N	-0-					47
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	602	1	3890	2	N	120	139	1			28
							132	9									
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	557	1	3213	2	N	5					33
							6	9									
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

10	12648	X	12034	-0-	-614	-0-	629	1	11405	2	N	-0-					62
11	12570	X	12256	-0-	-314	-0-	785	1	11471	2	N	-0-	60	1			2
12	12989	X	12509	-0-	-480	-0-	810	1	11699	2	N	-0-					2
01	12989	X	12667	-0-	-322	-0-	764	1	11853	2	N	45					47
							50	9									
02	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	732	1	10907	2	N	2					49
							2	9									
03	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT					49

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

10	12462	X	11588	-0-	-874	-0-	606	1	10982	2	N	-0-					62
11	12060	X	11273	-0-	-787	-0-	722	1	10551	2	N	-0-	60	1			2
12	12245	X	11522	-0-	-723	-0-	746	1	10776	2	N	-0-					2
01	12121	X	11746	-0-	-375	-0-	708	1	10988	2	N	45					47
							50	9									
02	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	681	1	10143	2	N	2					49
							2	9									
03	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					49

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

10	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					82
11	1800	X	961	-0-	-839	-0-	878	2	83	9	N	75					157
12	2790	X	869	-0-	-1921	-0-	866	2	3	9	N	3					160
01	2790	X	1703	-0-	-1087	-0-	1703	2			N	-0-					160
02	2610	X	2235	-0-	-375	-0-	2235	2			N	-0-					160
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					160

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

10	5425	X	4144	-0-	-1281	-0-	4135	2	9	9	N	8					124
11	5250	X	3948	-0-	-1302	-0-	3865	2	83	9	N	75					199
12	5363	X	4753	-0-	-610	-0-	4723	2	30	9	N	27					226
01	5363	X	4850	-0-	-513	-0-	4805	2	45	9	N	41	178	1			89
02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4024	2	33	9	N	30					119
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					119

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

10	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	82	1	11264	2	N	-0-					-0-
11	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	78	1	10939	2	N	-0-					-0-
12	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	11104	-0-	-25	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10808	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9951	X	8271	-0-	-1680	-0-	288	1	7983	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	8742	-0-	-888	-0-	346	1	8396	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	8627	-0-	-1324	-0-	434	1	8193	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	8073	-0-	-1568	-0-	446	1	7627	2	N	-0-					-0-
02	8845	X	7466	-0-	-1379	-0-	413	1	7053	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8587	X	8058	-0-	-529	-0-	264	1	7794	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	7676	-0-	-634	-0-	261	1	7415	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	7890	-0-	-697	-0-	283	1	7607	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	7809	-0-	-716	-0-	286	1	7523	2	N	-0-					-0-
02	7975	X	7145	-0-	-830	-0-	224	1	6921	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 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
10	5115	X	1858	-0-	-3257	-0-	711	1	1147	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	835	-0-	-4115	-0-	643	1	192	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	3362	-0-	-1350	-0-	653	1	2709	2	N	-0-					-0-
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	602	1	3096	2	N	-0-					-0-
02	1044	X	589	-0-	-455	-0-	589	1			N	-0-					-0-
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 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
10	6913	X	5915	-0-	-998	-0-	263	1	5652	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	5794	-0-	-896	-0-	238	1	5556	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	5955	-0-	-865	-0-	285	1	5670	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	5467	-0-	-1198	-0-	314	1	5153	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	5174	-0-	-1061	-0-	369	1	4805	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 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
10	6448	X	5873	-0-	-575	-0-	2942	1	2931	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	608	-0-	-6112	-0-	608	1			N	-0-					-0-
12	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
01	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
02	5945	X	-0-	-0-	-5945	-0-					N	-0-					-0-
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7037	X	5641	-0-	-1396	-0-	444	1	5197	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	6224	-0-	-406	-0-	304	1	5920	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6496	-0-	-355	-0-	297	1	6199	2	N	-0-					-0-
01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	295	1	5913	2	N	-0-					-0-
02	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	249	1	6026	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-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
10	3782	X	3506	-0-	-276	-0-	302	1	3204	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	2986	-0-	-734	-0-	299	1	2687	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	2358	-0-	-1486	-0-	365	1	1993	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	2440	-0-	-1404	-0-	372	1	2068	2	N	-0-					-0-
02	3161	X	2525	-0-	-636	-0-	337	1	2188	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	3224	X	2175	-0-	-1049	-0-	2175	2			N	-0-					3
11	3120	X	2089	-0-	-1031	-0-	2089	2			N	-0-					3
12	2976	X	2419	-0-	-557	-0-	2419	2			N	-0-					3
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2707	2	7	9	N	6	6	1			3
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					3
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					3

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
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					2
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					2
12	2046	N	1896	-0-	-150	-0-	1896	2			N	-0-					2
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1748	2	4	9	N	4	4	1			2
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	1206	1	6142	2	N	114	185	1			211
							125	9									
11	7350	X	6732	-0-	-618	-0-	950	1	5758	2	N	22					233
							24	9									
12	7595	X	7089	-0-	-506	-0-	1191	1	5747	2	N	137	187	1			183
							151	9									
01	7595	X	6758	-0-	-837	-0-	1206	1	5449	2	N	94	190	1			87
							103	9									
02	6902	X	6475	-0-	-427	-0-	1123	1	5227	2	N	114					201
							125	9									
03	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					201

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
10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	198	1	4185	2	N	5					127
							6	9									
11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	186	1	4211	2	N	8					135
							9	9									
12	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	196	1	4249	2	N	22					157
							24	9									
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	147	1	4509	2	N	13					170
							14	9									
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	176	1	3937	2	N	8	112	1			66
							9	9									
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					66

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
10	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	1053	1	4679	2	N	-0-					-0-
11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	855	1	4807	2	N	-0-					-0-
12	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	875	1	4981	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	5150	-0-	-151	-0-	866	1	4284	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4787	-0-	-172	-0-	824	1	3963	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	4185	X	2674	-0-	-1511	-0-	534 22	1 9	2118	2	N	20					177
11	4110	X	2066	-0-	-2044	-0-	331	1	1735	2	N	-0-					177
12	4247	X	3880	-0-	-367	-0-	543	1	3337	2	N	-0-					177
01	4247	X	2870	-0-	-1377	-0-	573	1	2297	2	N	-0-	47	1			130
02	3712	X	3017	-0-	-695	-0-	571 6	1 9	2440	2	N	5					135
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					135

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
10	3131	X	2537	-0-	-594	-0-	566	1	1971	2	N	-0-					69
11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	663	1	2749	2	N	-0-					69
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	531	1	3871	2	N	-0-					69
01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	520	1	4016	2	N	-0-					69
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	479	1	3764	2	N	-0-					58
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					58

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
10	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	653 31	1 9	4989	2	N	28					75
11	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	545 17	1 9	8420	2	N	15	62	1			28
12	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	564 57	1 9	7533	2	N	52					80
01	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	533 44	1 9	5316	2	N	40					120
02	4466	X	4406	-0-	-60	-0-	489 9	1 9	3908	2	N	8	86	1			42
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					42

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-					36
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	6944	X	6820	-0-	-124	-0-	377	1	6443	2	N	-0-					75
11	6720	X	6456	-0-	-264	-0-	477	1	5979	2	N	-0-					75
12	6944	X	6344	-0-	-600	-0-	631	1	5713	2	N	-0-					75
01	6944	X	6196	-0-	-748	-0-	686	1	5510	2	N	-0-					75
02	6351	X	5938	-0-	-413	-0-	649	1	5289	2	N	-0-					75
03	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	3100	X	1991	-0-	-1109	-0-	575	1	1416	2	N	-0-					207
11	3390	X	1394	-0-	-1996	-0-	662	1	732	2	N	-0-					207
12	3503	X	206	-0-	-3297	-0-	206	1			N	-0-					207
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					207
02	3277	X	-0-	-0-	-3277	-0-					N	-0-					207
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					207

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	576	1	5502	2	N	-0-					130
11	6630	X	5960	-0-	-670	-0-	490	1	5470	2	N	-0-					130
12	6851	X	6508	-0-	-343	-0-	978	1	5530	2	N	-0-					130
01	6851	X	6836	-0-	-15	-0-	1206	1	5630	2	N	-0-					130
02	5800	X	5750	-0-	-50	-0-	1128	1	4619	2	N	3					133
							3	9									
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					133

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
10	9269	X	8807	-0-	-462	-0-	454	1	8353	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	8190	-0-	-780	-0-	394	1	7796	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	8268	-0-	-598	-0-	401	1	7867	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	8087	-0-	-779	-0-	399	1	7688	2	N	-0-					-0-
02	8294	X	7331	-0-	-963	-0-	366	1	6965	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-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
10	4774	X	4403	-0-	-371	-0-	612	1	3791	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	3680	-0-	-940	-0-	541	1	3139	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4692	-0-	-330	-0-	723	1	3969	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4630	-0-	-392	-0-	731	1	3899	2	N	-0-					-0-
02	4698	X	4137	-0-	-561	-0-	681	1	3456	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-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
10	10478	X	9957	-0-	-521	-0-	513	1	9444	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	9687	-0-	-153	-0-	466	1	9221	2	N	-0-					-0-
12	11005	X	9901	-0-	-1104	-0-	480	1	9421	2	N	-0-					-0-
01	11005	X	10077	-0-	-928	-0-	498	1	9579	2	N	-0-					-0-
02	10295	X	8976	-0-	-1319	-0-	448	1	8528	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	4712	X	4583	-0-	-129	-0-	582	1	4001	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4468	-0-	-92	-0-	479	1	3989	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4696	-0-	-16	-0-	509	1	4187	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4493	-0-	-157	-0-	502	1	3991	2	N	-0-					-0-
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	499	1	4250	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-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
10	8990	X	8466	-0-	-524	-0-	696	1	7770	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	6453	-0-	-1857	-0-	594	1	5859	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	7836	-0-	-1216	-0-	710	1	7126	2	N	-0-					-0-
01	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	682	1	8645	2	N	-0-					-0-
02	8468	X	8344	-0-	-124	-0-	624	1	7720	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					-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
10	13392	X	12983	-0-	-409	-0-	669	1	12314	2	N	-0-					-0-
11	12810	X	12788	-0-	-22	-0-	616	1	12172	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	13759	-0-	-129	-0-	667	1	13092	2	N	-0-					-0-
01	13888	X	13270	-0-	-618	-0-	655	1	12615	2	N	-0-					-0-
02	12992	X	12570	-0-	-422	-0-	628	1	11942	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					N	NO RPT					-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
10	4464	X	3603	-0-	-861	-0-	1339	1	2264	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3565	-0-	-755	-0-	1565	1	2000	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4563	-0-	-459	-0-	1556	1	3007	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4238	-0-	-784	-0-	1577	1	2661	2	N	-0-					-0-
02	4698	X	4093	-0-	-605	-0-	1526	1	2567	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	8587	X	7299	-0-	-1288	-0-	571	1	6728	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	7320	-0-	-990	-0-	609	1	6711	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	7380	-0-	-1207	-0-	578	1	6802	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	6964	-0-	-1034	-0-	553	1	6411	2	N	-0-					-0-
02	7424	X	6484	-0-	-940	-0-	578	1	5906	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-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
10	7812	X	5581	-0-	-2231	-0-	424	1	5157	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	5503	-0-	-2057	-0-	458	1	5045	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	5452	-0-	-2360	-0-	427	1	5025	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	5308	-0-	-2256	-0-	412	1	4896	2	N	-0-					-0-
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	375	1	4371	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-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
10	7595	X	6936	-0-	-659	-0-	527	1	6409	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	7212	-0-	-108	-0-	600	1	6612	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	7106	-0-	-458	-0-	557	1	6549	2	N	-0-					-0-
01	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	572	1	6792	2	N	-0-					-0-
02	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	536	1	6245	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	5177	X	4978	-0-	-199	-0-	378	1	4600	2	N	-0-					-0-
11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	412	1	4539	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4935	-0-	-304	-0-	387	1	4548	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4985	-0-	-254	-0-	387	1	4598	2	N	-0-					-0-
02	4901	X	4275	-0-	-626	-0-	338	1	3937	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-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
10	6200	X	4374	-0-	-1826	-0-	481	1	3893	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5506	-0-	-494	-0-	458	1	5048	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5492	-0-	-708	-0-	430	1	5062	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5441	-0-	-542	-0-	423	1	5018	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	5141	-0-	-282	-0-	406	1	4735	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-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
10	5642	X	2971	-0-	-2671	-0-	186	1	2785	2	N	-0-					41
11	5460	X	2309	-0-	-3151	-0-	233	1	2069	2	N	6					47
							7	9									
12	5301	X	3768	-0-	-1533	-0-	245	1	3523	2	N	-0-					47
01	4402	X	3551	-0-	-851	-0-	242	1	3309	2	N	-0-					47
02	3683	X	3559	-0-	-124	-0-	280	1	3270	2	N	8					55
							9	9									
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					55

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
10	2418	X	1197	-0-	-1221	-0-	981	1	207	2	N	8					157
							9	9									
11	2100	X	892	-0-	-1208	-0-	892	1			N	-0-					157
12	2015	X	1221	-0-	-794	-0-	886	1	325	2	N	9					166
							10	9									
01	1798	X	890	-0-	-908	-0-	890	1			N	-0-					166
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	755	1	6	9	N	5					171
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

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
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	878	-0-	-142	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	382	1	7376	2	N	-0-					-0-
11	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	464	1	6388	2	N	-0-					-0-
12	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	410	1	7426	2	N	-0-					-0-
01	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	625	1	6569	2	N	-0-					-0-
02	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	295	1	6950	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	10168	X	8191	-0-	-1977	-0-	240	1	7951	2	N	-0-			-0-
11	8550	X	6616	-0-	-1934	-0-	222	1	6394	2	N	-0-			-0-
12	8618	X	7795	-0-	-823	-0-	100	1	7695	2	N	-0-			-0-
01	8463	X	8026	-0-	-437	-0-	97	1	7929	2	N	-0-			-0-
02	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	505	1	8027	2	N	-0-			-0-
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT			-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
10	11842	X	6671	-0-	-5171	-0-	633	1	6038	2	N	-0-			-0-
11	11070	X	10311	-0-	-759	-0-	497	1	9814	2	N	-0-			-0-
12	11439	X	11400	-0-	-39	-0-	521	1	10879	2	N	-0-			-0-
01	11439	X	11045	-0-	-394	-0-	507	1	10538	2	N	-0-			-0-
02	10614	X	10503	-0-	-111	-0-	495	1	10008	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT			-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
10	3720	X	1447	-0-	-2273	-0-	582	1	865	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2200	-0-	-920	-0-	525	1	1675	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	2538	-0-	-624	-0-	565	1	1973	2	N	-0-			-0-
01	3162	X	2765	-0-	-397	-0-	547	1	2218	2	N	-0-			-0-
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	494	1	2914	2	N	-0-			-0-
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	8804	X	6182	-0-	-2622	-0-	615	1	5567	2	N	-0-			-0-
11	7320	X	6733	-0-	-587	-0-	537	1	6196	2	N	-0-			-0-
12	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	527	1	7632	2	N	-0-			-0-
01	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	523	1	6878	2	N	-0-			-0-
02	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	442	1	6233	2	N	-0-			-0-
03	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 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
10	4898	X	4890	-0-	-8	-0-	106	1	4784	2	N	-0-			-0-
11	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	108	1	4734	2	N	-0-			-0-
12	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	111	1	4997	2	N	-0-			-0-
01	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	112	1	5076	2	N	-0-			-0-
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	106	1	4911	2	N	-0-			-0-
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 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
10	5115	X	545	-0-	-4570	-0-	12	1	533	2	N	-0-			-0-
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			-0-
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			-0-
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-			-0-
02	2581	X	-0-	-0-	-2581	-0-					N	-0-			-0-
03	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 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
10	10168	X	8405	-0-	-1763	-0-	182	1	8223	2	N	-0-			-0-
11	9840	X	7918	-0-	-1922	-0-	177	1	7741	2	N	-0-			-0-
12	9765	X	8509	-0-	-1256	-0-	184	1	8325	2	N	-0-			-0-
01	9052	X	8322	-0-	-730	-0-	180	1	8142	2	N	-0-			-0-
02	8439	X	7770	-0-	-669	-0-	164	1	7606	2	N	-0-			-0-
03	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

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
10	3162	X	1788	-0-	-1374	-0-	1170	1	608	2	N	9					160
							10	9									
11	3030	X	800	-0-	-2230	-0-	487	1	295	2	N	16					176
							18	9									
12	1829	X	1209	-0-	-620	-0-	707	1	471	2	N	28					204
							31	9									
01	1829	X	1807	-0-	-22	-0-	1064	1	718	2	N	23					227
							25	9									
02	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1101	1	831	2	N	19					246
							21	9									
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					246

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

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
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					243
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-					243
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	494	1	7	9	N	6					249
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					249
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

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
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	667	1	3507	2	Y	23	31	1			29
							25	9									
11	3000	X	2846	-0-	-154	-0-	509	1	2318	2	Y	17					46
							19	9									
12	4402	X	3821	-0-	-581	-0-	704	1	3098	2	Y	17	31	1			32
							19	9									
01	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	761	1	3941	2	Y	39	31	1			40
							43	9									
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	732	1	4876	2	Y	24	31	1			33
							26	9									
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					33

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

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
10	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	686	1	498	2	Y	23	31	1			29
							25	9									
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	756	1	1620	2	Y	17					46
							19	9									
12	1550	X	1526	-0-	-24	-0-	706	1	801	2	Y	17	31	1			32
							19	9									
01	1550	X	1234	-0-	-316	-0-	643	1	548	2	Y	39	31	1			40
							43	9									
02	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	553	1	1608	2	Y	24	31	1			33
							26	9									
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					33

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

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
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	1			Y	-0-					30
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	681	1	47	9	Y	43	31	1			42
12	837	X	612	-0-	-225	-0-	612	1			Y	-0-					42
01	837	X	624	-0-	-213	-0-	624	1			Y	-0-					42
02	667	X	599	-0-	-68	-0-	599	1			Y	-0-					42
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 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
10	7099	X	5372	-0-	-1727	-0-	1187	1	4185	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5315	-0-	-1045	-0-	1033	1	4282	2	N	-0-					-0-
12	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	1182	1	5536	2	N	-0-					-0-
01	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	1131	1	5532	2	N	-0-					-0-
02	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	1174	1	5510	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	290	1	10818	2	Y	-0-					30
11	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	277	1	10485	2	Y	43	31	1			42
							47	9									
12	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	298	1	10127	2	Y	-0-					42
01	10013	X	9720	-0-	-293	-0-	293	1	9427	2	Y	-0-					42
02	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	292	1	9377	2	Y	-0-					42
03	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					42

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
10	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	3	1	6607	2	Y	-0-					4
11	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			Y	-0-					4
12	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			Y	-0-					4
01	5611	X	5397	-0-	-214	-0-	5385	2	12	9	Y	11	10	1			5
02	5249	X	4141	-0-	-1108	-0-	92	1	4049	2	Y	-0-					5
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	355	1	3610	2	Y	-0-					30
11	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	301	1	1659	2	Y	43	31	1			42
							47	9									
12	6541	X	3564	-0-	-2977	-0-	427	1	3137	2	Y	-0-					42
01	6541	X	3995	-0-	-2546	-0-	424	1	3571	2	Y	-0-					42
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	390	1	3317	2	Y	-0-					42
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					42

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
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	483	1	1728	2	Y	23	31	1			29
							25	9									
11	2100	N	1850	-0-	-250	-0-	578	1	1253	2	Y	17					46
							19	9									
12	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	583	1	1869	2	Y	17	31	1			32
							19	9									
01	2449	X	2226	-0-	-223	-0-	548	1	1635	2	Y	39	31	1			40
							43	9									
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	478	1	2526	2	Y	24	31	1			33
							26	9									
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	606	1	5068	2	Y	23	31	1			29
							25	9									
11	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	512	1	5045	2	Y	17					46
							19	9									
12	5270	X	4425	-0-	-845	-0-	432	1	3974	2	Y	17	31	1			32
							19	9									
01	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	576	1	6450	2	Y	39	31	1			40
							43	9									
02	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	627	1	7756	2	Y	24	31	1			33
							26	9									
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					33

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
10	3162	X	2582	-0-	-580	-0-	280	1	2302	2	Y	-0-					3
11	2880	X	2324	-0-	-556	-0-	263	1	2061	2	Y	-0-					3
12	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	269	1	2257	2	Y	-0-					3
01	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	359	1	2160	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
02	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	416	1	2314	2	Y	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					1
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	3472	X	3158	-0-	-314	-0-	411	1	2747	2	Y	-0-					4
11	3360	X	2971	-0-	-389	-0-	412	1	2559	2	Y	-0-					4
12	3379	X	3114	-0-	-265	-0-	433	1	2681	2	Y	-0-					4
01	3379	X	3169	-0-	-210	-0-	400	1	2762	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	337	1	2657	2	Y	-0-					3
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	3596	X	3550	-0-	-46	-0-	3550	2			Y	-0-					4
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-					4
12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					4
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3951	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					4
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			Y	-0-					3
11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			Y	-0-					3
12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			Y	-0-					3
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4619	2	10	9	Y	9	8	1			4
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			Y	-0-					4
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	713	N	462	-0-	-251	-0-	462	1			N	-0-					24
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	1			N	-0-					24
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	1			N	-0-					24
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	1			N	-0-					24
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	1			N	-0-					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	1			N	-0-					24
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	1			N	-0-					24
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	1			N	-0-					24
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	1			N	-0-					24
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	1			N	-0-					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	4557	X	2972	-0-	-1585	-0-	1064	1	1908	2	N	-0-					24
11	4410	X	2985	-0-	-1425	-0-	898	1	2087	2	N	-0-					24
12	4402	X	2761	-0-	-1641	-0-	944	1	1817	2	N	-0-					24
01	3565	X	2731	-0-	-834	-0-	971	1	1760	2	N	-0-					24
02	2871	X	2412	-0-	-459	-0-	887	1	1525	2	N	-0-					24
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					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
10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-					4
11	2730	X	477	-0-	-2253	-0-	477	2			Y	-0-					4
12	3255	X	92	-0-	-3163	-0-	92	2			Y	-0-					4
01	3255	X	20	-0-	-3235	-0-	20	2			Y	-0-	3	1			1
02	2958	X	10	-0-	-2948	-0-	10	2			Y	-0-					1
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	1			Y	-0-					1
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	1			Y	-0-					1
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	1			Y	-0-					1
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1545	1	4	9	Y	4	3	1			2
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	1			Y	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	196	1	7261	2	Y	-0-					7
11	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	188	1	7436	2	Y	-0-					7
12	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	195	1	7483	2	Y	-0-					7
01	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	202	1	7596	2	Y	16	15	1			8
							18	9									
02	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	245	1	6752	2	Y	-0-					8
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3459	-0-	-106	-0-	3459	2			N	-0-					110
11	3450	X	3166	-0-	-284	-0-	3166	2			N	-0-					110
12	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					110
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					110
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					110
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					110

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 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
10	2294	N	2155	-0-	-139	-0-	2153	2	2	9	N	2					90
11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					90
12	2294	N	1981	-0-	-313	-0-	1979	2	2	9	N	2					92
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2359	2	4	9	N	4					96
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2180	2	8	9	N	7					103
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 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
10	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	1			N	-0-					39
11	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1105	1	2	9	N	2					41
12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	1206	1	2018	2	N	-0-					41
01	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	981	1	1446	2	N	-0-					41
02	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	1			N	-0-					41
03	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					41

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 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
10	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					158
11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					158
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					158

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
10	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	573	1	7744	2	N	5					80
							6	9									
11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	575	1	3620	2	N	-0-					80
12	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	609	1	4131	2	N	-0-					80
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	586	1	3398	2	N	-0-					80
02	2726	X	2550	-0-	-176	-0-	469	1	2081	2	N	-0-					80
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					80

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
10	3100	X	313	-0-	-2787	-0-	313	1			N	-0-					232
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					232
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-	133	1			99
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					99
02	2900	X	1	-0-	-2899	-0-	1	1			N	-0-					99
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					99

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
10	4092	X	1181	-0-	-2911	-0-	310	1	871	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	948	-0-	-1092	-0-	352	1	596	2	N	-0-					-0-
12	1581	X	839	-0-	-742	-0-	313	1	526	2	N	-0-					-0-
01	806	X	388	-0-	-418	-0-	388	1			N	-0-					-0-
02	848	X	848	-0-	-0-	-0-	421	1	427	2	N	-0-					-0-
03	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-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
10	10726	X	9202	-0-	-1524	-0-	495	1	8707	2	N	-0-					-0-
11	10260	X	9045	-0-	-1215	-0-	507	1	8538	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	9645	-0-	-957	-0-	555	1	9090	2	N	-0-					-0-
01	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	497	1	9200	2	N	-0-					-0-
02	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	329	1	8844	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	7688	X	7685	-0-	-3	-0-	159	1	7526	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	7192	-0-	-248	-0-	160	1	7032	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7401	-0-	-473	-0-	171	1	7230	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	6827	-0-	-1047	-0-	228	1	6599	2	N	-0-					-0-
02	7366	X	6455	-0-	-911	-0-	219	1	6236	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-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

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
10	15686	X	14239	-0-	-1447	-0-	14239	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	13584	-0-	-1596	-0-	1	1	13583	2	N	-0-					-0-
12	15500	X	13975	-0-	-1525	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	14016	-0-	-957	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
02	13717	X	13218	-0-	-499	-0-	13218	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

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
10	12338	X	11750	-0-	-588	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11277	-0-	-513	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11714	-0-	-314	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	11483	-0-	-545	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
02	11194	X	10582	-0-	-612	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

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
10	9052	X	8925	-0-	-127	-0-	184	1	8741	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	8582	-0-	-178	-0-	182	1	8400	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	8606	-0-	-446	-0-	203	1	8403	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	8234	-0-	-725	-0-	225	1	8009	2	N	-0-					-0-
02	8323	X	7995	-0-	-328	-0-	215	1	7780	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

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
10	9951	X	9554	-0-	-397	-0-	137	1	9417	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	8841	-0-	-549	-0-	136	1	8705	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	8902	-0-	-801	-0-	148	1	8754	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	8659	-0-	-765	-0-	183	1	8476	2	N	-0-					-0-
02	8758	X	8256	-0-	-502	-0-	175	1	8081	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

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
10	5363	X	5081	-0-	-282	-0-	403	1	4633	2	N	41					135
							45	9									
11	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	390	1	4773	2	N	47					182
							52	9									
12	5363	X	5086	-0-	-277	-0-	394	1	4646	2	N	42	169	1			55
							46	9									
01	5239	X	4827	-0-	-412	-0-	394	1	4379	2	N	49					104
							54	9									
02	4698	X	1155	-0-	-3543	-0-	88	1	1050	2	N	15					119
							17	9									
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 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
10	0	N	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-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-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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
10	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	361	1	10237	2	N	-0-					-0-
11	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	561	1	7718	2	N	-0-					-0-
12	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	726	1	6332	2	N	-0-					-0-
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	651	1	4146	2	N	-0-					-0-
02	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	297	1	4277	2	N	-0-					-0-
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-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
10	9889	X	3730	-0-	-6159	-0-	279	1	3451	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	5411	-0-	-4009	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	5440	-0-	-3085	-0-	299	1	5141	2	N	-0-					-0-
01	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	288	1	9714	2	N	-0-					-0-
02	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	280	1	9153	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-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
10	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	446	1	10143	2	N	-0-					-0-
11	10230	X	8908	-0-	-1322	-0-	452	1	8456	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	92	1	11564	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	10548	-0-	-23	-0-	1	1	10547	2	N	-0-					-0-
02	9831	X	8773	-0-	-1058	-0-	132	1	8641	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					260

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

10	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6558	2	14	9	N	13					147
11	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					147
12	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6830	2	42	9	N	38					185
01	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6938	2	13	9	N	12					197
02	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6479	2	15	9	N	14					211
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					211

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

10	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	259	1	3864	2	N	26					224
							29	9									
11	3720	X	3587	-0-	-133	-0-	254	1	3310	2	N	21					245
							23	9									
12	4309	X	3666	-0-	-643	-0-	265	1	3336	2	N	59	178	1			126
							65	9									
01	4309	X	3473	-0-	-836	-0-	276	1	3171	2	N	24					150
							26	9									
02	4031	X	3373	-0-	-658	-0-	258	1	3064	2	N	46					196
							51	9									
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					196

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
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
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	1			Y	-0-					24
11	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	1093	1			Y	-0-					24
12	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1149	1			Y	-0-					24
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	1			Y	-0-					24
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	1			Y	-0-					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	8928	X	6805	-0-	-2123	-0-	657	1	6148	2	N	-0-					25
11	8640	X	8239	-0-	-401	-0-	529	1	7710	2	N	-0-					25
12	8835	X	8268	-0-	-567	-0-	545	1	7723	2	N	-0-					25
01	8277	X	8203	-0-	-74	-0-	540	1	7663	2	N	-0-					25
02	7743	X	7332	-0-	-411	-0-	518	1	6814	2	N	-0-					25
03	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					25

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
10	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	512	1	7556	2	N	66					102
							73	9									
11	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	606	1	5975	2	N	-0-					102
12	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	618	1	6080	2	N	14					116
							15	9									
01	6696	X	6187	-0-	-509	-0-	615	1	5572	2	N	-0-					116
02	6264	X	5620	-0-	-644	-0-	571	1	5006	2	N	39					155
							43	9									
03	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					155

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					183
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					183
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					183
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

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

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

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
10	3317	X	2062	-0-	-1255	-0-	1157	1	898	2	N	6					82
							7	9									
11	3210	X	1575	-0-	-1635	-0-	1094	1	472	2	N	8					90
							9	9									
12	3317	X	2067	-0-	-1250	-0-	1190	1	870	2	N	6					96
							7	9									
01	2480	X	2018	-0-	-462	-0-	1186	1	832	2	N	-0-					96
02	2320	X	1840	-0-	-480	-0-	1073	1	758	2	N	8					104
							9	9									
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

10	9424	X	9294	-0-	-130	-0-	9241	2	53	9	N	48					125
11	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9244	2	61	9	N	55					180
12	9548	X	9426	-0-	-122	-0-	9371	2	55	9	N	50	44	1			186
01	9548	X	5812	-0-	-3736	-0-	5761	2	51	9	N	46	182	1			50
02	8903	X	58	-0-	-8845	-0-	58	2			N	-0-					50
03	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					50

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	7688	X	7030	-0-	-658	-0-	6978	2	52	9	N	47	156	1			71
11	7290	X	6857	-0-	-433	-0-	6798	2	59	9	N	54					125
12	7533	X	6754	-0-	-779	-0-	6699	2	55	9	N	50					175
01	7533	X	4150	-0-	-3383	-0-	4118	2	32	9	N	29					204
02	6728	X	40	-0-	-6688	-0-	40	2			N	-0-					204
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					204

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	781	1	4109	2	N	-0-					-0-
11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	606	1	3897	2	N	-0-					-0-
12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	832	1	3816	2	N	-0-					-0-
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	831	1	3567	2	N	-0-					-0-
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	732	1	2907	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	644	1	484	2	N	38					111
							42	9									
11	934	X	934	-0-	-0-	-0-	626	1	298	2	N	9					120
							10	9									
12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	609	1	2621	2	N	205	176	1			149
							226	9									
01	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	340	1	717	2	N	-0-					149
02	348	X	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					149
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					149

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	415	1	1414	2	N	142	173	1			279
							156	9									
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	522	1	2123	2	N	260	176	1			363
							286	9									
12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	458	1	3102	2	N	83	160	1			286
							91	9									
01	310	X	210	-0-	-100	-0-	202	1	8	9	N	7					293
02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					N	32					325
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					325

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11594	X	10331	-0-	-1263	-0-	10329	2	2	9	N	2					38
11	11190	X	10470	-0-	-720	-0-	10470	2			N	-0-					38
12	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12135	2	73	9	N	66					104
01	11563	X	7460	-0-	-4103	-0-	7348	2	112	9	N	102	176	1			30
02	9947	X	1964	-0-	-7983	-0-	1964	2			N	-0-					30
03	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					30

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 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
10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5995	2	1	9	N	1					17
11	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5941	2	2	9	N	2					19
12	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					19
01	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4274	2	6	9	N	5					24
02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					24
03	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					24

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
10	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8697	2	112	9	N	102	182	1			122
11	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8225	2	131	9	N	119					241
12	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8409	2	139	9	N	126	178	1			189
01	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	6956	2	67	9	N	61					250
02	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7368	2	18	9	N	16					266
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					266

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 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
10	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	1143	1	8865	2	N	-0-					6
11	9210	X	8780	-0-	-430	-0-	1151	1	7629	2	N	-0-					6
12	9517	X	9298	-0-	-219	-0-	1177	1	8121	2	N	-0-					6
01	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	1206	1	8114	2	N	-0-					6
02	8381	X	8116	-0-	-265	-0-	1089	1	7027	2	N	-0-					6
03	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11160	X	11012	-0-	-148	-0-	10962	2	50	9	N	45	20	1			144
11	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	11080	2	65	9	N	59					203
12	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	11427	2	78	9	N	71	135	1			139
01	11408	X	7434	-0-	-3974	-0-	7394	2	40	9	N	36					175
02	10672	X	7710	-0-	-2962	-0-	7680	2	30	9	N	27					202
03	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					202

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 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
10	3224	X	2111	-0-	-1113	-0-	551	1	1545	2	N	14					173
							15	9									
11	3120	X	1730	-0-	-1390	-0-	662	1	1066	2	N	2					175
							2	9									
12	3193	X	2493	-0-	-700	-0-	692	1	1775	2	N	24					199
							26	9									
01	3193	X	2284	-0-	-909	-0-	656	1	1603	2	N	23					222
							25	9									
02	2813	X	2304	-0-	-509	-0-	611	1	1674	2	N	17					239
							19	9									
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					239

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 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
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	508	1	3333	2	N	29					197
							32	9									
11	3870	X	2150	-0-	-1720	-0-	439	1	1709	2	N	2					199
							2	9									
12	4030	X	2141	-0-	-1889	-0-	481	1	1614	2	N	42					241
							46	9									
01	4030	X	2942	-0-	-1088	-0-	547	1	2374	2	N	19					260
							21	9									
02	3770	X	2960	-0-	-810	-0-	430	1	2506	2	N	22					282
							24	9									
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					282

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5177	X	3734	-0-	-1443	-0-	3734	2			N	-0-					47
11	5010	X	3971	-0-	-1039	-0-	773	1	3198	2	N	-0-					47
12	5177	X	4448	-0-	-729	-0-	1206	1	3242	2	N	-0-					47
01	5084	X	4722	-0-	-362	-0-	1206	1	3516	2	N	-0-					47
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	1125	1	3269	2	N	-0-					47
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					47

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758	X	289	-0-	-6469	-0-	289	1			N	-0-					58
11	6540	X	130	-0-	-6410	-0-	130	1			N	-0-					58
12	6758	X	5273	-0-	-1485	-0-	528	1	4744	2	N	1					59
							1	9									
01	6758	X	598	-0-	-6160	-0-	598	1			N	-0-					59
02	1711	X	635	-0-	-1076	-0-	632	1	3	9	N	3					62
03	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					62

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 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
10	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	867	1	9218	2	N	28	166	1			60
							31	9									
11	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	1026	1	7883	2	N	9					69
							10	9									
12	9083	X	8489	-0-	-594	-0-	582	1	7907	2	N	-0-					69
01	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	600	1	10527	2	N	6					75
							7	9									
02	8497	X	8026	-0-	-471	-0-	188	1	7780	2	N	53					128
							58	9									
03	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					128

HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 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
10	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	1			N	-0-					-0-
11	1080	X	781	-0-	-299	-0-	781	1			N	-0-					-0-
12	1674	N	902	-0-	-772	-0-	902	1			N	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	1			N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 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
10	8308	X	7373	-0-	-935	-0-	7319	2	54	9	N	49	37	1			83
11	8310	X	7186	-0-	-1124	-0-	7135	2	51	9	N	46					129
12	8587	X	7081	-0-	-1506	-0-	7027	2	54	9	N	49	40	1			138
01	8587	X	4687	-0-	-3900	-0-	4654	2	33	9	N	30					168
02	7192	X	21	-0-	-7171	-0-	21	2			N	-0-					168
03	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					168

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
10	6510	X	6436	-0-	-74	-0-	6388	2	48	9	N	44					100
11	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6432	2	51	9	N	46					146
12	6510	X	4611	-0-	-1899	-0-	4564	2	47	9	N	43	146	1			43
01	6510	X	4536	-0-	-1974	-0-	4501	2	35	9	N	32					75
02	6090	X	4	-0-	-6086	-0-	4	2			N	-0-					75
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4634	2	140	9	N	127					271
11	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4634	2	11	9	N	10					281
12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4607	2	25	9	N	23					304
01	4464	X	1877	-0-	-2587	-0-	1843	2	34	9	N	31	177	1			158
02	4176	X	2038	-0-	-2138	-0-	2038	2			N	-0-					158
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					158

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 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
10	12338	X	11948	-0-	-390	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	11322	-0-	-618	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11228	-0-	-1110	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
01	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
02	11310	X	10583	-0-	-727	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 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
10	4681	X	1718	-0-	-2963	-0-	367	1	1303	2	N	44					113
							48	9									
11	4530	X	2006	-0-	-2524	-0-	393	1	1550	2	N	57					170
							63	9									
12	4650	X	4028	-0-	-622	-0-	459	1	3434	2	N	123	171	1			122
							135	9									
01	4650	X	2516	-0-	-2134	-0-	586	1	1824	2	N	96					218
							106	9									
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	525	1	2655	2	N	60	184	1			94
							66	9									
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					94

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 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
10	7037	X	4645	-0-	-2392	-0-	426	1	4163	2	N	51					191
							56	9									
11	6810	X	3400	-0-	-3410	-0-	409	1	2935	2	N	51	165	1			77
							56	9									
12	6851	X	5399	-0-	-1452	-0-	521	1	4830	2	N	44					121
							48	9									
01	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	331	1	6889	2	N	38					159
							42	9									
02	5684	X	5321	-0-	-363	-0-	312	1	4973	2	N	33					192
							36	9									
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 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
10	6355	X	5437	-0-	-918	-0-	370	1	5046	2	N	19					157
							21	9									
11	6150	X	4245	-0-	-1905	-0-	329	1	3881	2	N	32					189
							35	9									
12	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	202	1	6640	2	N	39	180	1			48
							43	9									
01	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	272	1	8335	2	N	43					91
							47	9									
02	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	236	1	7409	2	N	40					131
							44	9									
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					131

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12059	X	10916	-0-	-1143	-0-	626	1	10290	2	N	-0-					50
11	11670	X	10326	-0-	-1344	-0-	608	1	9718	2	N	-0-					50
12	11160	X	10625	-0-	-535	-0-	581	1	10044	2	N	-0-					50
01	11067	X	9914	-0-	-1153	-0-	483	1	9431	2	N	-0-					50
02	10353	X	9029	-0-	-1324	-0-	483	1	8546	2	N	-0-					50
03	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					50

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
10	10509	X	9617	-0-	-892	-0-	403	1	9214	2	N	-0-					174
11	10050	X	8643	-0-	-1407	-0-	488	1	8155	2	N	-0-					174
12	10292	X	8690	-0-	-1602	-0-	510	1	8180	2	N	-0-					174
01	9951	X	9241	-0-	-710	-0-	439	1	8802	2	N	-0-					174
02	9309	X	8858	-0-	-451	-0-	365	1	8448	2	N	41					215
							45	9									
03	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					215

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	17818	2			N	-0-					-0-
11	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	16778	2			N	-0-					-0-
12	16841	X	16841	-0-	-0-	-0-	16841	2			N	-0-					-0-
01	16255	X	16255	-0-	-0-	-0-	16255	2			N	-0-					-0-
02	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	16031	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					-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
10	22072	X	19914	-0-	-2158	-0-	19914	2			N	-0-					-0-
11	21360	X	18713	-0-	-2647	-0-	18713	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	11657	-0-	-9516	-0-	445	1	11212	2	N	-0-					-0-
01	20832	X	8524	-0-	-12308	-0-	862	1	7662	2	N	-0-					-0-
02	18821	X	7107	-0-	-11714	-0-	806	1	6301	2	N	-0-					-0-
03	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	10540	X	10451	-0-	-89	-0-	10384	2	67	9	N	61					168
11	10020	X	9989	-0-	-31	-0-	9922	2	67	9	N	61	172	1			57
12	10261	X	10113	-0-	-148	-0-	10101	2	12	9	N	11					68
01	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10426	2	15	9	N	14					82
02	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9494	2	54	9	N	49					131
03	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	5487	X	4733	-0-	-754	-0-	337	1	4328	2	N	62	153	1			88
							68	9									
11	5310	X	4785	-0-	-525	-0-	357	1	4351	2	N	70					158
							77	9									
12	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	294	1	6389	2	N	117					275
							129	9									
01	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	298	1	5973	2	N	48					323
							53	9									
02	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	244	1	4897	2	N	46	175	1			194
							51	9									
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					194

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
10	13764	X	11669	-0-	-2095	-0-	11593	2	76	9	N	69	180	1			135
11	13320	X	11290	-0-	-2030	-0-	11190	2	100	9	N	91					226
12	13764	X	12531	-0-	-1233	-0-	12410	2	121	9	N	110	182	1			154
01	13330	X	7599	-0-	-5731	-0-	7535	2	64	9	N	58					212
02	12325	X	6	-0-	-12319	-0-	6	2			N	-0-					212
03	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					212

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
10	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	139	1	8043	2	N	79	192	1			30
							87	9									
11	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	125	1	8057	2	N	90					120
							99	9									
12	8432	X	5835	-0-	-2597	-0-	194	1	5572	2	N	63					183
							69	9									
01	8432	X	6869	-0-	-1563	-0-	201	1	6629	2	N	35					218
							39	9									
02	7888	X	7307	-0-	-581	-0-	190	1	7083	2	N	31	171	1			78
							34	9									
03	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					78

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
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-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	15841	X	9332	-0-	-6509	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	10510	-0-	-4820	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
12	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	11505	-0-	-1453	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
02	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	18075	2			N	-0-					-0-
11	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	16738	2			N	-0-					-0-
12	17208	X	17208	-0-	-0-	-0-	17208	2			N	-0-					-0-
01	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	16968	2			N	-0-					-0-
02	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	8649	X	7628	-0-	-1021	-0-	7606	2	22	9	N	20					78
11	8370	X	6965	-0-	-1405	-0-	6935	2	30	9	N	27					105
12	8649	X	8265	-0-	-384	-0-	8231	2	34	9	N	31					136
01	8339	X	4612	-0-	-3727	-0-	4588	2	24	9	N	22					158
02	7337	X	5347	-0-	-1990	-0-	5330	2	17	9	N	15					173
03	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					173

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
10	10540	X	8852	-0-	-1688	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	8239	-0-	-1961	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
01	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
02	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-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
10	24087	X	23137	-0-	-950	-0-	23137	2			N	-0-					-0-
11	23100	X	22372	-0-	-728	-0-	22372	2			N	-0-					-0-
12	23312	X	22316	-0-	-996	-0-	22316	2			N	-0-					-0-
01	22382	X	22175	-0-	-207	-0-	22175	2			N	-0-					-0-
02	20684	X	20684	-0-	-0-	-0-	20684	2			N	-0-					-0-
03	23126	X	NO RPT	-0-	-23126	-0-					N	NO RPT					-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
10	9362	X	8749	-0-	-613	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8575	-0-	-725	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
12	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9565	2	165	9	N	150					150
01	9610	X	8494	-0-	-1116	-0-	8447	2	47	9	N	43					193
02	8149	X	7998	-0-	-151	-0-	7998	2			N	-0-					193
03	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					193

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4783	2	75	9	N	68					140
11	4230	X	4155	-0-	-75	-0-	4072	2	83	9	N	75					215
12	4495	X	4152	-0-	-343	-0-	4099	2	53	9	N	48					263
01	4495	X	4404	-0-	-91	-0-	4367	2	37	9	N	34	175	1			122
02	4205	X	4062	-0-	-143	-0-	4011	2	51	9	N	46					168
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					168

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 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
10	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12247	2	39	9	N	35					128
11	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	12081	2	43	9	N	39					167
12	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	12430	2	47	9	N	43					210
01	12400	X	12082	-0-	-318	-0-	12035	2	47	9	N	43					253
02	11600	X	11043	-0-	-557	-0-	11009	2	34	9	N	31	168	1			116
03	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 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
10	8308	X	7875	-0-	-433	-0-	7836	2	39	9	N	35	140	1			98
11	8040	X	7307	-0-	-733	-0-	7253	2	54	9	N	49					147
12	8184	X	7529	-0-	-655	-0-	7459	2	70	9	N	64	97	1			114
01	8184	X	7062	-0-	-1122	-0-	7012	2	50	9	N	45					159
02	7656	X	6253	-0-	-1403	-0-	6210	2	43	9	N	39					198
03	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					198

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 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
10	8556	X	8456	-0-	-100	-0-	183	1	8273	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	7032	-0-	-1428	-0-	245	1	6787	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	7095	-0-	-1647	-0-	359	1	6736	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	6234	-0-	-2508	-0-	280	1	5954	2	N	-0-					-0-
02	7743	X	6099	-0-	-1644	-0-	174	1	5925	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 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
10	20057	X	18922	-0-	-1135	-0-	18922	2			N	-0-					-0-
11	20010	X	11414	-0-	-8596	-0-	11414	2			N	-0-					-0-
12	20677	X	13359	-0-	-7318	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
01	20677	X	17265	-0-	-3412	-0-	17265	2			N	-0-					-0-
02	19111	X	12859	-0-	-6252	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	NO RPT	-0-	-18910	-0-					N	NO RPT					-0-

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 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
10	14043	X	12529	-0-	-1514	-0-	646	1	11883	2	N	-0-					75
11	12510	X	10244	-0-	-2266	-0-	538	1	9706	2	N	-0-					75
12	11718	X	11354	-0-	-364	-0-	648	1	10706	2	N	-0-					75
01	11718	X	10405	-0-	-1313	-0-	648	1	9757	2	N	-0-					75
02	10962	X	10311	-0-	-651	-0-	672	1	9639	2	N	-0-					75
03	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					75

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	10788	X	10519	-0-	-269	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9861	-0-	-549	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
12	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	11666	2	68	9	N	62					62
01	10478	X	9918	-0-	-560	-0-	9862	2	56	9	N	51					113
02	9802	X	9724	-0-	-78	-0-	9724	2			N	-0-					113
03	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					113

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 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
10	8587	X	6520	-0-	-2067	-0-	715	1	5805	2	N	-0-					88
11	8310	X	6119	-0-	-2191	-0-	683	1	5436	2	N	-0-					88
12	8587	X	6202	-0-	-2385	-0-	673	1	5529	2	N	-0-					88
01	7843	X	6466	-0-	-1377	-0-	779	1	5687	2	N	-0-					88
02	7134	X	6757	-0-	-377	-0-	737	1	6020	2	N	-0-					88
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	452	1	7901	2	N	53	101	1			27
							58	9									
11	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	448	1	7845	2	N	52					79
							57	9									
12	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	413	1	7617	2	N	56					135
							62	9									
01	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	421	1	7654	2	N	59					194
							65	9									
02	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	397	1	7376	2	N	42					236
							46	9									
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					236

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 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
10	837	X	808	-0-	-29	-0-	752	1	56	9	N	51	72	1			82
11	780	X	780	-0-	-0-	-0-	719	1	61	9	N	55					137
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	737	1	65	9	N	59	164	1			32
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	784	1	78	9	N	71					103
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	732	1	58	9	N	53					156
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 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
10	6572	X	6392	-0-	-180	-0-	250	1	6142	2	N	-0-					15
11	6360	X	6242	-0-	-118	-0-	237	1	6005	2	N	-0-					15
12	6572	X	6267	-0-	-305	-0-	234	1	6033	2	N	-0-					15
01	6572	X	6072	-0-	-500	-0-	240	1	5829	2	N	3					18
							3	9									
02	6119	X	5286	-0-	-833	-0-	217	1	5056	2	N	12					30
							13	9									
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					30

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
10	7006	X	5451	-0-	-1555	-0-	1067	1	4384	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	6110	-0-	-70	-0-	1067	1	5036	2	N	6					6
							7	9									
12	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	1122	1	5797	2	N	-0-					6
01	6386	X	5759	-0-	-627	-0-	1085	1	4674	2	N	-0-					6
02	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	1039	1	4643	2	N	-0-					6
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					6

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
10	7905	X	6087	-0-	-1818	-0-	729	1	5358	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	6926	-0-	-724	-0-	709	1	6217	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	7573	-0-	-332	-0-	823	1	6750	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6986	-0-	-330	-0-	755	1	6231	2	N	-0-					-0-
02	6380	X	4138	-0-	-2242	-0-	842	1	3296	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-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
10	24831	X	14377	-0-	-10454	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
11	24030	X	6524	-0-	-17506	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	17975	-0-	-2206	-0-	17975	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	19317	-0-	-213	-0-	19317	2			N	-0-					-0-
02	18961	X	18961	-0-	-0-	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
10	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6277	2	73	9	N	66	28	1			179
11	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5871	2	97	9	N	88					267
12	6510	X	6021	-0-	-489	-0-	5926	2	95	9	N	86	168	1			185
01	6510	X	5989	-0-	-521	-0-	5899	2	90	9	N	82					267
02	6090	X	5059	-0-	-1031	-0-	4985	2	74	9	N	67	171	1			163
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					163

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	10137	X	8176	-0-	-1961	-0-	8164	2	12	9	N	11	2	1			84
11	9030	X	7330	-0-	-1700	-0-	7315	2	15	9	N	14					98
12	9145	X	7573	-0-	-1572	-0-	7551	2	22	9	N	20	79	1			39
01	8494	X	7100	-0-	-1394	-0-	7096	2	4	9	N	4					43
02	7946	X	6426	-0-	-1520	-0-	6411	2	15	9	N	14					57
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					57

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
10	11532	X	8871	-0-	-2661	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
11	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
12	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
01	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
02	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					-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
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	5270	X	4818	-0-	-452	-0-	590	1	4224	2	N	4					130
							4	9									
11	4980	X	2477	-0-	-2503	-0-	454	1	2015	2	N	7					137
							8	9									
12	5146	X	3442	-0-	-1704	-0-	617	1	2814	2	N	10					147
							11	9									
01	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	648	1	5060	2	N	8					155
							9	9									
02	3538	X	398	-0-	-3140	-0-	396	1	2	9	N	2					157
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	1185	1	8909	2	N	18					321
							20	9									
11	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	1099	1	8312	2	N	10					331
							11	9									
12	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	1183	1	9010	2	N	34	183	1			182
							37	9									
01	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	1170	1	8184	2	N	-0-					182
02	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	1122	1	7541	2	N	25					207
							28	9									
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					207

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
10	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	1206	1	6214	2	N	30					106
							33	9									
11	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	1157	1	6594	2	N	26					132
							29	9									
12	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	1196	1	6411	2	N	50					182
							55	9									
01	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	1204	1	6192	2	N	6					188
							7	9									
02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	1117	1	5853	2	N	16	153	1			51
							18	9									
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					51

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1768	2	7	9	N	6					121
11	937	X	937	-0-	-0-	-0-	94	1	842	2	N	1					122
							1	9									
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	104	1	717	2	N	-0-	78	1			44
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					44
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	14136	X	12677	-0-	-1459	-0-	1165 146	1 9	11366	2	N	133					206
11	13470	X	11943	-0-	-1527	-0-	1014 87	1 9	10842	2	N	79	179	1			106
12	13919	X	12829	-0-	-1090	-0-	1095 112	1 9	11622	2	N	102	102	1			106
01	13609	X	12382	-0-	-1227	-0-	1199 120	1 9	11063	2	N	109	152	1			63
02	12383	X	11025	-0-	-1358	-0-	1102 121	1 9	9802	2	N	110					173
03	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT					173

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
10	6758	X	6017	-0-	-741	-0-	1130 39	1 9	4848	2	N	35					58
11	6540	X	5879	-0-	-661	-0-	1036 19	1 9	4824	2	N	17					75
12	6758	X	4844	-0-	-1914	-0-	1141 21	1 9	3682	2	N	19					94
01	6758	X	6005	-0-	-753	-0-	1167 35	1 9	4803	2	N	32					126
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	1091 20	1 9	5924	2	N	18					144
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					144

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
10	7440	X	6134	-0-	-1306	-0-	1167 14	1 9	4953	2	N	13					62
11	7200	X	4785	-0-	-2415	-0-	969 13	1 9	3803	2	N	12					74
12	7409	X	7160	-0-	-249	-0-	1201 12	1 9	5947	2	N	11					85
01	7316	X	5514	-0-	-1802	-0-	1178 26	1 9	4310	2	N	24					109
02	6728	X	5443	-0-	-1285	-0-	1128 18	1 9	4297	2	N	16					125
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					125

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
10	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	1006 26	1 9	6959	2	N	24					160
11	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	1083 36	1 9	6617	2	N	33					193
12	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	1196 7	1 9	9105	2	N	6					199
01	7843	X	7244	-0-	-599	-0-	1185 17	1 9	6042	2	N	15	174	1			40
02	7337	X	6751	-0-	-586	-0-	1117 7	1 9	5627	2	N	6					46
03	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					46

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
10	9300	X	8692	-0-	-608	-0-	8688	2	4	9	N	4					87
11	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10194	2	19	9	N	17					104
12	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11531	2	66	9	N	60					164
01	9362	X	7613	-0-	-1749	-0-	7557	2	56	9	N	51					215
02	8758	X	8194	-0-	-564	-0-	8158	2	36	9	N	33					248
03	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					248

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	4092	X	3070	-0-	-1022	-0-	659	1	2334	2	N	70	142	1			155
							77	9									
11	3960	X	3598	-0-	-362	-0-	672	1	2879	2	N	43					198
							47	9									
12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	699	1	4316	2	N	69	135	1			132
							76	9									
01	3193	X	999	-0-	-2194	-0-	394	1	565	2	N	36					168
							40	9									
02	2987	X	431	-0-	-2556	-0-	337	1	58	2	N	33					201
							36	9									
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					201

HANCOCK 1 WELL #: 1 RRCID -> 282734 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8100 - 8520

10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2HR RRCID -> 288379 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8790 - 11550

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-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECCO OPERATING, LLC 240020
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ELEON OPERATORS, LLC 247722
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 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
10	1333	N	1079	-0-	-254	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	868	-0-	-217	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	986	N	760	-0-	-226	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	742	-0-	-281	-0-	742	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 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
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	330	N	153	-0-	-177	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	341	N	139	-0-	-202	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	116	N	94	-0-	-22	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
10	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1207	-0-	-173	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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
10	3007	X	2811	-0-	-196	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2401	-0-	-509	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	531	-0-	-1546	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3385	-0-	285	285	3385	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	-0-	-0-	-2320	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	2801	-0-	-949	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	1325	-0-	-2550	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	2783	-0-	-1278	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	-0-	-0-	-3799	-0-					N	-0-					-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-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
10	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1949	-0-	-901	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
01	2945	X	29	-0-	-2916	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
*03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	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
10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
11	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
12	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
02	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
*03	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	10075	X	9255	-0-	-820	-0-	9255	3			N	-0-					-0-
11	9510	X	9406	-0-	-104	-0-	9406	3			N	-0-					-0-
12	9734	X	9249	-0-	-485	-0-	9249	3			N	-0-					-0-
01	9672	X	9040	-0-	-632	-0-	9040	3			N	-0-					-0-
02	9106	X	9002	-0-	-104	-0-	9002	3			N	-0-					-0-
*03	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

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
10	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
11	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
12	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	3			N	-0-					-0-
01	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	3			N	-0-					-0-
02	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	3			N	-0-					-0-
*03	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

10	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	3			N	-0-					-0-
11	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	3			N	-0-					-0-
12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
01	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	3			N	-0-					-0-
02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
*03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

10	5053	X	3659	-0-	-1394	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3863	-0-	-397	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
12	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
01	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	2537	-0-	-2330	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	3885	-0-	785	785	3885	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	7492	-0-	4392	5177	7492	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	20	-0-	-2880	2297	20	3			N	-0-					-0-
03	620	X	NO RPT	-0-	-620	1677					N	NO RPT					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

10	10695	X	6117	-0-	-4578	-0-	6117	3			N	-0-					-0-
11	8430	X	2695	-0-	-5735	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
12	8897	X	1207	-0-	-7690	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
01	8897	X	517	-0-	-8380	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	8323	X	1654	-0-	-6669	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
*03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	3			N	-0-					-0-

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
*03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 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
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMANDER UNIT WELL #: 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 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
10	7533	X	6966	-0-	-567	-0-	6946	3	20	9	N	18					39
11	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7424	3	62	9	N	56	94	1			1
12	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7566	3	37	9	N	34					35
01	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7568	3	37	9	N	34					69
02	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7172	3	80	9	N	73					142
03	7750	X	7741	-0-	-9	-0-	7712	3	29	9	N	26					168

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
10	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4997	3	6	9	N	5					49
11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4884	3	43	9	N	39	88	1			-0-
12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4585	3	24	9	N	22					22
01	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4604	3	21	9	N	19					41
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4387	3	18	9	N	16					57
*03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4572	3	15	9	N	14					71

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
10	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6710	3	34	9	N	31					134
11	6510	X	6306	-0-	-204	-0-	6233	3	73	9	N	66					200
12	6634	X	5862	-0-	-772	-0-	5794	3	68	9	N	62	182	1			80
01	6758	X	6057	-0-	-701	-0-	6007	3	50	9	N	45					125
02	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6348	3	46	9	N	42	155	1			12
*03	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7078	3	52	9	N	47					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	8928	X	8175	-0-	-753	-0-	8143	3	32	9	N	29					147
11	8640	X	7831	-0-	-809	-0-	7780	3	51	9	N	46					193
12	8432	X	8033	-0-	-399	-0-	7983	3	50	9	N	45	180	1			58
01	8432	X	8195	-0-	-237	-0-	8155	3	40	9	N	36					94
02	7859	X	4749	-0-	-3110	-0-	4676	3	73	9	N	66					160
*03	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8958	3	9	9	N	8	159	1			9

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	416	1	4577	3	N	19					133
							21	9									
11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	479	1	2863	3	N	32					165
							35	9									
12	2914	X	2550	-0-	-364	-0-	478	1	2049	3	N	21	168	1			18
							23	9									
01	2914	X	1464	-0-	-1450	-0-	538	1	900	3	N	24					42
							26	9									
02	2726	X	1114	-0-	-1612	-0-	513	1	592	3	N	8					50
							9	9									
03	2914	X	1743	-0-	-1171	-0-	546	1	1187	3	N	9					59
							10	9									

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	483	1	3218	3	N	8					62
							9	9									
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	369	1	3088	3	N	30	92	1			-0-
							33	9									
12	3100	X	2806	-0-	-294	-0-	417	1	2371	3	N	16					16
							18	9									
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	361	1	2799	3	N	15					31
							17	9									
02	2900	X	2135	-0-	-765	-0-	328	1	1689	3	N	107					138
							118	9									
*03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	353	1	3101	3	N	7					145
							8	9									

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

10	9951	X	8620	-0-	-1331	-0-	8590	3	30	9	N	27					93
11	9570	X	8411	-0-	-1159	-0-	8381	3	30	9	N	27	84	1			36
12	9517	X	8685	-0-	-832	-0-	8641	3	44	9	N	40	1	8			75
01	9517	X	8702	-0-	-815	-0-	8666	3	36	9	N	33	1	8			107
02	8381	X	8348	-0-	-33	-0-	8303	3	45	9	N	41	1	8			147
03	8680	X	8601	-0-	-79	-0-	8575	3	26	9	N	24	1	8			170

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

10	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	230	1	4835	3	N	21					169
							23	9									
11	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	196	1	4538	3	N	-0-					169
12	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	200	1	4229	3	N	13	153	1			29
							14	9									
01	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	196	1	4444	3	N	14					43
							15	9									
02	3915	X	3472	-0-	-443	-0-	184	1	3263	3	N	23					66
							25	9									
03	4185	X	3708	-0-	-477	-0-	197	1	3482	3	N	26					92
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 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
10	3038	X	2929	-0-	-109	-0-	390	1	2510	3	N	26					152
							29	9									
11	2940	X	2383	-0-	-557	-0-	404	1	1950	3	N	26	160	1			18
							29	9									
12	2790	N	2370	-0-	-420	-0-	420	1	1924	3	N	24					42
							26	9									
01	2914	N	2419	-0-	-495	-0-	422	1	1968	3	N	26					68
							29	9									
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	396	1	2043	3	N	27					95
							30	9									
*03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	413	1	2233	3	N	31					126
							34	9									

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4299	3	45	9	N	41	163	1			27
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4318	3	36	9	N	33					60
12	4278	X	4273	-0-	-5	-0-	4231	3	42	9	N	38	75	1			23
01	4278	X	2422	-0-	-1856	-0-	2410	3	12	9	N	11					34
02	4002	X	3434	-0-	-568	-0-	3395	3	39	9	N	35					69
03	4278	X	3719	-0-	-559	-0-	3684	3	35	9	N	32					101

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 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
10	4030	X	2984	-0-	-1046	-0-	2964	3	20	9	N	18	159	1			19
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4101	3	48	9	N	44					63
12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4523	3	55	9	N	50	96	1			17
01	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5564	3	59	9	N	54					71
02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4960	3	53	9	N	48					119
*03	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4968	3	43	9	N	39					158

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
10	4929	X	4510	-0-	-419	-0-	207	1	4291	3	N	11					69
							12	9									
11	4770	X	4218	-0-	-552	-0-	810	1	3389	3	N	17					86
							19	9									
12	4309	X	4179	-0-	-130	-0-	806	1	3360	3	N	12					98
							13	9									
01	4495	X	4143	-0-	-352	-0-	758	1	3370	3	N	14					112
							15	9									
02	4205	X	2115	-0-	-2090	-0-	774	1	1324	3	N	15	127	1			-0-
							17	9									
03	4495	X	3417	-0-	-1078	-0-	279	1	3135	3	N	3					3
							3	9									

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
10	3503	X	3498	-0-	-5	-0-	3430	3	68	9	N	62					96
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3376	3	32	9	N	29					125
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3448	3	64	9	N	58	165	1			18
01	3503	X	3209	-0-	-294	-0-	3190	3	19	9	N	17					35
02	3306	X	3037	-0-	-269	-0-	3006	3	31	9	N	28	48	1			15
03	3534	X	3385	-0-	-149	-0-	3365	3	20	9	N	18					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	3689	X	3153	-0-	-536	-0-	66	1	3056	3	N	28					103
							31	9									
11	3450	X	2674	-0-	-776	-0-	690	1	1963	3	N	19					122
							21	9									
12	3503	X	2913	-0-	-590	-0-	690	1	2193	3	N	27	128	1			21
							30	9									
01	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	706	1	2151	3	N	23					44
							25	9									
02	2987	X	2646	-0-	-341	-0-	662	1	1953	3	N	28					72
							31	9									
03	3162	X	2747	-0-	-415	-0-	709	1	2007	3	N	28					100
							31	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
10	3100	X	2723	-0-	-377	-0-	17	1	2689	3	N	15					156
							17	9									
11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	118	1	2880	3	N	27	155	1			28
							30	9									
12	3100	N	3106	-0-	6	6	106	1	2966	3	N	31	44	1			15
							34	9									
01	3046	N	3040	-0-	-6	-0-	109	1	2894	3	N	34					49
							37	9									
02	2900	X	2729	-0-	-171	-0-	104	1	2586	3	N	35					84
							39	9									
03	3100	X	2772	-0-	-328	-0-	127	1	2614	3	N	28					112
							31	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
10	2945	X	2708	-0-	-237	-0-	175	1	2461	3	N	65	159	1			100
							72	9									
11	2670	X	2412	-0-	-258	-0-	170	1	2183	3	N	54					154
							59	9									
12	2635	N	2511	-0-	-124	-0-	177	1	2256	3	N	71	154	1			71
							78	9									
01	2697	N	2183	-0-	-514	-0-	169	1	1966	3	N	44					115
							48	9									
02	2320	N	2177	-0-	-143	-0-	172	1	1926	3	N	72	166	1			21
							79	9									
03	2511	N	2198	-0-	-313	-0-	172	1	1964	3	N	56					77
							62	9									

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
10	2108	N	1909	-0-	-199	-0-	137	1	1726	3	N	42					100
							46	9									
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	131	1	1704	3	N	30					130
							33	9									
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	139	1	1847	3	N	46					176
							51	9									
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	141	1	1874	3	N	39					215
							43	9									
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	125	1	1813	3	N	25	170	1			70
							28	9									
*03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	138	1	1938	3	N	27					97
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7241	3	26	9	N	24					122
11	6210	X	5404	-0-	-806	-0-	5380	3	24	9	N	22					144
12	6851	X	6640	-0-	-211	-0-	6594	3	46	9	N	42	185	1			1
01	7254	X	6900	-0-	-354	-0-	6882	3	18	9	N	16					17
02	6786	X	6126	-0-	-660	-0-	6111	3	15	9	N	14					31
03	7254	X	6434	-0-	-820	-0-	6414	3	20	9	N	18					49

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
10	9858	X	8971	-0-	-887	-0-	8942	3	29	9	N	26					51
11	9210	X	8679	-0-	-531	-0-	8637	3	42	9	N	38					89
12	9176	X	8808	-0-	-368	-0-	8787	3	21	9	N	19	100	1			8
01	9114	X	8693	-0-	-421	-0-	8693	3			N	-0-					8
02	8526	X	8085	-0-	-441	-0-	8077	3	8	9	N	7					15
03	8959	X	8591	-0-	-368	-0-	8561	3	30	9	N	27					42

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
10	8587	X	7507	-0-	-1080	-0-	7490	3	17	9	N	15					100
11	7800	X	7250	-0-	-550	-0-	7235	3	15	9	N	14					114
12	8060	X	7463	-0-	-597	-0-	7420	3	43	9	N	39	76	1			77
01	7564	X	7192	-0-	-372	-0-	7170	3	22	9	N	20	84	1			13
02	7076	X	6711	-0-	-365	-0-	6694	3	17	9	N	15	1	8			27
03	7502	X	7211	-0-	-291	-0-	7193	3	18	9	N	16					43

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
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-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	8587	X	8388	-0-	-199	-0-	8252	3	136	9	N	124					185
11	8310	X	8014	-0-	-296	-0-	7883	3	131	9	N	119	170	1			134
12	8587	X	8302	-0-	-285	-0-	8136	3	166	9	N	151	169	1	1	8	115
01	8432	X	7620	-0-	-812	-0-	7487	3	133	9	N	121	180	1	1	8	55
02	7888	X	7484	-0-	-404	-0-	7383	3	101	9	N	92	1	8			146
03	8401	X	8177	-0-	-224	-0-	8094	3	83	9	N	75	175	1	1	8	45

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	797	1	3552	3	N	187	172	1			94
							206	9									
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	738	1	3473	3	N	162	169	1			87
							178	9									
12	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	674	1	4640	3	N	299	331	1			55
							329	9									
01	4557	X	4196	-0-	-361	-0-	830	1	3136	3	N	209					264
							230	9									
02	4263	X	3265	-0-	-998	-0-	826	1	2198	3	N	219	341	1			142
							241	9									
03	5642	X	3563	-0-	-2079	-0-	834	1	2531	3	N	180	170	1			152
							198	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

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
10	7174	X	7174	-0-		-0-	-0-	847	1	6239	3	N	80					227
								88	9									
11	6750	X	5667	-0-		-1083	-0-	838	1	4803	3	N	24	169	1			82
								26	9									
12	6975	X	5031	-0-		-1944	-0-	893	1	4031	3	N	97					179
								107	9									
01	6975	X	5745	-0-		-1230	-0-	842	1	4844	3	N	54	169	1			64
								59	9									
02	6525	X	6257	-0-		-268	-0-	738	1	5420	3	N	90					154
								99	9									
03	6975	X	5780	-0-		-1195	-0-	786	1	4914	3	N	73	168	1			59
								80	9									

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

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
10	3593	X	3593	-0-		-0-	-0-	740	1	2685	3	N	153	177	1			133
								168	9									
11	2840	X	2840	-0-		-0-	-0-	713	1	2029	3	N	89					222
								98	9									
12	2697	X	2001	-0-		-696	-0-	621	1	1282	3	N	89	167	1			144
								98	9									
01	2740	X	2740	-0-		-0-	-0-	842	1	1755	3	N	130					274
								143	9									
02	3147	X	3147	-0-		-0-	-0-	756	1	2195	3	N	178	168	1			284
								196	9									
*03	4365	X	4365	-0-		-0-	-0-	785	1	3310	3	N	245	342	1			187
								270	9									

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

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
10	1177	N	1177	-0-		-0-	-0-	694	1	439	3	N	40	159	1			60
								44	9									
11	1296	N	1296	-0-		-0-	-0-	692	1	559	3	N	41					101
								45	9									
12	2048	N	2048	-0-		-0-	-0-	688	1	1313	3	N	43	59	1			85
								47	9									
01	1813	N	1813	-0-		-0-	-0-	652	1	1116	3	N	41					126
								45	9									
02	924	N	924	-0-		-0-	-0-	631	1	264	3	N	26	117	1			35
								29	9									
03	961	N	926	-0-		-35	-0-	698	1	187	3	N	37					72
								41	9									

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

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
10	3348	X	3009	-0-		-339	-0-	183	1	2802	3	N	22					80
								24	9									
11	3030	X	2916	-0-		-114	-0-	178	1	2713	3	N	23					103
								25	9									
12	3100	X	2882	-0-		-218	-0-	210	1	2647	3	N	23	109	1			17
								25	9									
01	3100	X	2663	-0-		-437	-0-	218	1	2422	3	N	21					38
								23	9									
02	2900	X	2576	-0-		-324	-0-	195	1	2358	3	N	21	40	1			19
								23	9									
03	3007	X	2825	-0-		-182	-0-	201	1	2600	3	N	22					41
								24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

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
10	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	246	1	2553	3	N	61	153	1			32
							67	9									
11	2820	X	1605	-0-	-1215	-0-	243	1	1341	3	N	19					51
							21	9									
12	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	215	1	2795	3	N	66	103	1			14
							73	9									
01	2852	N	2832	-0-	-20	-0-	221	1	2545	3	N	60					74
							66	9									
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	181	1	2306	3	N	68	131	1			11
							75	9									
03	3069	N	2784	-0-	-285	-0-	187	1	2527	3	N	64					75
							70	9									

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

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
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	400	1	2722	3	N	127	171	1			49
							140	9									
11	3000	X	2954	-0-	-46	-0-	389	1	2452	3	N	103					152
							113	9									
12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	334	1	2783	3	N	110	170	1			92
							121	9									
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	357	1	2799	3	N	120					212
							132	9									
02	2958	X	2343	-0-	-615	-0-	382	1	1848	3	N	103	218	1			97
							113	9									
03	3162	X	2491	-0-	-671	-0-	424	1	1966	3	N	92	160	1			29
							101	9									

RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

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
10	3689	X	3453	-0-	-236	-0-	253	1	3122	3	N	71	154	1			78
							78	9									
11	3480	X	3440	-0-	-40	-0-	238	1	3140	3	N	56					134
							62	9									
12	3534	X	2886	-0-	-648	-0-	322	1	2458	3	N	96	225	1			5
							106	9									
01	3534	X	2913	-0-	-621	-0-	321	1	2503	3	N	81					86
							89	9									
02	3335	X	2652	-0-	-683	-0-	278	1	2289	3	N	77	152	1			11
							85	9									
03	3565	X	2949	-0-	-616	-0-	288	1	2573	3	N	80					91
							88	9									

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

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
10	5518	X	5206	-0-	-312	-0-	5198	3	8	9	N	7					42
11	5640	X	5190	-0-	-450	-0-	5181	3	9	9	N	8					50
12	5828	X	5113	-0-	-715	-0-	5096	3	17	9	N	15	1	8			64
01	5828	X	5055	-0-	-773	-0-	5042	3	13	9	N	12					76
02	5075	X	4877	-0-	-198	-0-	4864	3	13	9	N	12	1	8			87
03	5363	X	4448	-0-	-915	-0-	4439	3	9	9	N	8					95

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

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
10	9486	X	7259	-0-	-2227	-0-	7248	3	11	9	N	10					106
11	7440	X	7135	-0-	-305	-0-	7113	3	22	9	N	20					126
12	7626	X	7293	-0-	-333	-0-	7269	3	24	9	N	22	118	1			30
01	7409	X	7141	-0-	-268	-0-	7116	3	25	9	N	23					53
02	6902	X	6525	-0-	-377	-0-	6504	3	21	9	N	19					72
03	7378	X	7080	-0-	-298	-0-	7059	3	21	9	N	19					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	5642	X	5616	-0-	-26	-0-	5595	3	21	9	N	19					36
11	5850	X	5336	-0-	-514	-0-	5311	3	25	9	N	23					59
12	6045	X	5231	-0-	-814	-0-	5203	3	28	9	N	25	60	1	1	8	23
01	6045	X	6038	-0-	-7	-0-	6009	3	29	9	N	26	1	8			48
02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5984	3	26	9	N	24	1	8			71
*03	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6041	3	28	9	N	25					96

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

10	10168	X	4433	-0-	-5735	-0-	383	1	4044	3	N	5					55
							6	9									
11	9840	X	9687	-0-	-153	-0-	291	1	9379	3	N	15					70
							17	9									
12	10044	X	8267	-0-	-1777	-0-	124	1	8117	3	N	24					94
							26	9									
01	10044	X	4833	-0-	-5211	-0-	329	1	4491	3	N	12					106
							13	9									
02	9396	X	8282	-0-	-1114	-0-	322	1	7936	3	N	22					128
							24	9									
03	10013	X	8461	-0-	-1552	-0-	238	1	8204	3	N	17					145
							19	9									

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

10	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7329	3	11	9	N	10					92
11	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7163	3	14	9	N	13					105
12	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7020	3	33	9	N	30	130	1			5
01	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7242	3	11	9	N	10					15
02	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6730	3	12	9	N	11					26
*03	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7135	3	17	9	N	15					41

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

10	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	405	1	6139	3	N	168	166	1			162
							185	9									
11	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	349	1	7525	3	N	156	178	1			140
							172	9									
12	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	367	1	6915	3	N	149	170	1			119
							164	9									
01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	370	1	5911	3	N	150	180	1			89
							165	9									
02	5307	X	4784	-0-	-523	-0-	347	1	4303	3	N	122	172	1			39
							134	9									
03	5673	X	4136	-0-	-1537	-0-	368	1	3629	3	N	126					165
							139	9									

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

10	3441	X	3078	-0-	-363	-0-	245	1	2720	3	N	103	171	1			69
							113	9									
11	3240	X	2872	-0-	-368	-0-	250	1	2500	3	N	111					180
							122	9									
12	3255	X	3016	-0-	-239	-0-	253	1	2594	3	N	154	172	1			162
							169	9									
01	3193	X	3020	-0-	-173	-0-	253	1	2618	3	N	135	169	1			128
							149	9									
02	2929	X	2778	-0-	-151	-0-	234	1	2419	3	N	114	162	1			80
							125	9									
03	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	250	1	2623	3	N	118	175	1			23
							130	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	3348	X	3072	-0-	-276	-0-	234 100	1 9	2738	3	N	91					110
11	3360	X	2952	-0-	-408	-0-	243 102	1 9	2607	3	N	93	170	1			33
12	3472	X	2923	-0-	-549	-0-	255 136	1 9	2532	3	N	124					157
01	3472	X	2826	-0-	-646	-0-	259 131	1 9	2436	3	N	119	170	1			106
02	3045	X	2491	-0-	-554	-0-	244 100	1 9	2147	3	N	91	161	1			36
03	3069	X	2846	-0-	-223	-0-	260 109	1 9	2477	3	N	99					135

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
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	899 123	1 9	3502	3	N	112	171	1			20
11	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	870 92	1 9	3052	3	N	84					104
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	897 112	1 9	3047	3	N	102	57	1			149
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	899 108	1 9	2793	3	N	98	165	1			82
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	841 119	1 9	2557	3	N	108	106	1			84
*03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	844 110	1 9	2868	3	N	100					184

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
10	7161	X	6584	-0-	-577	-0-	6552	3	32	9	N	29					163
11	6840	X	6268	-0-	-572	-0-	6225	3	43	9	N	39	158	1			44
12	6975	X	6453	-0-	-522	-0-	6409	3	44	9	N	40					84
01	6975	X	6311	-0-	-664	-0-	6266	3	45	9	N	41					125
02	6293	X	5741	-0-	-552	-0-	5716	3	25	9	N	23	120	1			28
03	6572	X	6057	-0-	-515	-0-	6016	3	41	9	N	37					65

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
10	7068	X	6407	-0-	-661	-0-	6396	3	11	9	N	10					143
11	6840	X	6040	-0-	-800	-0-	6022	3	18	9	N	16					159
12	6913	X	6132	-0-	-781	-0-	6115	3	17	9	N	15					174
01	6696	X	6483	-0-	-213	-0-	6460	3	23	9	N	21	162	1			33
02	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6108	3	15	9	N	14					47
*03	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6580	3	18	9	N	16					63

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
10	4898	X	3886	-0-	-1012	-0-	78 47	1 9	3761	3	N	43	154	1			24
11	4740	X	4116	-0-	-624	-0-	88 63	1 9	3965	3	N	57					81
12	4464	X	3716	-0-	-748	-0-	80 50	1 9	3586	3	N	45					126
01	3999	X	3554	-0-	-445	-0-	210 58	1 9	3286	3	N	53					179
02	3973	X	2994	-0-	-979	-0-	202 55	1 9	2737	3	N	50	168	1			61
03	4247	X	3792	-0-	-455	-0-	198 66	1 9	3528	3	N	60					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6628	3	76	9	N	69					105
11	6330	X	6010	-0-	-320	-0-	5938	3	72	9	N	65					170
12	6758	X	6414	-0-	-344	-0-	6344	3	70	9	N	64	166	1			68
01	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6727	3	86	9	N	78					146
02	6322	X	5767	-0-	-555	-0-	5682	3	85	9	N	77	151	1			72
03	6696	X	5955	-0-	-741	-0-	19	1	5879	3	N	52					124
							57	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
10	4309	X	1905	-0-	-2404	-0-	903	1	989	3	N	12					133
							13	9									
11	4170	X	1527	-0-	-2643	-0-	690	1	826	3	N	10					143
							11	9									
12	4309	X	1484	-0-	-2825	-0-	403	1	1075	3	N	5					148
							6	9									
01	4309	X	415	-0-	-3894	-0-	350	1	65	3	N	-0-					148
02	2958	X	2544	-0-	-414	-0-	274	1	2249	3	N	19	152	1			15
							21	9									
*03	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	307	1	1580	3	N	19					34
							21	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
10	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	5996	3	25	9	N	23					81
11	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4979	3	20	9	N	18					99
12	5239	X	4971	-0-	-268	-0-	4960	3	11	9	N	10	106	1			3
01	5239	X	5172	-0-	-67	-0-	51	1	5110	3	N	10					13
							11	9									
02	4901	X	4190	-0-	-711	-0-	103	1	4069	3	N	16					29
							18	9									
03	5239	X	4640	-0-	-599	-0-	62	1	4565	3	N	12					41
							13	9									

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
10	10137	X	9567	-0-	-570	-0-	9552	3	15	9	N	14					35
11	9810	X	9469	-0-	-341	-0-	9386	3	83	9	N	75	73	1			37
12	10168	X	9926	-0-	-242	-0-	9897	3	29	9	N	26					63
01	10168	X	8676	-0-	-1492	-0-	8634	3	42	9	N	38					101
02	9512	X	8538	-0-	-974	-0-	8505	3	33	9	N	30					131
03	9920	X	8916	-0-	-1004	-0-	8881	3	35	9	N	32					163

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
10	5704	X	4999	-0-	-705	-0-	395	1	4571	3	N	30	171	1			22
							33	9									
11	5520	X	4942	-0-	-578	-0-	372	1	4546	3	N	22					44
							24	9									
12	5704	X	5152	-0-	-552	-0-	397	1	4727	3	N	25	6	8			63
							28	9									
01	4991	X	4814	-0-	-177	-0-	399	1	4375	3	N	36	64	1	7	8	28
							40	9									
02	4785	X	4296	-0-	-489	-0-	371	1	3906	3	N	17	5	8			40
							19	9									
03	5146	X	4615	-0-	-531	-0-	403	1	4177	3	N	32	7	8			65
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 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
10	11470	X	10996	-0-	-474	-0-	10954	3	42	9	N	38					78
11	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	10973	3	86	9	N	78					156
12	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11348	3	55	9	N	50	59	1			147
01	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11191	3	63	9	N	57					204
02	10701	X	10253	-0-	-448	-0-	10210	3	43	9	N	39	183	1			60
03	11439	X	11281	-0-	-158	-0-	11235	3	46	9	N	42					102

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6665	X	5288	-0-	-1377	-0-	5266	3	22	9	N	20					110
11	5850	X	5266	-0-	-584	-0-	5243	3	23	9	N	21					131
12	5518	X	5278	-0-	-240	-0-	5252	3	26	9	N	24	154	1			1
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5498	3	34	9	N	31					32
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5237	3	26	9	N	24	1	8			55
03	5456	X	5412	-0-	-44	-0-	5388	3	24	9	N	22					77

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9218	3	129	9	N	117	180	1			94
11	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8851	3	112	9	N	102					196
12	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9166	3	130	9	N	118	172	1			142
01	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9249	3	134	9	N	122					264
02	8758	X	8499	-0-	-259	-0-	8380	3	119	9	N	108	170	1	1	8	201
03	9362	X	9069	-0-	-293	-0-	8951	3	118	9	N	107	176	1			132

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 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
10	8928	X	7388	-0-	-1540	-0-	7386	3	2	9	N	2					20
11	8640	X	6926	-0-	-1714	-0-	6913	3	13	9	N	12					32
12	8928	X	6678	-0-	-2250	-0-	6643	3	35	9	N	32					64
01	8432	X	7107	-0-	-1325	-0-	7088	3	19	9	N	17					81
02	7192	X	6131	-0-	-1061	-0-	2	1	6112	3	N	15					96
							17	9									
03	7378	X	6376	-0-	-1002	-0-	6366	3	10	9	N	9					105

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6512	3	85	9	N	77	165	1			101
11	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6088	3	62	9	N	56					157
12	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6004	3	97	9	N	88	173	1			72
01	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5618	3	106	9	N	96	44	1			124
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5025	3	86	9	N	78	172	1			30
*03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4898	3	73	9	N	66					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	899	1	2967	3	N	31					91
							34	9									
11	2670	X	2107	-0-	-563	-0-	861	1	1217	3	N	26					117
							29	9									
12	2759	X	907	-0-	-1852	-0-	899	1	8	9	N	7	117	1			7
01	2759	X	1252	-0-	-1507	-0-	841	1	397	3	N	13					20
							14	9									
02	2581	X	892	-0-	-1689	-0-	665	1	208	3	N	17					37
							19	9									
03	2759	X	2215	-0-	-544	-0-	538	1	1657	3	N	18					55
							20	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
10	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	298	1	6508	3	N	44	168	1			42
							48	9									
11	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	257	1	6040	3	N	30					72
							33	9									
12	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	159	1	7550	3	N	50	1	8			121
							55	9									
01	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8509	3	50	9	N	45					166
02	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7809	3	171	9	N	155	166	1	1	8	154
*03	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8211	3	61	9	N	55	162	1			47

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
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	302	1	3306	3	N	47					96
							52	9									
11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	297	1	3068	3	N	43					139
							47	9									
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	413	1	2691	3	N	38	153	1			24
							42	9									
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	620	1	2141	3	N	45					69
							50	9									
02	2581	X	2565	-0-	-16	-0-	580	1	1944	3	N	37					106
							41	9									
03	2759	X	2617	-0-	-142	-0-	616	1	1954	3	N	43					149
							47	9									

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
10	6014	X	5434	-0-	-580	-0-	5386	3	48	9	N	44					85
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5221	3	58	9	N	53					138
12	5363	X	5198	-0-	-165	-0-	5135	3	63	9	N	57	175	1			20
01	5425	X	4970	-0-	-455	-0-	4924	3	46	9	N	42					62
02	5104	X	4791	-0-	-313	-0-	4745	3	46	9	N	42					104
03	5456	X	4931	-0-	-525	-0-	4880	3	51	9	N	46					150

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
10	5766	X	5327	-0-	-439	-0-	5313	3	14	9	N	13					76
11	5220	X	4671	-0-	-549	-0-	4649	3	22	9	N	20					96
12	5239	X	4702	-0-	-537	-0-	4671	3	31	9	N	28					124
01	5332	X	4518	-0-	-814	-0-	4488	3	30	9	N	27	129	1			22
02	4988	X	4221	-0-	-767	-0-	4200	3	21	9	N	19					41
03	5332	X	4423	-0-	-909	-0-	4409	3	14	9	N	13					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. 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
10	3851	X	3851	-0-		-0-	-0-	322	1	3473	3	N	51					148
								56	9									
11	3600	X	2643	-0-		-957	-0-	810	1	1774	3	N	54					202
								59	9									
12	3875	X	3072	-0-		-803	-0-	836	1	2203	3	N	30	168	1			64
								33	9									
01	3875	X	3111	-0-		-764	-0-	837	1	2223	3	N	46					110
								51	9									
02	3625	X	2989	-0-		-636	-0-	783	1	2154	3	N	47					157
								52	9									
03	3844	X	3116	-0-		-728	-0-	837	1	2223	3	N	51	173	1			35
								56	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. 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
10	5053	X	5010	-0-		-43	-0-	286	1	4682	3	N	38					48
								42	9									
11	4890	X	3894	-0-		-996	-0-	328	1	3524	3	N	38					86
								42	9									
12	5115	X	4813	-0-		-302	-0-	369	1	4386	3	N	53	98	1			41
								58	9									
01	5115	X	4600	-0-		-515	-0-	385	1	4169	3	N	42					83
								46	9									
02	4785	X	4317	-0-		-468	-0-	322	1	3959	3	N	33	99	1			17
								36	9									
03	5022	X	4242	-0-		-780	-0-	294	1	3907	3	N	37					54
								41	9									

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

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
10	8179	X	8179	-0-		-0-	-0-	221	1	7892	3	N	60	177	1			51
								66	9									
11	7748	X	7748	-0-		-0-	-0-	190	1	7491	3	N	61					112
								67	9									
12	7595	X	7595	-0-		-0-	-0-	204	1	7306	3	N	77	166	1			23
								85	9									
01	7439	X	7439	-0-		-0-	-0-	198	1	7160	3	N	74	79	1			18
								81	9									
02	6791	X	6791	-0-		-0-	-0-	189	1	6547	3	N	50					68
								55	9									
*03	7208	X	7208	-0-		-0-	-0-	211	1	6917	3	N	73					141
								80	9									

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

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
10	4650	X	4346	-0-		-304	-0-	318	1	4025	3	N	3					16
								3	9									
11	4500	X	4221	-0-		-279	-0-	321	1	3883	3	N	15					31
								17	9									
12	4557	X	4140	-0-		-417	-0-	314	1	3796	3	N	27					58
								30	9									
01	4557	X	4221	-0-		-336	-0-	307	1	3894	3	N	18					76
								20	9									
02	4263	X	4109	-0-		-154	-0-	289	1	3810	3	N	9					85
								10	9									
03	4371	X	4015	-0-		-356	-0-	341	1	3648	3	N	24					109
								26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 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
10	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	61	1	7104	3	N	41	166	1			15
							45	9									
11	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	68	1	6571	3	N	40					55
							44	9									
12	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	21	1	6884	3	N	50	65	1			40
							55	9									
01	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6820	3	39	9	N	35					75
02	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6371	3	44	9	N	40	65	1			50
*03	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6638	3	35	9	N	32					82

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 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
10	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	273	1	6093	3	N	18					61
							20	9									
11	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	204	1	5805	3	N	31					92
							34	9									
12	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	230	1	5959	3	N	26					118
							29	9									
01	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	233	1	5775	3	N	29					147
							32	9									
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	258	1	3903	3	N	43	169	1			21
							47	9									
*03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	323	1	4471	3	N	35					56
							39	9									

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 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
10	10726	X	8663	-0-	-2063	-0-	8612	3	51	9	N	46					69
11	10380	X	6259	-0-	-4121	-0-	14	1	6193	3	N	47					116
							52	9									
12	10199	X	6567	-0-	-3632	-0-	121	1	6368	3	N	71	85	1			102
							78	9									
01	10199	X	7767	-0-	-2432	-0-	146	1	7534	3	N	79					181
							87	9									
02	8381	X	7399	-0-	-982	-0-	72	1	7248	3	N	72	183	1			70
							79	9									
03	8649	X	6294	-0-	-2355	-0-	242	1	5972	3	N	73					143
							80	9									

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	485	1	6720	3	N	38					70
							42	9									
11	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	564	1	6059	3	N	69					139
							76	9									
12	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	653	1	5617	3	N	59	99	1			99
							65	9									
01	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	423	1	7625	3	N	50					149
							55	9									
02	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	447	1	6300	3	N	45	175	1			19
							50	9									
*03	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	420	1	6693	3	N	38					57
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116	1			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
10	5301	X	4873	-0-	-428	-0-	4864	3	9	9	N	8					36
11	5070	X	4631	-0-	-439	-0-	4619	3	12	9	N	11					47
12	5208	X	4749	-0-	-459	-0-	4738	3	11	9	N	10					57
01	5084	X	4711	-0-	-373	-0-	4697	3	14	9	N	13					70
02	4756	X	4269	-0-	-487	-0-	4257	3	12	9	N	11	45	1			36
03	4867	X	4587	-0-	-280	-0-	4573	3	14	9	N	13					49

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
10	5332	X	4633	-0-	-699	-0-	4591	3	42	9	N	38					177
11	5010	X	3741	-0-	-1269	-0-	3713	3	28	9	N	25	179	1			23
12	5115	X	3730	-0-	-1385	-0-	3704	3	26	9	N	24					47
01	5053	X	3543	-0-	-1510	-0-	3512	3	31	9	N	28					75
02	4408	X	3536	-0-	-872	-0-	3459	3	77	9	N	70	128	1			17
03	4619	X	3424	-0-	-1195	-0-	3389	3	35	9	N	32					49

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
10	8060	X	8044	-0-	-16	-0-	8025	3	19	9	N	17					110
11	7800	X	7757	-0-	-43	-0-	7737	3	20	9	N	18					128
12	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8380	3	22	9	N	20	106	1	1	8	41
01	8401	X	8202	-0-	-199	-0-	8185	3	17	9	N	15	1	8			55
02	7859	X	6862	-0-	-997	-0-	6849	3	13	9	N	12					67
03	8401	X	8287	-0-	-114	-0-	8272	3	15	9	N	14	1	8			80

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
10	5828	X	5317	-0-	-511	-0-	5297	3	20	9	N	18					103
11	5460	X	5152	-0-	-308	-0-	5135	3	17	9	N	15					118
12	5642	X	5290	-0-	-352	-0-	5261	3	29	9	N	26					144
01	5487	X	5231	-0-	-256	-0-	5208	3	23	9	N	21					165
02	5017	X	4786	-0-	-231	-0-	4760	3	26	9	N	24	160	1			29
03	5332	X	5177	-0-	-155	-0-	5157	3	20	9	N	18					47

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
10	6634	X	6150	-0-	-484	-0-	6146	3	4	9	N	4					76
11	6390	X	6079	-0-	-311	-0-	6071	3	8	9	N	7					83
12	6541	X	6052	-0-	-489	-0-	6048	3	4	9	N	4	68	1			19
01	6541	X	5662	-0-	-879	-0-	5658	3	4	9	N	4					23
02	5887	X	5139	-0-	-748	-0-	34	1	5097	3	N	7					30
							8	9									
*03	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	284	1	6500	3	N	11	2	8			39
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	5239	X	5227	-0-	-12	-0-	5202	3	25	9	N	23					90
11	5070	X	4949	-0-	-121	-0-	4923	3	26	9	N	24					114
12	5239	X	4965	-0-	-274	-0-	4908	3	57	9	N	52					166
01	5239	X	4950	-0-	-289	-0-	4913	3	37	9	N	34	158	1			42
02	4901	X	4546	-0-	-355	-0-	4515	3	31	9	N	28					70
03	5239	X	4722	-0-	-517	-0-	4698	3	24	9	N	22					92

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
10	7316	X	5966	-0-	-1350	-0-	5943	3	23	9	N	21					167
11	7080	X	6403	-0-	-677	-0-	6360	3	43	9	N	39	166	1			40
12	7316	X	6956	-0-	-360	-0-	6902	3	54	9	N	49					89
01	7161	X	6710	-0-	-451	-0-	6654	3	56	9	N	51					140
02	6699	X	6135	-0-	-564	-0-	6081	3	54	9	N	49	153	1			36
03	6944	X	5983	-0-	-961	-0-	5952	3	31	9	N	28					64

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
10	6231	X	5920	-0-	-311	-0-	5864	3	56	9	N	51					146
11	5940	X	5617	-0-	-323	-0-	5551	3	66	9	N	60	182	1			24
12	6014	X	5629	-0-	-385	-0-	5574	3	55	9	N	50					74
01	6014	X	5335	-0-	-679	-0-	5272	3	63	9	N	57					131
02	5568	X	5097	-0-	-471	-0-	5025	3	72	9	N	65	33	1			163
03	5921	X	5502	-0-	-419	-0-	5449	3	53	9	N	48					211

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
10	7347	X	7248	-0-	-99	-0-	7173	3	75	9	N	68	167	1			107
11	7110	X	7006	-0-	-104	-0-	6921	3	85	9	N	77					184
12	7254	X	7139	-0-	-115	-0-	7033	3	106	9	N	96	165	1			115
01	7254	X	6894	-0-	-360	-0-	6784	3	110	9	N	100	170	1			45
02	6786	X	6163	-0-	-623	-0-	6039	3	124	9	N	113	140	1			18
03	7254	X	6450	-0-	-804	-0-	6377	3	73	9	N	66					84

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
10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	7993	3	11	9	N	10					35
11	8670	X	7850	-0-	-820	-0-	7828	3	22	9	N	20	41	1			14
12	8959	X	8297	-0-	-662	-0-	8260	3	37	9	N	34					48
01	8959	X	7662	-0-	-1297	-0-	7649	3	13	9	N	12					60
02	7772	X	7013	-0-	-759	-0-	6989	3	24	9	N	22					82
03	8308	X	7394	-0-	-914	-0-	7377	3	17	9	N	15					97

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
10	7843	X	6705	-0-	-1138	-0-	6697	3	8	9	N	7					8
11	7410	X	6170	-0-	-1240	-0-	6158	3	12	9	N	11					19
12	7440	X	6144	-0-	-1296	-0-	6087	3	57	9	N	52					71
01	7440	X	6391	-0-	-1049	-0-	6365	3	26	9	N	24					95
02	6525	X	5954	-0-	-571	-0-	5926	3	28	9	N	25					120
03	6696	X	5768	-0-	-928	-0-	5743	3	25	9	N	23					143

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
10	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7796	3	14	9	N	13					13
11	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7509	3	23	9	N	21					34
12	7471	X	7089	-0-	-382	-0-	7055	3	34	9	N	31					65
01	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8036	3	30	9	N	27					92
02	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7291	3	28	9	N	25	60	1			57
*03	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7681	3	24	9	N	22					79

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
10	6045	X	5313	-0-	-732	-0-	810	1	4369	3	N	122	171	1			183
							134	9									
11	5850	X	4760	-0-	-1090	-0-	786	1	3844	3	N	118	175	1			126
							130	9									
12	5766	X	3634	-0-	-2132	-0-	816	1	2655	3	N	148	175	1			99
							163	9									
01	5301	X	3460	-0-	-1841	-0-	771	1	2609	3	N	73					172
							80	9									
02	4959	X	3795	-0-	-1164	-0-	865	1	2812	3	N	107	172	1			107
							118	9									
03	5301	X	4147	-0-	-1154	-0-	785	1	3252	3	N	100					207
							110	9									

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 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
10	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	1			N	-0-					111
11	1110	N	914	-0-	-196	-0-	914	1			N	-0-					111
12	1023	N	785	-0-	-238	-0-	785	1			N	-0-					111
01	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	1			N	-0-					111
02	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	1			N	-0-					111
*03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	1			N	-0-					111

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	850	1	2578	3	N	284	341	1			242
							312	9									
11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	811	1	1473	3	N	234	349	1			127
							257	9									
12	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	854	1	1604	3	N	253	335	1			45
							278	9									
01	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	885	1	1337	3	N	209	172	1			82
							230	9									
02	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	700	1	1340	3	N	174	171	1			85
							191	9									
03	2294	X	943	-0-	-1351	-0-	663	1	182	3	N	89					174
							98	9									

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 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
10	5177	X	4720	-0-	-457	-0-	141	1	4460	3	N	108					127
							119	9									
11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	107	1	4323	3	N	119	167	1			79
							131	9									
12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	112	1	4354	3	N	148	172	1			55
							163	9									
01	4712	X	4600	-0-	-112	-0-	108	1	4354	3	N	125					180
							138	9									
02	4408	X	3957	-0-	-451	-0-	100	1	3741	3	N	105	172	1			113
							116	9									
03	4712	X	4183	-0-	-529	-0-	109	1	3953	3	N	110	167	1			56
							121	9									

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 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
10	9331	X	8771	-0-	-560	-0-	8757	3	14	9	N	13					26
11	8760	X	8457	-0-	-303	-0-	8436	3	21	9	N	19					45
12	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8787	3	42	9	N	38					83
01	8804	X	8360	-0-	-444	-0-	8334	3	26	9	N	24					107
02	8236	X	7755	-0-	-481	-0-	7726	3	29	9	N	26	128	1			5
03	8835	X	8005	-0-	-830	-0-	7985	3	20	9	N	18					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 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
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8680	X	7988	-0-	-692	-0-	7963	3	25	9	N	23					34
11	8400	X	7517	-0-	-883	-0-	7467	3	50	9	N	45					79
12	8308	X	8239	-0-	-69	-0-	8184	3	55	9	N	50					129
01	8091	X	8061	-0-	-30	-0-	8011	3	50	9	N	45					174
02	7482	X	7177	-0-	-305	-0-	7132	3	45	9	N	41	183	1			32
03	8246	X	7513	-0-	-733	-0-	7469	3	44	9	N	40					72

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 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
10	10819	X	10218	-0-	-601	-0-	10201	3	17	9	N	15					37
11	10470	X	9175	-0-	-1295	-0-	9150	3	25	9	N	23					60
12	10385	X	8598	-0-	-1787	-0-	8553	3	45	9	N	41					101
01	10385	X	9138	-0-	-1247	-0-	9102	3	36	9	N	33					134
02	9715	X	8274	-0-	-1441	-0-	8239	3	35	9	N	32	163	1			3
03	10230	X	8516	-0-	-1714	-0-	8487	3	29	9	N	26					29

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 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
10	4588	X	4260	-0-	-328	-0-	4193	3	67	9	N	61	161	1			35
11	4620	X	3946	-0-	-674	-0-	3848	3	98	9	N	89					124
12	4774	X	3962	-0-	-812	-0-	3854	3	108	9	N	98	129	1	1	8	92
01	4774	X	4119	-0-	-655	-0-	4028	3	91	9	N	83	1	8			174
02	4437	X	3921	-0-	-516	-0-	3818	3	103	9	N	94	167	1	1	8	100
*03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4172	3	112	9	N	102	152	1			50

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 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
10	4991	X	3259	-0-	-1732	-0-	49	1	3118	3	N	84					134
							92	9									
11	4830	X	3169	-0-	-1661	-0-	55	1	3026	3	N	80	174	1			40
							88	9									
12	4371	X	3241	-0-	-1130	-0-	53	1	3107	3	N	74					114
							81	9									
01	4340	X	3322	-0-	-1018	-0-	46	1	3195	3	N	74	153	1			35
							81	9									
02	4060	X	3549	-0-	-511	-0-	39	1	3427	3	N	75					110
							83	9									
*03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	38	1	4298	3	N	67					177
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 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
10	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	40	1	2608	3	N	65					114
							72	9									
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	35	1	3110	3	N	50					164
							55	9									
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	38	1	2607	3	N	39	176	1			27
							43	9									
01	2356	N	2179	-0-	-177	-0-	41	1	2110	3	N	25					52
							28	9									
02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	48	1	2136	3	N	21					73
							23	9									
03	2356	X	1872	-0-	-484	-0-	55	1	1772	3	N	41					114
							45	9									

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
10	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5776	3	133	9	N	121	164	1			107
11	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5407	3	129	9	N	117	175	1			49
12	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5631	3	145	9	N	132	168	1	1	8	12
01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5758	3	143	9	N	130					142
02	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5129	3	96	9	N	87	154	1	1	8	74
*03	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5420	3	131	9	N	119	165	1	1	8	27

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 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
10	5797	X	5466	-0-	-331	-0-	129	1	5335	3	N	2					74
							2	9									
11	5610	X	5084	-0-	-526	-0-	182	1	4901	3	N	1					75
							1	9									
12	5797	X	4566	-0-	-1231	-0-	217	1	4338	3	N	10	70	1	2	8	13
							11	9									
01	5797	X	5053	-0-	-744	-0-	217	1	4825	3	N	10	2	8			21
							11	9									
02	5104	X	4083	-0-	-1021	-0-	196	1	3876	3	N	10	1	8			30
							11	9									
03	5456	X	4555	-0-	-901	-0-	217	1	4327	3	N	10	2	8			38
							11	9									

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 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
10	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8123	3	57	9	N	52					94
11	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7911	3	58	9	N	53					147
12	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7910	3	56	9	N	51	161	1	2	8	35
01	7905	X	6900	-0-	-1005	-0-	98	1	6754	3	N	44	2	8			77
							48	9									
02	7395	X	6580	-0-	-815	-0-	136	1	6392	3	N	47	98	1	1	8	25
							52	9									
03	7905	X	7818	-0-	-87	-0-	90	1	7673	3	N	50	3	8			72
							55	9									

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 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
10	11532	X	10052	-0-	-1480	-0-	10049	3	3	9	N	3					45
11	11160	X	9676	-0-	-1484	-0-	9663	3	13	9	N	12					57
12	11346	X	9802	-0-	-1544	-0-	9773	3	29	9	N	26	52	1			31
01	11346	X	9520	-0-	-1826	-0-	9489	3	31	9	N	28					59
02	9860	X	8726	-0-	-1134	-0-	8697	3	29	9	N	26					85
03	10044	X	9196	-0-	-848	-0-	9172	3	24	9	N	22					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 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
10	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	10431	3	20	9	N	18	152	1			9
11	9780	X	8489	-0-	-1291	-0-	8472	3	17	9	N	15					24
12	11284	X	8886	-0-	-2398	-0-	228	1	8614	3	N	40					64
							44	9									
01	11284	X	9095	-0-	-2189	-0-	9066	3	29	9	N	26					90
02	10556	X	8655	-0-	-1901	-0-	8629	3	26	9	N	24					114
03	10447	X	8935	-0-	-1512	-0-	8915	3	20	9	N	18					132

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	8783	-0-	-424	-0-	8781	3	2	9	N	2					2
11	8910	X	7572	-0-	-1338	-0-	7560	3	12	9	N	11					13
12	9207	X	8078	-0-	-1129	-0-	8052	3	26	9	N	24					37
01	9207	X	7826	-0-	-1381	-0-	7809	3	17	9	N	15					52
02	8207	X	6988	-0-	-1219	-0-	6966	3	22	9	N	20					72
03	8773	X	7632	-0-	-1141	-0-	7619	3	13	9	N	12					84

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 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
10	2201	X	1193	-0-	-1008	-0-	596	1	585	3	N	11					98
							12	9									
11	2010	X	1085	-0-	-925	-0-	599	1	477	3	N	8					106
							9	9									
12	2325	X	1537	-0-	-788	-0-	603	1	915	3	N	17	1	8			122
							19	9									
01	2325	X	1449	-0-	-876	-0-	519	1	915	3	N	14	1	8			135
							15	9									
02	2175	X	831	-0-	-1344	-0-	416	1	401	3	N	13	72	1			76
							14	9									
*03	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	494	1	1568	3	N	24	3	8			97
							26	9									

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 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
10	6882	X	6342	-0-	-540	-0-	29	1	6313	3	N	-0-					66
11	6210	X	5670	-0-	-540	-0-	3	1	5659	3	N	7					73
							8	9									
12	6417	X	5446	-0-	-971	-0-	5439	3	7	9	N	6	2	8			77
01	6355	X	5119	-0-	-1236	-0-	12	1	5104	3	N	3	43	1			37
							3	9									
02	5945	X	4904	-0-	-1041	-0-	5	1	4892	3	N	6	2	8			41
							7	9									
03	6355	X	4465	-0-	-1890	-0-	347	1	4103	3	N	14	2	8			53
							15	9									

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 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
10	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	88	1	8364	3	N	1					138
							1	9									
11	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	22	1	8562	3	N	9					147
							10	9									
12	10230	X	8961	-0-	-1269	-0-	8937	3	24	9	N	22	101	1	2	8	66
01	10230	X	9025	-0-	-1205	-0-	9021	3	4	9	N	4	4	8			66
02	9570	X	8146	-0-	-1424	-0-	8134	3	12	9	N	11	3	8			74
03	8959	X	8589	-0-	-370	-0-	8570	3	19	9	N	17	3	8			88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 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
10	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4708	3	50	9	N	45					127
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4916	3	61	9	N	55	154	1			28
12	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4654	3	26	9	N	24	31	1			21
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4483	3	30	9	N	27					48
02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4536	3	32	9	N	29					77
*03	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5820	3	24	9	N	22					99

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 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
10	13950	X	13168	-0-	-782	-0-	13144	3	24	9	N	22					48
11	13350	X	12458	-0-	-892	-0-	12432	3	26	9	N	24					72
12	13330	X	12543	-0-	-787	-0-	12513	3	30	9	N	27	1	8			98
01	13175	X	11835	-0-	-1340	-0-	11800	3	35	9	N	32	106	1	1	8	23
02	12325	X	10781	-0-	-1544	-0-	10760	3	21	9	N	19	1	8			41
03	13175	X	11783	-0-	-1392	-0-	11763	3	20	9	N	18	1	8			58

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 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
10	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7525	3	28	9	N	25					102
11	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6992	3	28	9	N	25					127
12	6603	X	6232	-0-	-371	-0-	6188	3	44	9	N	40	139	1			28
01	6603	X	5023	-0-	-1580	-0-	4969	3	54	9	N	49					77
02	6177	X	2678	-0-	-3499	-0-	2654	3	24	9	N	22					99
03	6603	X	2771	-0-	-3832	-0-	2742	3	29	9	N	26					125

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	X	4595	-0-	-644	-0-	4569	3	26	9	N	24					47
11	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4347	3	35	9	N	32					79
12	4371	X	2896	-0-	-1475	-0-	2868	3	28	9	N	25	46	1	1	8	57
01	4588	X	2771	-0-	-1817	-0-	2749	3	22	9	N	20	2	8			75
02	4292	X	3033	-0-	-1259	-0-	3003	3	30	9	N	27	1	8			101
03	4588	X	3095	-0-	-1493	-0-	3072	3	23	9	N	21	1	8			121

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 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
10	4960	X	4171	-0-	-789	-0-	126	1	4003	3	N	38	53	1			41
							42	9									
11	4350	X	3412	-0-	-938	-0-	121	1	3266	3	N	23					64
							25	9									
12	4495	X	3837	-0-	-658	-0-	128	1	3657	3	N	47	98	1			13
							52	9									
01	4495	X	3714	-0-	-781	-0-	133	1	3545	3	N	33					46
							36	9									
02	3973	X	3968	-0-	-5	-0-	123	1	3808	3	N	34					80
							37	9									
03	4185	X	3697	-0-	-488	-0-	130	1	3531	3	N	33					113
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 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
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	591	1	2587	3	N	10					126
							11	9									
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	561	1	2662	3	N	13					139
							14	9									
12	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	620	1	3371	3	N	10	3	8			146
							11	9									
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	608	1	3585	3	N	15	130	1	3	8	28
							17	9									
02	3712	X	3094	-0-	-618	-0-	563	1	2480	3	N	46	2	8			72
							51	9									
*03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	273	1	4396	3	N	8	3	8			77
							9	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 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
10	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	445	1	5906	3	N	232	167	1			160
							255	9									
11	6210	X	4960	-0-	-1250	-0-	413	1	4359	3	N	171	172	1			159
							188	9									
12	5611	X	5201	-0-	-410	-0-	435	1	4521	3	N	223	324	1	19	8	39
							245	9									
01	6603	X	3798	-0-	-2805	-0-	391	1	3212	3	N	177	167	1	24	8	25
							195	9									
02	6177	X	3421	-0-	-2756	-0-	375	1	2864	3	N	165	147	1	19	8	24
							182	9									
03	6603	X	5923	-0-	-680	-0-	429	1	5216	3	N	253	155	1	24	8	98
							278	9									

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
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	1			N	-0-					69
11	1140	N	397	-0-	-743	-0-	397	1			N	-0-					69
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	402	1	17	9	N	15	15	8			69
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	386	1	147	3	N	26	23	8			72
							29	9									
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	373	1	1446	3	N	34	19	8			87
							37	9									
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	379	1	29	9	N	26	20	8			93

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
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	1			N	-0-					54
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	1			N	-0-					54
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	716	1	24	9	N	22	22	8			54
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	657	1	34	9	N	31	31	8			54
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	646	1	21	9	N	19	19	8			54
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	596	1	25	9	N	23	23	8			54

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
10	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	125	1	9367	3	N	6					69
							7	9									
11	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	135	1	8741	3	N	11					80
							12	9									
12	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	121	1	8562	3	N	18	3	8			95
							20	9									
01	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	144	1	7749	3	N	18	4	8			109
							20	9									
02	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	131	1	6749	3	N	10	4	8			115
							11	9									
*03	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	201	1	4639	3	N	11	4	8			122
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	3038	X	2620	-0-	-418	-0-	307	1	2097	3	N	196	325	1			64
							216	9									
11	2940	X	2266	-0-	-674	-0-	272	1	1880	3	N	104					168
							114	9									
12	3100	N	3109	-0-	9	9	271	1	2754	3	N	76	163	1	2	8	79
							84	9									
01	2635	N	1888	-0-	-747	-0-	233	1	1581	3	N	67	2	8			144
							74	9									
02	2900	N	2919	-0-	19	19	271	1	2510	3	N	125	165	1	3	8	101
							138	9									
*03	3100	N	3197	-0-	97	116	281	1	2722	3	N	176	173	1	4	8	100
							194	9									

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
10	4402	X	4068	-0-	-334	-0-	313	1	3664	3	N	83	161	1			80
							91	9									
11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	282	1	2424	3	N	45					125
							50	9									
12	2821	X	2162	-0-	-659	-0-	349	1	1751	3	N	56	154	1	2	8	25
							62	9									
01	4061	X	3016	-0-	-1045	-0-	359	1	2590	3	N	61	2	8			84
							67	9									
02	3799	X	2783	-0-	-1016	-0-	309	1	2379	3	N	86	165	1	3	8	2
							95	9									
03	4061	X	3081	-0-	-980	-0-	339	1	2662	3	N	73	3	8			72
							80	9									

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 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
10	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	643	1	5558	3	N	13					43
							14	9									
11	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	461	1	5978	3	N	13					56
							14	9									
12	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	467	1	5752	3	N	19	6	8			69
							21	9									
01	6076	X	4406	-0-	-1670	-0-	432	1	3953	3	N	19	7	8			81
							21	9									
02	5684	X	3278	-0-	-2406	-0-	386	1	2874	3	N	16	6	8			91
							18	9									
03	6076	X	4692	-0-	-1384	-0-	570	1	4076	3	N	42	7	8			126
							46	9									

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 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
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	192	1	3686	3	N	11					125
							12	9									
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	334	1	3109	3	N	5					130
							6	9									
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	368	1	3162	3	N	14	1	8			143
							15	9									
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	390	1	3185	3	N	38	169	1	1	8	11
							42	9									
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	329	1	3342	3	N	12	1	8			22
							13	9									
*03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	204	1	4064	3	N	14	2	8			34
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 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
10	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9281	3	90	9	N	82	172	1			36
11	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9331	3	99	9	N	90					126
12	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9575	3	105	9	N	95	167	1			54
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	75	1	2980	3	N	20					74
							22	9									
02	957	X	403	-0-	-554	-0-	399	1	4	9	N	4					78
*03	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	293	1	8721	3	N	126	175	1			29
							139	9									

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208	X	4359	-0-	-849	-0-	393	1	3940	3	N	24					46
							26	9									
11	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	33	1	6863	3	N	56	102	1			-0-
							62	9									
12	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4984	3	33	9	N	30					30
01	4371	X	3752	-0-	-619	-0-	503	1	3228	3	N	19					49
							21	9									
02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	377	1	5497	3	N	35					84
							39	9									
*03	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	403	1	5494	3	N	30					114
							33	9									

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
10	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	3			N	-0-					155
11	11790	X	11046	-0-	-744	-0-	11045	3	1	9	N	1	146	1			10
12	12183	X	10906	-0-	-1277	-0-	10892	3	14	9	N	13					23
01	12183	X	10005	-0-	-2178	-0-	9990	3	15	9	N	14					37
02	10933	X	10512	-0-	-421	-0-	10479	3	33	9	N	30					67
03	11656	X	10768	-0-	-888	-0-	10746	3	22	9	N	20					87

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
10	11067	X	9610	-0-	-1457	-0-	9596	3	14	9	N	13					19
11	10500	X	8421	-0-	-2079	-0-	8411	3	10	9	N	9					28
12	10354	X	9092	-0-	-1262	-0-	9079	3	13	9	N	12					40
01	9610	X	8469	-0-	-1141	-0-	8462	3	7	9	N	6					46
02	8990	X	8202	-0-	-788	-0-	8202	3			N	-0-					46
03	9610	X	8837	-0-	-773	-0-	8836	3	1	9	N	1					47

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
10	5425	X	4587	-0-	-838	-0-	4579	3	8	9	N	7					42
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4452	3	13	9	N	12					54
12	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4488	3	19	9	N	17					71
01	4588	X	4525	-0-	-63	-0-	4510	3	15	9	N	14					85
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4312	3	19	9	N	17	87	1			15
03	4619	X	4522	-0-	-97	-0-	4503	3	19	9	N	17					32

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
10	7750	X	4743	-0-	-3007	-0-	4733	3	10	9	N	9					51
11	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5627	3	11	9	N	10					61
12	5735	X	5103	-0-	-632	-0-	5085	3	18	9	N	16					77
01	5611	X	4551	-0-	-1060	-0-	4538	3	13	9	N	12					89
02	5452	X	3742	-0-	-1710	-0-	3719	3	23	9	N	21	102	1			8
03	5828	X	3821	-0-	-2007	-0-	3799	3	22	9	N	20	1	8			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	5766	X	4814	-0-	-952	-0-	4731	3	83	9	N	75	170	1			56
11	5580	X	1779	-0-	-3801	-0-	1751	3	28	9	N	25					81
12	8618	X	6098	-0-	-2520	-0-	5992	3	106	9	N	96	2	8			175
01	8618	X	7051	-0-	-1567	-0-	6986	3	65	9	N	59	172	1	1	8	61
02	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8448	3	86	9	N	78	1	8			138
*03	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7805	3	94	9	N	85	165	1	2	8	56

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
10	11904	X	10898	-0-	-1006	-0-	10890	3	8	9	N	7					32
11	11490	X	10460	-0-	-1030	-0-	10450	3	10	9	N	9					41
12	11873	X	10789	-0-	-1084	-0-	10759	3	30	9	N	27	1	8			67
01	11625	X	10922	-0-	-703	-0-	10902	3	20	9	N	18					85
02	10585	X	9881	-0-	-704	-0-	9859	3	22	9	N	20	1	8			104
03	10912	X	10278	-0-	-634	-0-	10264	3	14	9	N	13					117

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
10	7998	X	5068	-0-	-2930	-0-	222	1	4802	3	N	40	156	1			21
							44	9									
11	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	47	1	9070	3	N	34					55
							37	9									
12	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6863	3	39	9	N	35	51	1			39
01	6014	X	4407	-0-	-1607	-0-	244	1	4134	3	N	26					65
							29	9									
02	8555	X	4432	-0-	-4123	-0-	210	1	4192	3	N	27					92
							30	9									
03	9145	X	4937	-0-	-4208	-0-	164	1	4745	3	N	25					117
							28	9									

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
10	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6101	3	87	9	N	79	173	1			70
11	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5481	3	96	9	N	87					157
12	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5877	3	103	9	N	94	172	1			79
01	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6041	3	106	9	N	96	1	8			174
02	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	6972	3	107	9	N	97	161	1	1	8	109
*03	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7824	3	106	9	N	96	1	8			204

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	9362	X	7888	-0-	-1474	-0-	7880	3	8	9	N	7					8
11	8610	X	7478	-0-	-1132	-0-	7467	3	11	9	N	10					18
12	8401	X	7999	-0-	-402	-0-	7964	3	35	9	N	32	1	8			49
01	7874	X	6292	-0-	-1582	-0-	162	1	6107	3	N	21	1	8			69
							23	9									
02	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	33	1	7321	3	N	24	1	8			92
							26	9									
03	7998	X	6274	-0-	-1724	-0-	292	1	5962	3	N	18	1	8			109
							20	9									

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

10	8029	X	7335	-0-	-694	-0-	21	1	7308	3	N	5					71
							6	9									
11	7620	X	7333	-0-	-287	-0-	7302	3	31	9	N	28	80	1			19
12	7874	X	7471	-0-	-403	-0-	7469	3	2	9	N	2	1	8			20
01	7874	X	7352	-0-	-522	-0-	7315	3	37	9	N	34	3	8			51
02	7076	X	6402	-0-	-674	-0-	6379	3	23	9	N	21					72
03	7564	X	6855	-0-	-709	-0-	6834	3	21	9	N	19					91

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

10	7688	X	7371	-0-	-317	-0-	7354	3	17	9	N	15					77
11	7770	X	6971	-0-	-799	-0-	6929	3	42	9	N	38	96	1			19
12	8029	X	7147	-0-	-882	-0-	7140	3	7	9	N	6					25
01	8029	X	7209	-0-	-820	-0-	7168	3	41	9	N	37	1	8			61
02	6902	X	6386	-0-	-516	-0-	6353	3	33	9	N	30					91
03	7378	X	6748	-0-	-630	-0-	6728	3	20	9	N	18					109

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

10	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8619	3	10	9	N	9					102
11	9450	X	8133	-0-	-1317	-0-	8123	3	10	9	N	9	63	1			48
12	9765	X	8132	-0-	-1633	-0-	8131	3	1	9	N	1	1	8			48
01	9765	X	7906	-0-	-1859	-0-	7902	3	4	9	N	4					52
02	8613	X	7357	-0-	-1256	-0-	7315	3	42	9	N	38	1	8			89
03	8618	X	7460	-0-	-1158	-0-	7448	3	12	9	N	11					100

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

10	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	873	1	1108	3	N	72					72
							79	9									
11	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	870	1	947	3	N	82	151	1			3
							90	9									
12	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	899	1	959	3	N	75	1	8			77
							83	9									
01	2046	X	1721	-0-	-325	-0-	893	1	748	3	N	73	2	8			148
							80	9									
02	1914	X	1322	-0-	-592	-0-	841	1	412	3	N	63	177	1	2	8	32
							69	9									
03	2046	X	1953	-0-	-93	-0-	899	1	964	3	N	82	3	8			111
							90	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	44	1	6264	3	N	40					115
							44	9									
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	9	1	5683	3	N	33					148
							36	9									
12	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	4	1	5786	3	N	60	157	1			51
							66	9									
01	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	61	1	4950	3	N	38					89
							42	9									
02	4495	X	3831	-0-	-664	-0-	125	1	3676	3	N	27	106	1			10
							30	9									
03	4805	X	3793	-0-	-1012	-0-	171	1	3594	3	N	25					35
							28	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
10	2604	X	672	-0-	-1932	-0-	483	1	165	3	N	22	168	1			36
							24	9									
11	2520	X	602	-0-	-1918	-0-	588	1	14	9	N	13					49
12	1147	N	619	-0-	-528	-0-	613	1	6	9	N	5					54
01	682	N	588	-0-	-94	-0-	559	1	4	3	N	23					77
							25	9									
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	455	1	602	3	N	26	75	1			28
							29	9									
*03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	436	1	954	3	N	28					56
							31	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
10	8680	X	7837	-0-	-843	-0-	7823	3	14	9	N	13	37	1			6
11	8190	X	7187	-0-	-1003	-0-	7172	3	15	9	N	14					20
12	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8165	3	33	9	N	30	45	1			5
01	8091	X	5360	-0-	-2731	-0-	109	1	5241	3	N	9	1	8			13
							10	9									
02	7569	X	6965	-0-	-604	-0-	227	1	6708	3	N	27					40
							30	9									
03	8184	X	7119	-0-	-1065	-0-	7097	3	22	9	N	20					60

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
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4596	3	8	9	N	7					56
11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4307	3	17	9	N	15					71
12	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4174	3	13	9	N	12	69	1			14
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4105	3	11	9	N	10					24
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3651	3	13	9	N	12					36
*03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3836	3	8	9	N	7					43

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
10	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5839	3	7	9	N	6					94
11	5550	X	5522	-0-	-28	-0-	5513	3	9	9	N	8					102
12	5890	X	5537	-0-	-353	-0-	5514	3	23	9	N	21	117	1			6
01	5890	X	5447	-0-	-443	-0-	5435	3	12	9	N	11	1	8			16
02	5510	X	5040	-0-	-470	-0-	5029	3	11	9	N	10					26
03	5859	X	3367	-0-	-2492	-0-	456	1	2898	3	N	12					38
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	15404	3	204	9	N	185	175	1			51
11	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	14708	3	198	9	N	180	162	1			69
12	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	15131	3	197	9	N	179	107	1			141
01	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	15173	3	198	9	N	180	177	1			144
02	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	13926	3	177	9	N	161	174	1			131
*03	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14685	3	196	9	N	178	158	1			151

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

10	8525	X	8470	-0-	-55	-0-	8396	3	74	9	N	67	162	1			37
11	8190	X	8091	-0-	-99	-0-	8017	3	74	9	N	67					104
12	8463	X	8257	-0-	-206	-0-	8184	3	73	9	N	66	126	1			44
01	8463	X	8307	-0-	-156	-0-	8235	3	72	9	N	65					109
02	7917	X	7811	-0-	-106	-0-	7750	3	61	9	N	55					164
03	8463	X	8200	-0-	-263	-0-	8119	3	81	9	N	74	156	1			82

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

10	5518	X	4014	-0-	-1504	-0-	4000	3	14	9	N	13					54
11	5010	X	3584	-0-	-1426	-0-	3578	3	6	9	N	5					59
12	5115	X	3797	-0-	-1318	-0-	3784	3	13	9	N	12	56	1			15
01	4123	X	3630	-0-	-493	-0-	3621	3	9	9	N	8					23
02	3857	X	3354	-0-	-503	-0-	35	1	3304	3	N	14					37
							15	9									
*03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	7	1	4322	3	N	13					50
							14	9									

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8907	3	22	9	N	20					143
11	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8498	3	40	9	N	36	154	1			25
12	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8598	3	36	9	N	33					58
01	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8557	3	35	9	N	32					90
02	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7965	3	33	9	N	30					120
*03	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8152	3	35	9	N	32					152

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

10	8494	X	7214	-0-	-1280	-0-	7182	3	32	9	N	29	138	1			40
11	7590	X	7169	-0-	-421	-0-	7112	3	57	9	N	52					92
12	7595	X	7365	-0-	-230	-0-	7296	3	69	9	N	63	133	1			22
01	7533	X	4894	-0-	-2639	-0-	83	1	4786	3	N	23	1	8			44
							25	9									
02	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	85	1	7250	3	N	50					94
							55	9									
*03	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8081	3	62	9	N	56	1	8			149

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

10	8804	X	8107	-0-	-697	-0-	8097	3	10	9	N	9					32
11	8520	X	7735	-0-	-785	-0-	7717	3	18	9	N	16					48
12	8463	X	7412	-0-	-1051	-0-	7397	3	15	9	N	14					62
01	8463	X	6969	-0-	-1494	-0-	6950	3	19	9	N	17					79
02	7772	X	6827	-0-	-945	-0-	6816	3	11	9	N	10					89
03	8122	X	6983	-0-	-1139	-0-	6981	3	2	9	N	2					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-
11	30	X	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

10	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	275	1	4378	3	N	34					178
							37	9									
11	4860	X	4474	-0-	-386	-0-	303	1	4169	3	N	2	156	1			24
							2	9									
12	5394	X	3680	-0-	-1714	-0-	298	1	3375	3	N	6					30
							7	9									
01	5394	X	2861	-0-	-2533	-0-	486	1	2366	3	N	8					38
							9	9									
02	5046	X	2877	-0-	-2169	-0-	561	1	2310	3	N	5					43
							6	9									
03	4681	X	3317	-0-	-1364	-0-	593	1	2716	3	N	7					50
							8	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

10	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	31	1	5949	3	N	6					64
							7	9									
11	4890	X	4235	-0-	-655	-0-	36	1	4178	3	N	19					83
							21	9									
12	5177	X	3222	-0-	-1955	-0-	125	1	3097	3	N	-0-					83
01	5983	X	2857	-0-	-3126	-0-	196	1	2657	3	N	4					87
							4	9									
02	5597	X	2589	-0-	-3008	-0-	222	1	2355	3	N	11	1	8			97
							12	9									
03	5983	X	1929	-0-	-4054	-0-	232	1	1688	3	N	8	1	8			104
							9	9									

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

10	1922	N	1717	-0-	-205	-0-	1672	3	45	9	N	41					171
11	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	1687	3	33	9	N	30	163	1			38
12	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	1703	3	37	9	N	34					72
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1750	3	39	9	N	35					107
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2304	3	33	9	N	30					137
03	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1691	3	35	9	N	32					169

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

10	11687	X	11173	-0-	-514	-0-	11159	3	14	9	N	13					26
11	11310	X	10925	-0-	-385	-0-	10904	3	21	9	N	19					45
12	10974	X	10911	-0-	-63	-0-	10882	3	29	9	N	26					71
01	11160	X	10335	-0-	-825	-0-	10317	3	18	9	N	16					87
02	10556	X	9305	-0-	-1251	-0-	9275	3	30	9	N	27	111	1			3
03	11284	X	9695	-0-	-1589	-0-	9674	3	21	9	N	19					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	4588	X	2614	-0-	-1974	-0-	198	1	2401	3	N	14					99
							15	9									
11	4860	X	2937	-0-	-1923	-0-	810	1	2115	3	N	11	48	1			62
							12	9									
12	5735	X	3575	-0-	-2160	-0-	810	1	2747	3	N	16	1	8			77
							18	9									
01	5735	X	3891	-0-	-1844	-0-	806	1	3064	3	N	19	1	8			95
							21	9									
02	5365	X	3525	-0-	-1840	-0-	779	1	2722	3	N	22	2	8			115
							24	9									
*03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	837	1	3185	3	N	20	1	8			134
							22	9									

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

10	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6290	3	98	9	N	89					183
11	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	5975	3	73	9	N	66	170	1			79
12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6179	3	94	9	N	85					164
01	6386	X	6231	-0-	-155	-0-	6155	3	76	9	N	69	173	1			60
02	5974	X	5798	-0-	-176	-0-	5729	3	69	9	N	63	99	1			24
03	6386	X	6076	-0-	-310	-0-	5996	3	80	9	N	73					97

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

10	11346	X	10572	-0-	-774	-0-	10572	3			N	-0-					143
11	10290	X	10121	-0-	-169	-0-	10118	3	3	9	N	3	131	1			15
12	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10818	3	22	9	N	20	1	8			34
01	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10919	3	24	9	N	22					56
02	9889	X	9577	-0-	-312	-0-	9556	3	21	9	N	19	1	8			74
03	10850	X	10026	-0-	-824	-0-	10012	3	14	9	N	13					87

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

10	1984	N	1332	-0-	-652	-0-	459	1	873	3	N	-0-					162
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	396	1	1850	3	N	14	104	1			72
							15	9									
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	576	1	25	9	N	23	1	8			94
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	507	1	1253	3	N	7	2	8			99
							8	9									
02	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	398	1	2328	3	N	27	2	8			124
							30	9									
*03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	501	1	665	3	N	13	1	8			136
							14	9									

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

10	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

10	651	N	552	-0-	-99	-0-	522	3	30	9	N	27					110
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	599	3	55	9	N	50					160
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	620	3	62	9	N	56	178	1			38
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	618	3	57	9	N	52					90
02	638	N	632	-0-	-6	-0-	575	3	57	9	N	52	132	1			10
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	620	3	54	9	N	49					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	9509	3	41	9	N	37					92
11	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	8990	3	42	9	N	38					130
12	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9006	3	47	9	N	43	160	1			13
01	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9109	3	46	9	N	42					55
02	8468	X	8341	-0-	-127	-0-	8298	3	43	9	N	39					94
03	9052	X	8421	-0-	-631	-0-	8377	3	44	9	N	40					134

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
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	252	1	171	3	N	-0-					139
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	248	1	131	3	N	-0-					139
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	347	1	161	3	N	-0-					139
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	303	1	142	3	N	14	119	1			34
							15	9									
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					34
*03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					34

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2728	X	2457	-0-	-271	-0-	2409	3	48	9	N	44					102
11	2670	X	2101	-0-	-569	-0-	2053	3	48	9	N	44					146
12	2759	X	1993	-0-	-766	-0-	1949	3	44	9	N	40	167	1	1	8	18
01	2759	X	1922	-0-	-837	-0-	1866	3	56	9	N	51	1	8			68
02	2407	X	1216	-0-	-1191	-0-	1190	3	26	9	N	24	1	8			91
03	2449	X	1084	-0-	-1365	-0-	1054	3	30	9	N	27					118

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
10	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5771	3	51	9	N	46					82
11	5490	X	5401	-0-	-89	-0-	5346	3	55	9	N	50					132
12	5673	X	4255	-0-	-1418	-0-	4216	3	39	9	N	35	151	1			16
01	5673	X	5549	-0-	-124	-0-	5495	3	54	9	N	49	1	8			64
02	5307	X	5011	-0-	-296	-0-	4958	3	53	9	N	48	1	8			111
03	5673	X	5420	-0-	-253	-0-	5357	3	63	9	N	57	1	8			167

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
10	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	100	1	6896	3	N	15					51
							17	9									
11	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	99	1	6607	3	N	24					75
							26	9									
12	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	104	1	6726	3	N	16	1	8			90
							18	9									
01	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	107	1	7009	3	N	16	1	8			105
							18	9									
02	5568	X	5566	-0-	-2	-0-	135	1	5390	3	N	37	121	1	2	8	19
							41	9									
03	5952	X	4693	-0-	-1259	-0-	137	1	4548	3	N	7	3	8			23
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	303	1	4310	3	N	21					30
							23	9									
11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	291	1	4523	3	N	18					48
							20	9									
12	4836	X	4361	-0-	-475	-0-	299	1	4044	3	N	16	2	8			62
							18	9									
01	4836	X	284	-0-	-4552	-0-	281	1	3	9	N	3					65
02	4669	X	4218	-0-	-451	-0-	242	1	3973	3	N	3	54	1	3	8	11
							3	9									
03	4991	X	3289	-0-	-1702	-0-	266	1	3017	3	N	5	2	8			14
							6	9									

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

10	10075	X	9454	-0-	-621	-0-	9428	3	26	9	N	24					108
11	9750	X	9422	-0-	-328	-0-	9388	3	34	9	N	31					139
12	10075	X	9656	-0-	-419	-0-	9612	3	44	9	N	40	161	1			18
01	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9940	3	35	9	N	32					50
02	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9228	3	36	9	N	33	1	8			82
03	9734	X	9723	-0-	-11	-0-	9692	3	31	9	N	28					110

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	402	1	3644	3	N	52					81
							57	9									
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	411	1	3564	3	N	55					136
							61	9									
12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	419	1	3637	3	N	98	164	1	3	8	67
							108	9									
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	413	1	3675	3	N	94	6	8			155
							103	9									
02	3915	X	3890	-0-	-25	-0-	380	1	3432	3	N	71	173	1	4	8	49
							78	9									
03	4185	X	4094	-0-	-91	-0-	393	1	3628	3	N	66	5	8			110
							73	9									

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

10	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1259	3	1	9	N	1					2
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					2
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1243	3	1	9	N	1					3
01	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1189	3	35	9	N	32					35
02	1189	N	1072	-0-	-117	-0-	1063	3	9	9	N	8					43
03	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	1052	3	8	9	N	7					50

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 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
10	8711	X	7910	-0-	-801	-0-	7910	3			N	-0-					185
11	8430	X	7983	-0-	-447	-0-	4	1	7969	3	N	9	157	1			37
							10	9									
12	8711	X	8629	-0-	-82	-0-	8615	3	14	9	N	13					50
01	8711	X	8569	-0-	-142	-0-	8552	3	17	9	N	15					65
02	8149	X	7849	-0-	-300	-0-	7831	3	18	9	N	16					81
03	8618	X	8590	-0-	-28	-0-	8576	3	14	9	N	13	1	8			93

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 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
10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4197	3	131	9	N	119	151	1			100
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	674	1	2954	3	N	89	167	1			22
							98	9									
12	3658	X	3533	-0-	-125	-0-	658	1	2744	3	N	119	104	1	1	8	36
							131	9									
01	3658	X	3344	-0-	-314	-0-	623	1	2613	3	N	98	1	8			133
							108	9									
02	3422	X	3077	-0-	-345	-0-	570	1	2415	3	N	84	155	1	2	8	60
							92	9									
03	3658	X	3517	-0-	-141	-0-	637	1	2774	3	N	96	1	8			155
							106	9									

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	3511	-0-	-271	-0-	3401	3	110	9	N	100	168	1			72
11	3660	X	3392	-0-	-268	-0-	136	1	3143	3	N	103	161	1			14
							113	9									
12	3782	X	3493	-0-	-289	-0-	114	1	3261	3	N	107	73	1	1	8	47
							118	9									
01	3503	X	3401	-0-	-102	-0-	172	1	3119	3	N	100					147
							110	9									
02	3277	X	2930	-0-	-347	-0-	177	1	2662	3	N	83	164	1	1	8	65
							91	9									
03	3503	X	3169	-0-	-334	-0-	199	1	2867	3	N	94					159
							103	9									

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2347	3	14	9	N	13					99
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					99
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2706	3	112	9	N	102	165	1			36
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2756	3	61	9	N	55					91
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2415	3	31	9	N	28	21	1			98
*03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2374	3	35	9	N	32					130

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	5237	-0-	-33	-0-	5187	3	50	9	N	45					65
11	5100	X	4845	-0-	-255	-0-	4791	3	54	9	N	49					114
12	5177	X	4589	-0-	-588	-0-	4554	3	35	9	N	32					146
01	5239	X	4459	-0-	-780	-0-	4447	3	12	9	N	11					157
02	4901	X	3673	-0-	-1228	-0-	3655	3	18	9	N	16	159	1			14
03	5239	X	3959	-0-	-1280	-0-	3936	3	23	9	N	21					35

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
10	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	564	1	1010	3	N	47					160
							52	9									
11	2160	X	1970	-0-	-190	-0-	389	1	1520	3	N	55	176	1			39
							61	9									
12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	292	1	2667	3	N	28					67
							31	9									
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	273	1	3365	3	N	28					95
							31	9									
02	1914	X	1096	-0-	-818	-0-	557	1	487	3	N	47	132	1			10
							52	9									
03	2976	X	1426	-0-	-1550	-0-	620	1	738	3	N	62					72
							68	9									

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

10	6820	X	5953	-0-	-867	-0-	5949	3	4	9	N	4					159
11	6600	X	5325	-0-	-1275	-0-	5316	3	9	9	N	8					167
12	6603	X	4752	-0-	-1851	-0-	4742	3	10	9	N	9	106	1			70
01	6603	X	5818	-0-	-785	-0-	5815	3	3	9	N	3	1	8			72
02	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			N	-0-					72
03	5952	X	5578	-0-	-374	-0-	5576	3	2	9	N	2	1	8			73

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

10	7223	X	6161	-0-	-1062	-0-	25	1	6124	3	N	11					81
							12	9									
11	6510	X	6442	-0-	-68	-0-	23	1	6405	3	N	13					94
							14	9									
12	6200	X	5917	-0-	-283	-0-	21	1	5879	3	N	15	2	8			107
							17	9									
01	6200	X	5401	-0-	-799	-0-	25	1	5365	3	N	10	3	8			114
							11	9									
02	6235	X	5528	-0-	-707	-0-	29	1	5484	3	N	14	3	8			125
							15	9									
03	6665	X	6217	-0-	-448	-0-	27	1	6148	3	N	38	4	8			159
							42	9									

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

10	3255	X	2886	-0-	-369	-0-	2883	3	3	9	N	3					74
11	3150	X	2814	-0-	-336	-0-	2803	3	11	9	N	10					84
12	3162	X	3020	-0-	-142	-0-	2999	3	21	9	N	19					103
01	3162	X	3079	-0-	-83	-0-	3070	3	9	9	N	8					111
02	2958	X	2739	-0-	-219	-0-	2729	3	10	9	N	9					120
03	3007	X	2384	-0-	-623	-0-	2378	3	6	9	N	5					125

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

10	4557	X	3970	-0-	-587	-0-	172	1	3768	3	N	27					82
							30	9									
11	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4764	3	34	9	N	31					113
12	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5275	3	35	9	N	32	114	1			31
01	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5489	3	36	9	N	33					64
02	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4690	3	32	9	N	29	46	1			47
*03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5354	3	40	9	N	36					83

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
10	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	285 66	1 9	2369	3	N	60	171	1			79
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	382 122	1 9	2950	3	N	111	164	1			26
12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	403 113	1 9	2877	3	N	103	1	8			128
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	403 111	1 9	2869	3	N	101	168	1	1	8	60
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	377 100	1 9	2649	3	N	91	96	1	2	8	53
*03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	403 118	1 9	2818	3	N	107					160

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
10	5363	X	4672	-0-	-691	-0-	4602	3	70	9	N	64					197
11	5190	X	4539	-0-	-651	-0-	4447	3	92	9	N	84	167	1			114
12	5363	X	4419	-0-	-944	-0-	4338	3	81	9	N	74	163	1	1	8	24
01	5146	X	4369	-0-	-777	-0-	4299	3	70	9	N	64					88
02	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4436	3	80	9	N	73	82	1	1	8	78
*03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4914	3	88	9	N	80	1	8			157

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
10	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8292	3	29	9	N	26	182	1			8
11	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8048	3	10	9	N	9					17
12	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7988	3	11	9	N	10					27
01	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7525	3	54	9	N	49					76
02	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6782	3	20	9	N	18	78	1			16
*03	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6382	3	8	9	N	7					23

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
10	4526	X	4361	-0-	-165	-0-	294 52	1 9	4015	3	N	47	139	1			92
11	4680	X	4001	-0-	-679	-0-	317 68	1 9	3616	3	N	62					154
12	4836	X	4227	-0-	-609	-0-	373 73	1 9	3781	3	N	66	86	1			134
01	4836	X	4308	-0-	-528	-0-	327 66	1 9	3915	3	N	60	124	1			70
02	4321	X	4040	-0-	-281	-0-	288 66	1 9	3686	3	N	60					130
03	4371	X	3681	-0-	-690	-0-	334 47	1 9	3300	3	N	43					173

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
10	5890	X	5262	-0-	-628	-0-	326 62	1 9	4874	3	N	56	204	1			24
11	5700	X	5327	-0-	-373	-0-	279 50	1 9	4998	3	N	45					69
12	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	247 57	1 9	5751	3	N	52	82	1			39
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	293 55	1 9	5456	3	N	50	48	1			41
02	5249	X	4013	-0-	-1236	-0-	292 42	1 9	3679	3	N	38					79
03	6045	X	5185	-0-	-860	-0-	283 46	1 9	4856	3	N	42					121

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
10	10199	X	9497	-0-	-702	-0-	9450	3	47	9	N	43					142
11	9420	X	9222	-0-	-198	-0-	9160	3	62	9	N	56	177	1			21
12	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9852	3	83	9	N	75	86	1	2	8	8
01	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9747	3	63	9	N	57	1	8			64
02	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9158	3	79	9	N	72	110	1	2	8	24
03	9920	X	9692	-0-	-228	-0-	9625	3	67	9	N	61	1	8			84

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2434	X	624	-0-	-1810	-0-	618	1	6	9	N	5					59
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	734	1	189	9	N	172					231
12	3100	N	6623	-0-	3523	3523	810	1	5479	3	N	304	332	1			203
							334	9									
01	3100	N	5110	-0-	2010	5533	813	1	4175	3	N	111	164	1			150
							122	9									
02	2900	N	4767	-0-	1867	7400	673	1	4010	3	N	76	174	1			52
							84	9									
*03	12341	X	4941	-0-	-7400	-0-	785	1	4082	3	N	67					119
							74	9									

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 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
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	587	1	507	3	N	48	49	1			104
							53	9									
11	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	556	1	465	3	N	33					137
							36	9									
12	1147	N	845	-0-	-302	-0-	563	1	236	3	N	42	164	1	3	8	12
							46	9									
01	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	603	1	488	3	N	45	3	8			54
							50	9									
02	1015	N	922	-0-	-93	-0-	562	1	315	3	N	41	4	8			91
							45	9									
*03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	563	1	708	3	N	49	4	8			136
							54	9									

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 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
10	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	292	1	3768	3	N	100	164	1			74
							110	9									
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	304	1	3661	3	N	119					193
							131	9									
12	4371	X	4292	-0-	-79	-0-	288	1	3848	3	N	142	325	1			10
							156	9									
01	4371	X	4051	-0-	-320	-0-	296	1	3602	3	N	139					149
							153	9									
02	4089	X	4063	-0-	-26	-0-	277	1	3645	3	N	128	170	1	1	8	106
							141	9									
03	4278	X	4112	-0-	-166	-0-	326	1	3656	3	N	118	164	1	1	8	59
							130	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 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
10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	620	1	3163	3	N	52					97
							57	9									
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	566	1	2928	3	N	34	68	1			63
							37	9									
12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	620	1	2854	3	N	74					137
							81	9									
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	521	1	3506	3	N	47	172	1			12
							52	9									
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	287	1	3865	3	N	68					80
							75	9									
*03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	317	1	4325	3	N	65					145
							72	9									

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

10	8866	X	6794	-0-	-2072	-0-	6794	3			N	-0-					130
11	8130	X	7698	-0-	-432	-0-	7698	3			N	-0-					130
12	8215	X	6464	-0-	-1751	-0-	6462	3	2	9	N	2	1	8			131
01	8215	X	5842	-0-	-2373	-0-	5835	3	7	9	N	6					137
02	7453	X	6515	-0-	-938	-0-	6497	3	18	9	N	16	34	1			119
03	7967	X	7414	-0-	-553	-0-	7405	3	9	9	N	8	1	8			126

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

10	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7947	3	4	9	N	4	81	5			84
11	7350	X	6973	-0-	-377	-0-	6959	3	14	9	N	13					97
12	7595	X	6662	-0-	-933	-0-	6640	3	22	9	N	20	1	8			116
01	7595	X	6862	-0-	-733	-0-	6842	3	20	9	N	18	1	8			133
02	7105	X	6436	-0-	-669	-0-	6418	3	18	9	N	16	140	1	1	8	8
03	7595	X	6222	-0-	-1373	-0-	6213	3	9	9	N	8	1	8			15

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

10	4681	X	3047	-0-	-1634	-0-	1	1	3038	3	N	7					13
							8	9									
11	4830	X	1991	-0-	-2839	-0-	1984	3	7	9	N	6					19
12	4991	X	375	-0-	-4616	-0-	353	3	22	9	N	20					39
01	4991	X	1848	-0-	-3143	-0-	355	1	1484	3	N	8					47
							9	9									
02	3886	X	3222	-0-	-664	-0-	547	1	2646	3	N	26	1	8			72
							29	9									
*03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	328	1	4064	3	N	25					97
							28	9									

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5788	3	6	9	N	5					104
11	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5457	3	4	9	N	4					108
12	5859	X	5421	-0-	-438	-0-	5413	3	8	9	N	7	59	1			56
01	5859	X	5395	-0-	-464	-0-	5378	3	17	9	N	15					71
02	5481	X	5052	-0-	-429	-0-	5043	3	9	9	N	8	1	8			78
03	5797	X	4177	-0-	-1620	-0-	157	1	4014	3	N	5	1	8			82
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	3503	X	2804	-0-	-699	-0-	403	1	2389	3	N	11					96
							12	9									
11	3390	X	2912	-0-	-478	-0-	387	1	2483	3	N	38					134
							42	9									
12	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	403	1	3819	3	N	22					156
							24	9									
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	359	1	3667	3	N	31	175	1			12
							34	9									
02	3770	X	3539	-0-	-231	-0-	364	1	3175	3	N	-0-					12
*03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	403	1	3778	3	N	-0-					12

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		29	-0-	29	29	29	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		580	-0-	580	609	519	1	61	9	N	55					55

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

10	4216	X	3701	-0-	-515	-0-	3645	3	56	9	N	51					122
11	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	4954	3	69	9	N	63	155	1			30
12	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5286	3	79	9	N	72					102
01	4557	X	4518	-0-	-39	-0-	4448	3	70	9	N	64	156	1			10
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5015	3	67	9	N	61					71
03	4836	X	4400	-0-	-436	-0-	4333	3	67	9	N	61					132

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

10	9331	X	9089	-0-	-242	-0-	9033	3	56	9	N	51					54
11	9030	X	8412	-0-	-618	-0-	8370	3	42	9	N	38					92
12	9331	X	8501	-0-	-830	-0-	8483	3	18	9	N	16					108
01	9083	X	8436	-0-	-647	-0-	8405	3	31	9	N	28					136
02	8497	X	7164	-0-	-1333	-0-	7121	3	43	9	N	39	158	1			17
03	9083	X	8307	-0-	-776	-0-	8272	3	35	9	N	32					49

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		30	-0-	30	30	30	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		513	-0-	513	543	494	1	19	9	N	17					17

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

10	976	X	976	-0-	-0-	-0-	918	3	58	9	N	53					76
11	870	X	685	-0-	-185	-0-	637	3	48	9	N	44					120
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	803	1	428	3	N	56	167	1			9
							62	9									
01	3100	N	3775	-0-	675	675	830	1	2842	3	N	94					103
							103	9									
02	2900	N	3569	-0-	669	1344	770	1	2702	3	N	88	173	1			18
							97	9									
*03	3100	N	4123	-0-	1023	2367	483	1	3560	3	N	73					91
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 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
10	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	6976	3	42	9	N	38	157	1			37
11	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6718	3	55	9	N	50					87
12	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6611	3	17	9	N	15					102
01	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6271	3	36	9	N	33					135
02	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6021	3	64	9	N	58	163	1			30
*03	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6336	3	46	9	N	42					72

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 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
10	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	714	1	1363	3	N	78	170	1			19
							86	9									
11	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	724	1	1905	3	N	85					104
							94	9									
12	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	698	1	2182	3	N	72	154	1			22
							79	9									
01	3100	N	3203	-0-	103	103	690	1	2458	3	N	50					72
							55	9									
02	2837	N	2734	-0-	-103	-0-	702	1	1986	3	N	42					114
							46	9									
*03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	710	1	2160	3	N	46					160
							51	9									

HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	811	3	69	9	N	63	27	1			131
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	756	3	81	9	N	74	152	1			53
12	899	N	850	-0-	-49	-0-	785	3	65	9	N	59					112
01	868	N	860	-0-	-8	-0-	773	3	87	9	N	79	168	1			23
02	812	N	786	-0-	-26	-0-	716	3	70	9	N	64	45	1			42
03	837	N	831	-0-	-6	-0-	767	3	64	9	N	58					100

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	6882	X	3833	-0-	-3049	-0-	81	1	3750	3	N	2					2
							2	9									
11	6660	X	6396	-0-	-264	-0-	6386	3	10	9	N	9					11
12	6882	X	6262	-0-	-620	-0-	6228	3	34	9	N	31					42
01	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6386	3	20	9	N	18					60
02	6177	X	5864	-0-	-313	-0-	5844	3	20	9	N	18	73	1			5
03	6603	X	5991	-0-	-612	-0-	5977	3	14	9	N	13					18

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
10	7905	X	7139	-0-	-766	-0-	7131	3	8	9	N	7					13
11	7650	X	6691	-0-	-959	-0-	6679	3	12	9	N	11					24
12	7905	X	6811	-0-	-1094	-0-	6771	3	40	9	N	36					60
01	7812	X	6690	-0-	-1122	-0-	6666	3	24	9	N	22					82
02	7105	X	6169	-0-	-936	-0-	6096	3	73	9	N	66					148
03	7130	X	6401	-0-	-729	-0-	6353	3	48	9	N	44	177	1			15

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
10	12121	X	11656	-0-	-465	-0-	11571	3	85	9	N	77	174	1			122
11	12750	X	11260	-0-	-1490	-0-	11146	3	114	9	N	104	177	1			49
12	13175	X	11911	-0-	-1264	-0-	11725	3	186	9	N	169	172	1			46
01	13175	X	11684	-0-	-1491	-0-	11490	3	194	9	N	176	173	1			49
02	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11119	3	185	9	N	168	158	1			59
*03	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	12167	3	206	9	N	187	176	1			70

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
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	372	N	190	-0-	-182	-0-	190	3			N	-0-					-0-

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
10	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5366	3	6	9	N	5					54
11	5490	X	4304	-0-	-1186	-0-	4301	3	3	9	N	3					57
12	5673	X	4474	-0-	-1199	-0-	4468	3	6	9	N	5					62
01	5673	X	4903	-0-	-770	-0-	4886	3	17	9	N	15					77
02	5249	X	4687	-0-	-562	-0-	4674	3	13	9	N	12					89
03	5363	X	3689	-0-	-1674	-0-	3681	3	8	9	N	7					96

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
10	7440	X	6729	-0-	-711	-0-	402	1	6233	3	N	85	169	1			32
							94	9									
11	7200	X	6572	-0-	-628	-0-	374	1	6108	3	N	82					114
							90	9									
12	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	224	1	7960	3	N	100	154	1			60
							110	9									
01	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	325	1	7543	3	N	105	1	8			164
							116	9									
02	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	263	1	7148	3	N	91	163	1	1	8	91
							100	9									
*03	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	359	1	8406	3	N	120	152	1			59
							132	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

10	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6499	3	52	9	N	47					144
11	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6476	3	56	9	N	51	168	1			27
12	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6659	3	52	9	N	47	20	1			54
01	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6642	3	58	9	N	53					107
02	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	114	1	5602	3	N	40	1	8			146
							44	9									
*03	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	40	1	6911	3	N	42	162	1			26
							46	9									

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

10	4960	X	3729	-0-	-1231	-0-	280	1	3432	3	N	15					139
							17	9									
11	4980	X	3564	-0-	-1416	-0-	285	1	3251	3	N	25					164
							28	9									
12	5146	X	4149	-0-	-997	-0-	275	1	3833	3	N	37	150	1			51
							41	9									
01	5146	X	3900	-0-	-1246	-0-	279	1	3589	3	N	29					80
							32	9									
02	4205	X	3632	-0-	-573	-0-	269	1	3327	3	N	33					113
							36	9									
*03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	217	1	3922	3	N	31					144
							34	9									

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

10	7874	X	7607	-0-	-267	-0-	7493	3	114	9	N	104					160
11	7590	X	7323	-0-	-267	-0-	7216	3	107	9	N	97	175	1			82
12	7843	X	7533	-0-	-310	-0-	7412	3	121	9	N	110	160	1			32
01	7657	X	7482	-0-	-175	-0-	7347	3	135	9	N	123					155
02	7163	X	6829	-0-	-334	-0-	6731	3	98	9	N	89	172	1			72
03	7595	X	7227	-0-	-368	-0-	7129	3	98	9	N	89					161

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

10	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	204	1	5461	3	N	21					103
							23	9									
11	5250	X	4995	-0-	-255	-0-	194	1	4766	3	N	32					135
							35	9									
12	5704	X	4228	-0-	-1476	-0-	210	1	3988	3	N	27	133	1			29
							30	9									
01	5704	X	4813	-0-	-891	-0-	252	1	4530	3	N	28					57
							31	9									
02	5336	X	4403	-0-	-933	-0-	231	1	4142	3	N	27					84
							30	9									
03	5673	X	4779	-0-	-894	-0-	240	1	4511	3	N	25					109
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	6572	X	3955	-0-	-2617	-0-	396	1	3476	3	N	75	161	1			82
							83	9									
11	6360	X	5122	-0-	-1238	-0-	372	1	4663	3	N	79					161
							87	9									
12	6572	X	5007	-0-	-1565	-0-	271	1	4668	3	N	62	162	1			61
							68	9									
01	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	174	1	5858	3	N	74					135
							81	9									
02	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	151	1	5774	3	N	73	156	1			52
							80	9									
*03	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	172	1	6417	3	N	75					127
							83	9									

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	266	1	3667	3	N	149					189
							164	9									
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	281	1	3233	3	N	147	169	1			167
							162	9									
12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	301	1	3371	3	N	116	158	1	2	8	123
							128	9									
01	3379	X	3363	-0-	-16	-0-	306	1	2879	3	N	162	171	1	2	8	112
							178	9									
02	3161	X	2439	-0-	-722	-0-	246	1	2053	3	N	127	168	1	3	8	68
							140	9									
03	3379	X	2686	-0-	-693	-0-	290	1	2230	3	N	151	167	1	3	8	49
							166	9									

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 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
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	620	1	1663	3	N	42	158	1			32
							46	9									
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	600	1	1972	3	N	52					84
							57	9									
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	620	1	1407	3	N	35	2	8			117
							39	9									
01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	608	1	2059	3	N	56	1	8			172
							62	9									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	580	1	1155	3	N	40	169	1	1	8	42
							44	9									
*03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	620	1	1596	3	N	63	1	8			104
							69	9									

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	566	1	11	9	N	10	125	1			2
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	593	1	3	9	N	3					5
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	606	1	4	9	N	4	1	8			8
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	607	1	41	9	N	37	4	8			41
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	633	1	335	3	N	30	3	8			68
							33	9									
*03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	664	1	526	3	N	32	4	8			96
							35	9									

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	415	1	2865	3	N	32					182
							35	9									
11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	415	1	2449	3	N	37	166	1			53
							41	9									
12	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	320	1	2267	3	N	44	78	1			19
							48	9									
01	969	X	969	-0-	-0-	-0-	371	1	553	3	N	41					60
							45	9									
02	754	X	390	-0-	-364	-0-	358	1	2	3	N	27					87
							30	9									
03	806	X	553	-0-	-253	-0-	371	1	146	3	N	33					120
							36	9									

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

10	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10080	3	150	9	N	136					201
11	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9562	3	85	9	N	77	178	1			100
12	9889	X	9644	-0-	-245	-0-	9520	3	124	9	N	113	108	1			105
01	9889	X	9489	-0-	-400	-0-	9339	3	150	9	N	136					241
02	9251	X	8716	-0-	-535	-0-	8599	3	117	9	N	106	175	1			172
03	9889	X	9445	-0-	-444	-0-	9340	3	105	9	N	95	175	1			92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 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
10	9207	X	5214	-0-	-3993	-0-	202	1	5012	3	N	-0-					4
11	8910	X	4493	-0-	-4417	-0-	4493	3			N	-0-					4
12	9207	X	6573	-0-	-2634	-0-	6518	3	55	9	N	50					54
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6435	3	34	9	N	31					85
02	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5865	3	35	9	N	32					117
03	6572	X	2325	-0-	-4247	-0-	735	1	1569	3	N	19					136
							21	9									

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 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
10	10013	X	9000	-0-	-1013	-0-	8976	3	24	9	N	22	171	1			1
11	9690	X	8205	-0-	-1485	-0-	8192	3	13	9	N	12					13
12	10013	X	8240	-0-	-1773	-0-	8203	3	37	9	N	34					47
01	9207	X	8116	-0-	-1091	-0-	8096	3	20	9	N	18					65
02	8613	X	7442	-0-	-1171	-0-	7418	3	24	9	N	22					87
03	8990	X	7749	-0-	-1241	-0-	7732	3	17	9	N	15					102

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 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
10	3472	X	759	-0-	-2713	-0-	501	1	225	3	N	30					157
							33	9									
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	513	1	2805	3	N	64	174	1			47
							70	9									
12	3379	X	2926	-0-	-453	-0-	326	1	2528	3	N	65	87	1			25
							72	9									
01	3379	X	1979	-0-	-1400	-0-	461	1	1455	3	N	57					82
							63	9									
02	3277	X	1662	-0-	-1615	-0-	377	1	1229	3	N	51	44	1			89
							56	9									
03	3503	X	2093	-0-	-1410	-0-	389	1	1639	3	N	59					148
							65	9									

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
10	496	N	398	-0-	-98	-0-	335	1	63	9	N	57					143
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	273	1	37	9	N	34	165	1			12
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	279	1	1340	3	N	44	1	8			55
							48	9									
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	289	1	1376	3	N	65	1	8			119
							72	9									
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	212	1	1301	3	N	51	161	1	1	8	8
							56	9									
*03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	220	1	1400	3	N	42					50
							46	9									

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7161	X	5975	-0-	-1186	-0-	354	1	5464	3	N	143	161	1			159
							157	9									
11	6180	X	5209	-0-	-971	-0-	319	1	4765	3	N	114	164	1			109
							125	9									
12	6386	X	5631	-0-	-755	-0-	319	1	5245	3	N	61	6	8			164
							67	9									
01	6200	X	5491	-0-	-709	-0-	314	1	5098	3	N	72	172	1			64
							79	9									
02	5597	X	3311	-0-	-2286	-0-	272	1	2948	3	N	83	5	8			142
							91	9									
03	5983	X	5033	-0-	-950	-0-	327	1	4554	3	N	138	171	1	7	8	102
							152	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 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
10	3286	X	3068	-0-	-218	-0-	285	1	2728	3	N	50	166	1			40
							55	9									
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	295	1	2886	3	N	55					95
							61	9									
12	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	301	1	2964	3	N	90	171	1	2	8	12
							99	9									
01	3472	X	2985	-0-	-487	-0-	290	1	2612	3	N	75	2	8			85
							83	9									
02	3248	X	2787	-0-	-461	-0-	271	1	2476	3	N	36	2	8			119
							40	9									
*03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	316	1	3111	3	N	59	164	1	2	8	12
							65	9									

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

10	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7648	3	61	9	N	55					137
11	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7590	3	63	9	N	57	164	1			30
12	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7812	3	65	9	N	59					89
01	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7659	3	74	9	N	67					156
02	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7008	3	51	9	N	46	157	1			45
*03	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7571	3	59	9	N	54					99

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

10	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6269	3	37	9	N	34					107
11	6000	X	5800	-0-	-200	-0-	5743	3	57	9	N	52	120	1			39
12	6293	X	6014	-0-	-279	-0-	5969	3	45	9	N	41					80
01	6293	X	5955	-0-	-338	-0-	5898	3	57	9	N	52					132
02	5887	X	5474	-0-	-413	-0-	5429	3	45	9	N	41	120	1	1	8	52
03	6293	X	5540	-0-	-753	-0-	5499	3	41	9	N	37					89

STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

10	9548	X	6491	-0-	-3057	-0-	548	1	5926	3	N	15					74
							17	9									
11	9300	X	4863	-0-	-4437	-0-	565	1	4269	3	N	26	63	1			37
							29	9									
12	9610	X	7720	-0-	-1890	-0-	480	1	7200	3	N	36					73
							40	9									
01	9610	X	9250	-0-	-360	-0-	159	1	9008	3	N	75					148
							83	9									
02	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	8935	3	65	9	N	59	172	1	1	8	34
*03	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9403	3	52	9	N	47					81

STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	351	1	3098	3	N	5					18
							6	9									
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	305	1	3285	3	N	8					26
							9	9									
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	419	1	3008	3	N	13					39
							14	9									
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	728	1	2383	3	N	10					49
							11	9									
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	841	1	1978	3	N	8	50	1			7
							9	9									
*03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	523	1	2470	3	N	8					15
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	1994	3	48	9	N	44					149
11	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1965	3	40	9	N	36	156	1			29
12	2108	N	2098	-0-	-10	-0-	2044	3	54	9	N	49	1	8			77
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2080	3	50	9	N	45					122
02	1943	N	1858	-0-	-85	-0-	1814	3	44	9	N	40	126	1	1	8	35
03	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	1946	3	48	9	N	44	1	8			78

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
10	3100	X	2992	-0-	-108	-0-	2942	3	50	9	N	45					112
11	3000	X	2965	-0-	-35	-0-	2915	3	50	9	N	45					157
12	3100	X	2842	-0-	-258	-0-	2805	3	37	9	N	34	156	1			35
01	3069	X	2643	-0-	-426	-0-	2610	3	33	9	N	30					65
02	2871	X	2420	-0-	-451	-0-	2388	3	32	9	N	29	40	1	1	8	53
03	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	2736	3	47	9	N	43					96

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3213	X	2803	-0-	-410	-0-	2642	3	161	9	N	146					211
11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2716	3	163	9	N	148	162	1			197
12	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2183	3	100	9	N	91	159	1			129
01	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	1959	3	121	9	N	110	164	1			75
02	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1829	3	94	9	N	85					160
*03	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1909	3	98	9	N	89	161	1			88

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
10	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-					-0-
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	725	N	681	-0-	-44	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	806	N	650	-0-	-156	-0-	650	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
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	365	3	28	9	N	25	121	1			10
11	420	N	359	-0-	-61	-0-	351	3	8	9	N	7					17
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	345	3	10	9	N	9					26
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	435	3	30	9	N	27	1	8			52
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	492	3	11	9	N	10					62
*03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1141	3	14	9	N	13	1	8			74

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
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	737	3	44	9	N	40	166	1			46
11	780	N	725	-0-	-55	-0-	699	3	26	9	N	24					70
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	721	3	26	9	N	24					94
01	775	N	739	-0-	-36	-0-	688	3	51	9	N	46					140
02	696	N	689	-0-	-7	-0-	658	3	31	9	N	28	160	1			8
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	660	3	34	9	N	31	1	8			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	620	N	367	-0-	-253	-0-	365	1	2	9	N	2					65
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	367	1	11	9	N	10					75
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	728	1	10	9	N	9	1	8			83
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	768	1	105	9	N	95					178
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	736	1	62	9	N	56	160	1	1	8	73
*03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	857	1	46	9	N	42					115

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
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	781	1	163	3	N	62	157	1			39
							68	9									
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	723	1	85	9	N	77					116
12	713	N	704	-0-	-9	-0-	577	1	54	3	N	66	158	1	1	8	23
							73	9									
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	629	1	219	3	N	53					76
							58	9									
02	667	N	639	-0-	-28	-0-	603	1	36	9	N	33	1	8			108
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	622	1	32	3	N	37					145
							41	9									

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
10	1519	N	1103	-0-	-416	-0-	964	3	139	9	N	126	171	1			82
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1669	3	210	9	N	191	162	1			111
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1511	3	162	9	N	147	170	1	2	8	86
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1322	3	151	9	N	137	2	8			221
02	1653	N	1002	-0-	-651	-0-	897	3	105	9	N	95	176	1	3	8	137
03	1674	N	1448	-0-	-226	-0-	1296	3	152	9	N	138	170	1	3	8	102

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
10	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	374	1	837	3	N	60					138
							66	9									
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	354	1	947	3	N	61	168	1			31
							67	9									
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	368	1	893	3	N	43	1	8			73
							47	9									
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	364	1	867	3	N	83					156
							91	9									
02	1334	N	1136	-0-	-198	-0-	352	1	727	3	N	52	171	1			37
							57	9									
*03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	387	1	905	3	N	69	1	8			105
							76	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	2108	X	2081	-0-	-27	-0-	495	1	1463	3	N	112	168	1			110
							123	9									
11	2760	X	2598	-0-	-162	-0-	459	1	1990	3	N	135	170	1			75
							149	9									
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	480	1	1715	3	N	156	161	1	3	8	67
							172	9									
01	2077	N	1943	-0-	-134	-0-	486	1	1316	3	N	128	4	8			191
							141	9									
02	2523	N	2206	-0-	-317	-0-	461	1	1588	3	N	143	158	1	4	8	172
							157	9									
03	2356	N	1535	-0-	-821	-0-	501	1	910	3	N	113	158	1	4	8	123
							124	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
10	2418	N	2210	-0-	-208	-0-	220	1	1975	3	N	14					122
							15	9									
11	2220	N	2057	-0-	-163	-0-	211	1	1822	3	N	22					144
							24	9									
12	2170	N	2016	-0-	-154	-0-	218	1	1779	3	N	17	158	1			3
							19	9									
01	2201	N	1986	-0-	-215	-0-	226	1	1739	3	N	19					22
							21	9									
02	2001	N	1913	-0-	-88	-0-	224	1	1677	3	N	11	1	8			32
							12	9									
*03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	258	1	1749	3	N	10					42
							11	9									

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
10	10540	X	5615	-0-	-4925	-0-	170	1	5445	3	N	-0-					-0-
11	8730	X	4163	-0-	-4567	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	311	-0-	-4153	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	10	-0-	-5601	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	5249	X	-0-	-0-	-5249	-0-					N	-0-					-0-
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-

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
10	9641	X	8538	-0-	-1103	-0-	8525	3	13	9	N	12					101
11	9330	X	8357	-0-	-973	-0-	8331	3	26	9	N	24	117	1			8
12	9641	X	9078	-0-	-563	-0-	9047	3	31	9	N	28					36
01	9641	X	9115	-0-	-526	-0-	9086	3	29	9	N	26					62
02	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8583	3	28	9	N	25	78	1	1	8	8
*03	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9674	3	22	9	N	20					28

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
10	5332	X	2459	-0-	-2873	-0-	897	1	1542	3	N	18					142
							20	9									
11	3810	X	1726	-0-	-2084	-0-	857	1	837	3	N	29	25	1			146
							32	9									
12	3069	X	1626	-0-	-1443	-0-	880	1	721	3	N	23	104	1			65
							25	9									
01	2883	X	677	-0-	-2206	-0-	664	1	13	9	N	12					77
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	839	1	2151	3	N	27					104
							30	9									
*03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	899	1	2186	3	N	36					140
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3047	3	34	9	N	31					169
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3190	3	46	9	N	42	156	1			55
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3178	3	44	9	N	40	28	1	2	8	65
01	3007	X	2969	-0-	-38	-0-	2932	3	37	9	N	34	1	8			98
02	2813	X	2752	-0-	-61	-0-	2716	3	36	9	N	33	109	1	2	8	20
03	3007	X	2876	-0-	-131	-0-	2844	3	32	9	N	29	1	8			48

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

10	4991	X	4862	-0-	-129	-0-	4820	3	42	9	N	38	98	1			74
11	5070	X	4480	-0-	-590	-0-	4452	3	28	9	N	25					99
12	5239	X	4700	-0-	-539	-0-	4642	3	58	9	N	53					152
01	5239	X	4657	-0-	-582	-0-	4633	3	24	9	N	22					174
02	4553	X	4057	-0-	-496	-0-	4015	3	42	9	N	38	168	1			44
03	4867	X	4812	-0-	-55	-0-	4765	3	47	9	N	43					87

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	806	1	2568	3	N	133	171	1			101
							146	9									
11	2100	X	1114	-0-	-986	-0-	773	1	241	3	N	91					192
							100	9									
12	3813	X	2239	-0-	-1574	-0-	837	1	1269	3	N	121	174	1			139
							133	9									
01	3813	X	1988	-0-	-1825	-0-	801	1	1079	3	N	98					237
							108	9									
02	3567	X	1454	-0-	-2113	-0-	773	1	595	3	N	78	161	1			154
							86	9									
03	3534	X	2914	-0-	-620	-0-	831	1	1973	3	N	100	170	1			84
							110	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

10	3596	X	3516	-0-	-80	-0-	3485	3	31	9	N	28					100
11	3480	X	3295	-0-	-185	-0-	3262	3	33	9	N	30					130
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3571	3	37	9	N	34	144	1	2	8	18
01	3565	X	3435	-0-	-130	-0-	3403	3	32	9	N	29					47
02	3335	X	3331	-0-	-4	-0-	3296	3	35	9	N	32	55	1	2	8	22
*03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3644	3	35	9	N	32	1	8			53

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

10	10664	X	9459	-0-	-1205	-0-	9448	3	11	9	N	10	53	1			41
11	9840	X	8947	-0-	-893	-0-	8928	3	19	9	N	17	53	1			5
12	9455	X	8854	-0-	-601	-0-	8836	3	18	9	N	16					21
01	9455	X	8849	-0-	-606	-0-	8820	3	29	9	N	26					47
02	8845	X	7833	-0-	-1012	-0-	7815	3	18	9	N	16	61	1			2
03	9455	X	8190	-0-	-1265	-0-	8172	3	18	9	N	16					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

10	2294	N	1892	-0-	-402	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2035	-0-	-155	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4286	-0-	1186	1186	4286	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4382	-0-	1282	2468	4382	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3532	-0-	632	3100	3532	3			N	-0-					-0-
*03	7551	X	4451	-0-	-3100	-0-	4451	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	463	1	172	3	N	104					129
							114	9									
11	1020	N	736	-0-	-284	-0-	450	1	183	3	N	94	164	1			59
							103	9									
12	1023	N	673	-0-	-350	-0-	469	1	104	3	N	91	1	8			149
							100	9									
01	744	N	572	-0-	-172	-0-	473	1	4	3	N	86	172	1	1	8	62
							95	9									
02	725	N	670	-0-	-55	-0-	430	1	142	3	N	89	1	8			150
							98	9									
*03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	450	1	270	3	N	98	2	8			246
							108	9									

STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

10	3782	X	2269	-0-	-1513	-0-	620	1	1606	2	N	39	172	1			19
							43	9									
11	4590	X	2488	-0-	-2102	-0-	600	1	1856	2	N	29					48
							32	9									
12	4743	X	2715	-0-	-2028	-0-	620	1	2038	2	N	52	2	8			98
							57	9									
01	4743	X	2468	-0-	-2275	-0-	620	1	1806	2	N	38	2	8			134
							42	9									
02	2755	X	2030	-0-	-725	-0-	580	1	1410	2	N	36	152	1	2	8	16
							40	9									
*03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	620	1	2085	2	N	34	2	8			48
							37	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

10	6107	X	4884	-0-	-1223	-0-	183	1	4555	3	N	133	38	1			142
							146	9									
11	5820	X	5153	-0-	-667	-0-	191	1	4861	3	N	92	164	1			70
							101	9									
12	5797	X	4835	-0-	-962	-0-	194	1	4528	3	N	103	157	1	3	8	13
							113	9									
01	5797	X	4956	-0-	-841	-0-	182	1	4661	3	N	103	4	8			112
							113	9									
02	5133	X	4915	-0-	-218	-0-	184	1	4633	3	N	89	164	1	3	8	34
							98	9									
03	5332	X	4927	-0-	-405	-0-	206	1	4625	3	N	87	4	8			117
							96	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
10	6262	X	5578	-0-	-684	-0-	295	1	5193	3	N	82	159	1			57
							90	9									
11	6060	X	5402	-0-	-658	-0-	323	1	4971	3	N	98	93	1			62
							108	9									
12	6169	X	5432	-0-	-737	-0-	337	1	4987	3	N	98	4	8			156
							108	9									
01	6045	X	5063	-0-	-982	-0-	315	1	4653	3	N	86	171	1	5	8	66
							95	9									
02	5510	X	4820	-0-	-690	-0-	307	1	4421	3	N	84	5	8			145
							92	9									
03	5580	X	5403	-0-	-177	-0-	315	1	4980	3	N	98	168	1	6	8	69
							108	9									

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

10	9796	X	9624	-0-	-172	-0-	9570	3	54	9	N	49					151
11	9480	X	9030	-0-	-450	-0-	8979	3	51	9	N	46	163	1			34
12	9858	X	9841	-0-	-17	-0-	9798	3	43	9	N	39	1	8			72
01	9858	X	9760	-0-	-98	-0-	9717	3	43	9	N	39	1	8			110
02	9222	X	8828	-0-	-394	-0-	8797	3	31	9	N	28	1	8			137
03	9827	X	9720	-0-	-107	-0-	9677	3	43	9	N	39	158	1	1	8	17

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

10	3999	X	3523	-0-	-476	-0-	3521	3	2	9	N	2					7
11	3870	X	3637	-0-	-233	-0-	3636	3	1	9	N	1					8
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3654	3	6	9	N	5					13
01	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5012	3	10	9	N	9					22
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4053	3	9	9	N	8					30
03	3751	X	3280	-0-	-471	-0-	3270	3	10	9	N	9					39

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	828	1	2476	3	N	35	171	1			21
							39	9									
11	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	523	1	5859	3	N	33					54
							36	9									
12	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	749	1	7919	3	N	48					102
							53	9									
01	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	620	1	8289	3	N	73	162	1			13
							80	9									
02	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	584	1	8539	3	N	54					67
							59	9									
*03	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	7	1	10964	3	N	42					109
							46	9									

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

10	3999	X	3862	-0-	-137	-0-	3850	3	12	9	N	11					86
11	3870	X	3759	-0-	-111	-0-	3747	3	12	9	N	11					97
12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3704	3	20	9	N	18					115
01	3875	X	3851	-0-	-24	-0-	3831	3	20	9	N	18	1	8			132
02	3625	X	3578	-0-	-47	-0-	3556	3	22	9	N	20	1	8			151
03	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	3613	3	20	9	N	18	148	1			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 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
10	3596	X	3515	-0-	-81	-0-	3498	3	17	9	N	15					123
11	3450	X	3323	-0-	-127	-0-	3311	3	12	9	N	11					134
12	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	3378	3	20	9	N	18					152
01	3565	X	3369	-0-	-196	-0-	3347	3	22	9	N	20	1	8			171
02	3277	X	3130	-0-	-147	-0-	3113	3	17	9	N	15	170	1	1	8	15
03	3503	X	3391	-0-	-112	-0-	3374	3	17	9	N	15					30

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 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
10	3038	X	2499	-0-	-539	-0-	2441	3	58	9	N	53	159	1			24
11	2970	X	2498	-0-	-472	-0-	2447	3	51	9	N	46					70
12	3162	X	2723	-0-	-439	-0-	2658	3	65	9	N	59	115	1	1	8	13
01	3162	X	2949	-0-	-213	-0-	2876	3	73	9	N	66	1	8			78
02	2958	X	2783	-0-	-175	-0-	2722	3	61	9	N	55	87	1			46
*03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2853	3	59	9	N	54	1	8			99

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 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
10	4743	X	4704	-0-	-39	-0-	4698	3	6	9	N	5					29
11	4590	X	4070	-0-	-520	-0-	4064	3	6	9	N	5					34
12	4743	X	4090	-0-	-653	-0-	4077	3	13	9	N	12	1	8			45
01	4743	X	3874	-0-	-869	-0-	3864	3	10	9	N	9					54
02	4408	X	3365	-0-	-1043	-0-	3347	3	18	9	N	16					70
03	4712	X	3549	-0-	-1163	-0-	3530	3	19	9	N	17	1	8			86

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
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2959	3	46	9	N	42					166
11	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2650	3	39	9	N	35	156	1			45
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2873	3	51	9	N	46	55	1	1	8	35
01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2706	3	48	9	N	44					79
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2456	3	45	9	N	41	81	1			39
*03	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2704	3	51	9	N	46	1	8			84

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
10	7905	X	7013	-0-	-892	-0-	167 157	1 9	6689	3	N	143	176	1			43
11	7650	X	6706	-0-	-944	-0-	129 147	1 9	6430	3	N	134					177
12	7533	X	6906	-0-	-627	-0-	134 169	1 9	6603	3	N	154	172	1			159
01	7285	X	6608	-0-	-677	-0-	121 227	1 9	6260	3	N	206	162	1			203
02	6815	X	5674	-0-	-1141	-0-	139 129	1 9	5406	3	N	117	168	1			152
03	7006	X	6486	-0-	-520	-0-	127 160	1 9	6199	3	N	145	174	1			123

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
10	3379	X	2459	-0-	-920	-0-	2445	3	14	9	N	13					69
11	3270	X	2318	-0-	-952	-0-	2306	3	12	9	N	11					80
12	3379	X	2264	-0-	-1115	-0-	2249	3	15	9	N	14	54	1			40
01	2604	X	2387	-0-	-217	-0-	2380	3	7	9	N	6					46
02	2291	X	2236	-0-	-55	-0-	2225	3	11	9	N	10					56
03	2449	X	2359	-0-	-90	-0-	2344	3	15	9	N	14					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9258	3	50	9	N	45					64
11	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	8952	3	51	9	N	46					110
12	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9227	3	53	9	N	48	126	1			32
01	9300	X	9209	-0-	-91	-0-	9166	3	43	9	N	39	1	8			70
02	8700	X	8552	-0-	-148	-0-	8506	3	46	9	N	42					112
03	9300	X	9014	-0-	-286	-0-	8962	3	52	9	N	47					159

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
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4464	3	17	9	N	15	173	1			8
11	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4452	3	17	9	N	15					23
12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4262	3	11	9	N	10					33
01	4495	X	4055	-0-	-440	-0-	4038	3	17	9	N	15					48
02	4292	X	3638	-0-	-654	-0-	3608	3	30	9	N	27					75
03	4588	X	3608	-0-	-980	-0-	3593	3	15	9	N	14					89

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
10	6324	X	4976	-0-	-1348	-0-	4913	3	63	9	N	57	166	1			57
11	5880	X	4124	-0-	-1756	-0-	4089	3	35	9	N	32					89
12	6076	X	5332	-0-	-744	-0-	5248	3	84	9	N	76	121	1			44
01	5952	X	5150	-0-	-802	-0-	5098	3	52	9	N	47					91
02	5249	X	5111	-0-	-138	-0-	5022	3	89	9	N	81	167	1			5
*03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5293	3	50	9	N	45					50

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
10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4510	3	66	9	N	60	175	1			44
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4459	3	31	9	N	28					72
12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4129	3	32	9	N	29	50	1			51
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4121	3	17	9	N	15					66
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3813	3	50	9	N	45					111
*03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3951	3	26	9	N	24					135

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
10	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7443	3	76	9	N	69	169	1			84
11	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7085	3	68	9	N	62					146
12	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7208	3	98	9	N	89	176	1			59
01	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	6988	3	103	9	N	94	1	8			152
02	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6648	3	72	9	N	65					217
*03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7033	3	75	9	N	68	175	1	1	8	109

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
10	15872	X	14464	-0-	-1408	-0-	14457	3	7	9	N	6					59
11	14940	X	13933	-0-	-1007	-0-	13912	3	21	9	N	19					78
12	15190	X	14296	-0-	-894	-0-	14265	3	31	9	N	28					106
01	14911	X	14114	-0-	-797	-0-	14078	3	36	9	N	33					139
02	13775	X	13170	-0-	-605	-0-	13134	3	36	9	N	33	163	1			9
03	14477	X	14018	-0-	-459	-0-	13983	3	35	9	N	32					41

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4295	3	10	9	N	9					33
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3650	3	15	9	N	14					47
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4301	3	25	9	N	23					70
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3768	3	29	9	N	26	1	8			95
02	3045	X	2087	-0-	-958	-0-	2079	3	8	9	N	7					102
03	3255	X	2896	-0-	-359	-0-	2884	3	12	9	N	11					113

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
10	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7653	3	96	9	N	87					116
11	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7327	3	96	9	N	87	164	1			39
12	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7446	3	87	9	N	79	1	8			117
01	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7462	3	105	9	N	95	180	1			32
02	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6807	3	74	9	N	67					99
*03	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7287	3	106	9	N	96	173	1			22

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
10	5053	X	4308	-0-	-745	-0-	200	1	4079	3	N	26					129
							29	9									
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	246	1	4258	3	N	31					160
							34	9									
12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	251	1	4563	3	N	24	165	1			19
							26	9									
01	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	249	1	4431	3	N	27					46
							30	9									
02	4379	X	4056	-0-	-323	-0-	212	1	3820	3	N	22					68
							24	9									
03	4836	X	4093	-0-	-743	-0-	274	1	3799	3	N	18	1	8			85
							20	9									

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
10	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11888	3	72	9	N	65					154
11	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	11994	3	86	9	N	78	165	1			67
12	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11424	3	76	9	N	69	75	1	1	8	60
01	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	10929	3	89	9	N	81					141
02	9947	X	9853	-0-	-94	-0-	9758	3	95	9	N	86	161	1	1	8	65
03	10633	X	10605	-0-	-28	-0-	10539	3	66	9	N	60					125

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 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
10	8649	X	8361	-0-	-288	-0-	8346	3	15	9	N	14					121
11	8070	X	8029	-0-	-41	-0-	8010	3	19	9	N	17					138
12	8339	X	8234	-0-	-105	-0-	8199	3	35	9	N	32	162	1			8
01	8370	X	8259	-0-	-111	-0-	8230	3	29	9	N	26					34
02	7830	X	7788	-0-	-42	-0-	7749	3	39	9	N	35	36	1			33
*03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8529	3	41	9	N	37					70

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 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
10	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7646	3	79	9	N	72					173
11	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7281	3	9	9	N	8	171	1			10
12	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7495	3	88	9	N	80	1	8			89
01	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7367	3	88	9	N	80	159	1			10
02	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6783	3	134	9	N	122					132
*03	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7327	3	92	9	N	84	172	1			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

10	2759	X	2301	-0-	-458	-0-	479	1	1794	3	N	25					133
							28	9									
11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	472	1	3767	3	N	40	166	1			7
							44	9									
12	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	430	1	5216	3	N	5					12
							6	9									
01	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	278	1	5470	3	N	20					32
							22	9									
02	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	170	1	4941	3	N	54	47	1			39
							59	9									
03	5580	X	5264	-0-	-316	-0-	202	1	5056	3	N	5					44
							6	9									

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

10	6975	X	6771	-0-	-204	-0-	6768	3	3	9	N	3					3
11	6960	X	5807	-0-	-1153	-0-	5797	3	10	9	N	9					12
12	7192	X	5908	-0-	-1284	-0-	5879	3	29	9	N	26					38
01	7192	X	5886	-0-	-1306	-0-	5871	3	15	9	N	14					52
02	6467	X	4757	-0-	-1710	-0-	4740	3	17	9	N	15					67
03	6758	X	3388	-0-	-3370	-0-	668	1	2714	3	N	5					72
							6	9									

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

10	4867	X	2135	-0-	-2732	-0-	243	1	1892	3	N	-0-					12
11	4710	X	3061	-0-	-1649	-0-	297	1	2757	3	N	6					18
							7	9									
12	4867	X	2797	-0-	-2070	-0-	362	1	2418	3	N	15					33
							17	9									
01	4836	X	3228	-0-	-1608	-0-	572	1	2644	3	N	11					44
							12	9									
02	3190	X	3189	-0-	-1	-0-	686	1	2492	3	N	10					54
							11	9									
*03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	169	1	4912	3	N	13					67
							14	9									

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

10	6417	X	6028	-0-	-389	-0-	6025	3	3	9	N	3	162	1			6
11	6030	X	5101	-0-	-929	-0-	5092	3	9	9	N	8					14
12	6231	X	5330	-0-	-901	-0-	5301	3	29	9	N	26					40
01	6045	X	5517	-0-	-528	-0-	5500	3	17	9	N	15					55
02	5655	X	5376	-0-	-279	-0-	5354	3	22	9	N	20					75
03	6014	X	4881	-0-	-1133	-0-	4868	3	13	9	N	12					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	620	1	3515	3	N	-0-					79
11	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	600	1	3697	3	N	-0-					79
12	3100	N	3929	-0-	829	829	617	1	3311	3	N	1	1	8			79
							1	9									
01	3442	X	2613	-0-	-829	-0-	546	1	2066	3	N	1	1	8			79
							1	9									
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	580	1	2360	3	N	1	1	8			79
							1	9									
*03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	619	1	2666	3	N	23	1	8			101
							25	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
10	8959	X	8606	-0-	-353	-0-	8551	3	55	9	N	50					89
11	8670	X	7893	-0-	-777	-0-	7846	3	47	9	N	43					132
12	9362	X	8139	-0-	-1223	-0-	8116	3	23	9	N	21					153
01	9362	X	8529	-0-	-833	-0-	8494	3	35	9	N	32	174	1	1	8	10
02	8758	X	7879	-0-	-879	-0-	7835	3	44	9	N	40					50
03	8618	X	8340	-0-	-278	-0-	8256	3	84	9	N	76					126

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
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3944	3	19	9	N	17					28
11	3240	X	2185	-0-	-1055	-0-	2163	3	22	9	N	20					48
12	3348	X	2898	-0-	-450	-0-	2873	3	25	9	N	23	1	8			70
01	3968	X	2121	-0-	-1847	-0-	2108	3	13	9	N	12					82
02	3712	X	2964	-0-	-748	-0-	2	1	2945	3	N	15					97
							17	9									
03	3968	X	3295	-0-	-673	-0-	3275	3	20	9	N	18	1	8			114

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
10	4526	X	3583	-0-	-943	-0-	418	1	3159	3	N	5					79
							6	9									
11	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	345	1	4215	3	N	71					150
							78	9									
12	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	354	1	4436	3	N	12	153	1	1	8	8
							13	9									
01	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	346	1	4865	3	N	14					22
							15	9									
02	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	259	1	4664	3	N	11					33
							12	9									
*03	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	334	1	4300	3	N	12	1	8			44
							13	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
10	5611	X	4740	-0-	-871	-0-	4740	3			N	-0-					108
11	5430	X	4382	-0-	-1048	-0-	4382	3			N	-0-					108
12	5611	X	4391	-0-	-1220	-0-	4390	3	1	9	N	1	1	8			108
01	5053	X	4333	-0-	-720	-0-	4333	3			N	-0-					108
02	4727	X	2942	-0-	-1785	-0-	105	1	2817	3	N	18					126
							20	9									
*03	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	12	1	4749	3	N	1	1	8			126
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	615	1	3478	3	N	51	162	1			65
							56	9									
11	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	600	1	3964	3	N	41					106
							45	9									
12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	619	1	3875	3	N	49	2	8			153
							54	9									
01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	428	1	1975	3	N	38	166	1			25
							42	9									
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	580	1	3487	3	N	38	1	8			62
							42	9									
*03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	600	1	3963	3	N	41	2	8			101
							45	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

10	9207	X	8940	-0-	-267	-0-	8912	3	28	9	N	25					156
11	8910	X	8128	-0-	-782	-0-	8081	3	47	9	N	43	181	1			18
12	8959	X	8183	-0-	-776	-0-	8143	3	40	9	N	36	2	8			52
01	8959	X	6648	-0-	-2311	-0-	9	1	6605	3	N	31					83
							34	9									
02	8352	X	7947	-0-	-405	-0-	7921	3	26	9	N	24	1	8			106
03	8928	X	8069	-0-	-859	-0-	6	1	8031	3	N	29	1	8			134
							32	9									

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

10	4495	X	3754	-0-	-741	-0-	3745	3	9	9	N	8					43
11	4350	X	3428	-0-	-922	-0-	3416	3	12	9	N	11					54
12	3937	X	3430	-0-	-507	-0-	3406	3	24	9	N	22					76
01	3751	X	3058	-0-	-693	-0-	3055	3	3	9	N	3					79
02	3509	X	2961	-0-	-548	-0-	2953	3	8	9	N	7					86
03	3751	X	3300	-0-	-451	-0-	3294	3	6	9	N	5					91

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4599	3	9	9	N	8					29
11	4920	X	3599	-0-	-1321	-0-	3590	3	9	9	N	8					37
12	5084	X	4852	-0-	-232	-0-	4837	3	15	9	N	14					51
01	5084	X	4631	-0-	-453	-0-	4617	3	14	9	N	13					64
02	4437	X	4285	-0-	-152	-0-	4276	3	9	9	N	8					72
03	4867	X	4535	-0-	-332	-0-	4525	3	10	9	N	9					81

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

10	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8377	3	14	9	N	13					189
11	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8235	3	26	9	N	24	175	1			38
12	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8315	3	51	9	N	46	62	1			22
01	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8461	3	29	9	N	26					48
02	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7656	3	50	9	N	45	1	8			92
*03	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8294	3	42	9	N	38					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
10	3100	X	3081	-0-		-19		-0-		454	1	2568	3	N	54					108
										59	9									
11	3204	X	3204	-0-		-0-		-0-		419	1	2729	3	N	51					159
										56	9									
12	3169	X	3169	-0-		-0-		-0-		454	1	2654	3	N	55	158	1			56
										61	9									
01	3690	X	3690	-0-		-0-		-0-		452	1	3171	3	N	61					117
										67	9									
02	3421	X	3421	-0-		-0-		-0-		100	1	3243	3	N	71	151	1			37
										78	9									
*03	3684	X	3684	-0-		-0-		-0-		166	1	3461	3	N	52					89
										57	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. 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
10	3565	X	3497	-0-		-68		-0-		445	1	2979	3	N	66					100
										73	9									
11	3336	X	3336	-0-		-0-		-0-		435	1	2839	3	N	56					156
										62	9									
12	3507	X	3507	-0-		-0-		-0-		426	1	3005	3	N	69	161	1			64
										76	9									
01	3503	X	3198	-0-		-305		-0-		447	1	2682	3	N	63					127
										69	9									
02	3277	X	3098	-0-		-179		-0-		193	1	2842	3	N	57	156	1			28
										63	9									
*03	3575	X	3575	-0-		-0-		-0-		253	1	3252	3	N	64					92
										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. 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
10	4569	X	4569	-0-		-0-		-0-		403	1	4108	3	N	53					184
										58	9									
11	4730	X	4730	-0-		-0-		-0-		384	1	4311	3	N	32	170	1			46
										35	9									
12	5040	X	5040	-0-		-0-		-0-		403	1	4575	3	N	56	78	1			24
										62	9									
01	6594	X	6594	-0-		-0-		-0-		393	1	6154	3	N	43					67
										47	9									
02	5895	X	5895	-0-		-0-		-0-		377	1	5474	3	N	40	54	1			53
										44	9									
*03	6926	X	6926	-0-		-0-		-0-		403	1	6486	3	N	34					87
										37	9									

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. 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
10	2266	N	2137	-0-		-129		-0-		620	1	1511	3	N	5					34
										6	9									
11	1229	N	1229	-0-		-0-		-0-		582	1	643	3	N	4					38
										4	9									
12	1862	X	1862	-0-		-0-		-0-		620	1	1234	3	N	7	1	8			44
										8	9									
01	1708	X	1708	-0-		-0-		-0-		620	1	1085	3	N	3	2	8			45
										3	9									
02	1842	X	1842	-0-		-0-		-0-		580	1	1256	3	N	5	2	8			48
										6	9									
*03	2104	X	2104	-0-		-0-		-0-		620	1	1473	3	N	10	1	8			57
										11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 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
10	9176	X	8626	-0-	-550	-0-	8602	3	24	9	N	22					74
11	8880	X	8098	-0-	-782	-0-	8074	3	24	9	N	22					96
12	9176	X	8460	-0-	-716	-0-	8432	3	28	9	N	25					121
01	9083	X	8164	-0-	-919	-0-	8138	3	26	9	N	24					145
02	8497	X	7555	-0-	-942	-0-	7532	3	23	9	N	21	117	1			49
03	8618	X	7987	-0-	-631	-0-	7972	3	15	9	N	14					63

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 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
10	6789	X	5879	-0-	-910	-0-	5871	3	8	9	N	7					89
11	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6266	3	13	9	N	12					101
12	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6796	3	9	9	N	8	93	1			16
01	6014	X	5988	-0-	-26	-0-	5978	3	10	9	N	9					25
02	6061	X	5179	-0-	-882	-0-	5165	3	14	9	N	13					38
03	6820	X	4934	-0-	-1886	-0-	4911	3	23	9	N	21					59

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681	X	4572	-0-	-109	-0-	4571	3	1	9	N	1					18
11	4530	X	2116	-0-	-2414	-0-	370	1	1743	3	N	3					21
							3	9									
12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4747	3	20	9	N	18					39
01	4557	X	4350	-0-	-207	-0-	26	1	4307	3	N	15					54
							17	9									
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4252	3	11	9	N	10					64
03	4774	X	4531	-0-	-243	-0-	4528	3	3	9	N	3					67

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 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
10	3131	X	2809	-0-	-322	-0-	2803	3	6	9	N	5					39
11	3030	X	2941	-0-	-89	-0-	2929	3	12	9	N	11					50
12	3131	X	2794	-0-	-337	-0-	2782	3	12	9	N	11					61
01	2945	X	2900	-0-	-45	-0-	2886	3	14	9	N	13					74
02	2842	X	955	-0-	-1887	-0-	952	3	3	9	N	3					77
03	3038	X	633	-0-	-2405	-0-	371	1	260	3	N	2					79
							2	9									

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
10	4650	X	4549	-0-	-101	-0-	69	1	4366	3	N	104	169	1			130
							114	9									
11	4380	X	4350	-0-	-30	-0-	68	1	4187	3	N	86	164	1			52
							95	9									
12	4898	X	4721	-0-	-177	-0-	57	1	4532	3	N	120	134	1	1	8	37
							132	9									
01	4898	X	4350	-0-	-548	-0-	68	1	4180	3	N	93					130
							102	9									
02	4582	X	4264	-0-	-318	-0-	62	1	4092	3	N	100	158	1			72
							110	9									
03	4712	X	4337	-0-	-375	-0-	68	1	4152	3	N	106	1	8			177
							117	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	4061	X	3828	-0-	-233	-0-	148	1	3580	3	N	91	159	1			98
							100	9									
11	3930	X	3335	-0-	-595	-0-	137	1	3101	3	N	88					186
							97	9									
12	4030	X	3103	-0-	-927	-0-	159	1	2843	3	N	92	204	1	2	8	72
							101	9									
01	3937	X	2946	-0-	-991	-0-	148	1	2702	3	N	87	1	8			158
							96	9									
02	3683	X	2923	-0-	-760	-0-	139	1	2690	3	N	85	175	1	1	8	67
							94	9									
03	3813	X	3279	-0-	-534	-0-	149	1	3034	3	N	87	1	8			153
							96	9									

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

10	8308	X	8226	-0-	-82	-0-	8169	3	57	9	N	52					101
11	8040	X	7757	-0-	-283	-0-	7705	3	52	9	N	47	128	1			20
12	8308	X	7354	-0-	-954	-0-	7279	3	75	9	N	68					88
01	8308	X	6640	-0-	-1668	-0-	6578	3	62	9	N	56					144
02	7772	X	7091	-0-	-681	-0-	7016	3	75	9	N	68	178	1	1	8	33
03	8215	X	8079	-0-	-136	-0-	7999	3	80	9	N	73					106

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

10	992	N	623	-0-	-369	-0-	620	1	3	9	N	3					28
11	720	N	607	-0-	-113	-0-	600	1	7	9	N	6					34
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	620	1	172	3	N	45					79
							50	9									
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	620	1	77	9	N	70					149
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	580	1	1	3	N	27	153	1			23
							30	9									
03	837	N	816	-0-	-21	-0-	620	1	183	3	N	12					35
							13	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

10	11966	X	11406	-0-	-560	-0-	11266	3	140	9	N	127	224	1			2
11	11580	X	11137	-0-	-443	-0-	11130	3	7	9	N	6					8
12	11966	X	10953	-0-	-1013	-0-	10941	3	12	9	N	11					19
01	11470	X	10661	-0-	-809	-0-	10625	3	36	9	N	33					52
02	10759	X	9878	-0-	-881	-0-	9827	3	51	9	N	46	51	1			47
03	11501	X	10076	-0-	-1425	-0-	10044	3	32	9	N	29					76

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

10	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4514	3	12	9	N	11					29
11	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3995	3	14	9	N	13					42
12	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4168	3	20	9	N	18					60
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4086	3	20	9	N	18	1	8			77
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3635	3	15	9	N	14					91
*03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4189	3	14	9	N	13					104

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

10	8587	X	8056	-0-	-531	-0-	8043	3	13	9	N	12					134
11	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8010	3	22	9	N	20					154
12	8215	X	7180	-0-	-1035	-0-	7150	3	30	9	N	27	153	1			28
01	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8062	3	24	9	N	22					50
02	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8201	3	22	9	N	20	1	8			69
*03	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8316	3	28	9	N	25					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	554	3	9	9	N	8					42
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	429	3	11	9	N	10					52
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	427	3	9	9	N	8					60
01	465	N	411	-0-	-54	-0-	400	3	11	9	N	10					70
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	774	1	8	9	N	7					77
*03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	725	1	13	9	N	12					89

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 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
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3045	3	90	9	N	82					127
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2813	3	95	9	N	86	164	1			49
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2596	3	83	9	N	75	52	1			72
01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2924	3	91	9	N	83					155
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	168	1	2596	3	N	71	179	1			47
							78	9									
*03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	200	1	2931	3	N	96					143
							106	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	2					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	728	1	1081	3	N	58	172	1			50
							64	9									
11	2040	N	902	-0-	-1138	-0-	871	1	31	9	N	28					78
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	841	1	1264	3	N	61	75	1			64
							67	9									
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	723	1	1666	3	N	82					146
							90	9									
02	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	625	1	1974	3	N	77	166	1			57
							85	9									
*03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	667	1	1451	3	N	72					129
							79	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	398	1	880	3	N	116					220
							128	9									
11	1410	N	1250	-0-	-160	-0-	415	1	750	3	N	77	175	1			122
							85	9									
12	1767	N	1348	-0-	-419	-0-	450	1	774	3	N	113	175	1			60
							124	9									
01	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	455	1	784	3	N	96					156
							106	9									
02	1218	N	1197	-0-	-21	-0-	347	1	782	3	N	62	164	1			54
							68	9									
03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1231	3	74	9	N	67					121

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
10	6665	X	6276	-0-	-389	-0-	6234	3	42	9	N	38					152
11	6090	X	5835	-0-	-255	-0-	5790	3	45	9	N	41	170	1			23
12	6479	X	5911	-0-	-568	-0-	5874	3	37	9	N	34					57
01	6479	X	6115	-0-	-364	-0-	6083	3	32	9	N	29					86
02	6061	X	5350	-0-	-711	-0-	5314	3	36	9	N	33					119
03	6262	X	5652	-0-	-610	-0-	5611	3	41	9	N	37					156

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3100	X	2579	-0-	-521	-0-	192	1	2264	3	N	112	158	1			100
							123	9									
11	2850	X	2468	-0-	-382	-0-	191	1	2160	3	N	106	157	1			49
							117	9									
12	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	193	1	2578	3	N	123					172
							135	9									
01	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	220	1	2392	3	N	108	168	1			112
							119	9									
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	247	1	2218	3	N	106	146	1			72
							117	9									
*03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	274	1	2539	3	N	125	169	1			28
							138	9									

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
10	5518	X	3477	-0-	-2041	-0-	206	1	3216	3	N	50					79
							55	9									
11	3990	X	3114	-0-	-876	-0-	199	1	2868	3	N	43					122
							47	9									
12	3906	X	3822	-0-	-84	-0-	210	1	3553	3	N	54	155	1			21
							59	9									
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	183	1	4115	3	N	79					100
							87	9									
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	125	1	3315	3	N	59	27	1			132
							65	9									
*03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	129	1	4531	3	N	70	167	1			35
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 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
10	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6481	3	15	9	N	14					49
11	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5677	3	25	9	N	23					72
12	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6234	3	25	9	N	23	1	8			94
01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5148	3	20	9	N	18	2	8			110
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4251	3	19	9	N	17					127
03	4433	X	3095	-0-	-1338	-0-	3074	3	21	9	N	19					146

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8949	3	34	9	N	31					34
11	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8655	3	33	9	N	30					64
12	8773	X	8165	-0-	-608	-0-	8093	3	72	9	N	65	88	1			41
01	8990	X	8381	-0-	-609	-0-	8328	3	53	9	N	48					89
02	8410	X	7741	-0-	-669	-0-	7696	3	45	9	N	41	1	8			129
03	8990	X	7902	-0-	-1088	-0-	7863	3	39	9	N	35					164

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 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
10	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	297	1	3302	3	N	10					156
							11	9									
11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	298	1	3507	3	N	16					172
							18	9									
12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	290	1	2870	3	N	8	1	8			179
							9	9									
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	392	1	2556	3	N	6	175	1			10
							7	9									
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	443	1	2091	3	N	45	1	8			54
							50	9									
*03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	371	1	2241	3	N	24	1	8			77
							26	9									

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 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
10	4836	X	4673	-0-	-163	-0-	4642	3	31	9	N	28					141
11	4680	X	4391	-0-	-289	-0-	4338	3	53	9	N	48	178	1			11
12	4619	X	4594	-0-	-25	-0-	4566	3	28	9	N	25					36
01	4681	X	4569	-0-	-112	-0-	4532	3	37	9	N	34					70
02	4379	X	4295	-0-	-84	-0-	4267	3	28	9	N	25					95
03	4681	X	4615	-0-	-66	-0-	4586	3	29	9	N	26					121

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 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
10	3906	X	3785	-0-	-121	-0-	3778	3	7	9	N	6					60
11	3690	X	2575	-0-	-1115	-0-	2569	3	6	9	N	5					65
12	3813	X	3783	-0-	-30	-0-	3782	3	1	9	N	1					66
01	3782	X	3313	-0-	-469	-0-	3306	3	7	9	N	6					72
02	3538	X	3078	-0-	-460	-0-	3057	3	21	9	N	19					91
03	3782	X	3371	-0-	-411	-0-	3354	3	17	9	N	15					106

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
10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5605	3	70	9	N	64	171	1			43
11	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5940	3	61	9	N	55					98
12	5704	X	5296	-0-	-408	-0-	5227	3	69	9	N	63	116	1			45
01	5704	X	4953	-0-	-751	-0-	4889	3	64	9	N	58					103
02	5336	X	4490	-0-	-846	-0-	4435	3	55	9	N	50	122	1			31
03	5704	X	4835	-0-	-869	-0-	4774	3	61	9	N	55					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	219	1	8870	3	N	31					44
							34	9									
11	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	190	1	9488	3	N	-0-					44
12	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	149	1	9093	3	N	1					45
							1	9									
01	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	7	1	11649	3	N	9					54
							10	9									
02	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	3			N	-0-					54
*03	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	11845	3	48	9	N	44	1	8			97

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
10	822	X	-0-	-0-	-822	-0-					N	3	80	1			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					32
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					32
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1780	3	34	9	N	31					63
*03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	3	1	9	N	1					64

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
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	412	1	29	9	N	26					69
11	930	N	793	-0-	-137	-0-	418	1	313	3	N	56					125
							62	9									
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	395	1	453	3	N	85	169	1	20	8	21
							94	9									
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	340	1	46	3	N	128	24	8			125
							141	9									
02	754	N	423	-0-	-331	-0-	344	1	79	9	N	72	20	8			177
03	930	N	431	-0-	-499	-0-	366	1	65	9	N	59	176	1	22	8	38

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
10	152	X	2	-0-	-150	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

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
10	403	N	234	-0-	-169	-0-	88	1	74	3	N	65	154	1			8
							72	9									
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	810	1	22	9	N	20					28
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	808	1	14	9	N	13					41
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	789	1	12	9	N	11					52
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	762	1	13	9	N	12					64
03	837	N	811	-0-	-26	-0-	797	1	14	9	N	13					77

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
10	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7589	3	28	9	N	25					98
11	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7182	3	32	9	N	29					127
12	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7434	3	29	9	N	26					153
01	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7362	3	76	9	N	69	171	1			51
02	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6908	3	34	9	N	31					82
*03	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7273	3	35	9	N	32					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	7347	X	7051	-0-	-296	-0-	7028	3	23	9	N	21					93
11	6960	X	6780	-0-	-180	-0-	6732	3	48	9	N	44					137
12	7099	X	6873	-0-	-226	-0-	6844	3	29	9	N	26					163
01	7037	X	6961	-0-	-76	-0-	6894	3	67	9	N	61	171	1			53
02	6583	X	6416	-0-	-167	-0-	6385	3	31	9	N	28					81
03	7037	X	6972	-0-	-65	-0-	6943	3	29	9	N	26					107

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
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	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
10	5115	X	4881	-0-	-234	-0-	4857	3	24	9	N	22					72
11	4770	X	4483	-0-	-287	-0-	4459	3	24	9	N	22					94
12	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4940	3	41	9	N	37					131
01	4929	X	4358	-0-	-571	-0-	28	1	4301	3	N	26	1	8			156
							29	9									
02	4553	X	3807	-0-	-746	-0-	189	1	3583	3	N	32	171	1			17
							35	9									
03	4991	X	4517	-0-	-474	-0-	4478	3	39	9	N	35					52

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
10	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	352	1	950	3	N	93	159	1			73
							102	9									
11	1470	N	1314	-0-	-156	-0-	366	1	841	3	N	97					170
							107	9									
12	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	374	1	814	3	N	98	164	1	1	8	103
							108	9									
01	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	344	1	787	3	N	73	1	8			175
							80	9									
02	1276	N	1062	-0-	-214	-0-	312	1	683	3	N	61	166	1			70
							67	9									
03	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	379	1	742	3	N	82					152
							90	9									

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
10	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11482	3	44	9	N	40	153	1			17
11	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	10589	3	11	9	N	10					27
12	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10738	3	21	9	N	19					46
01	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10592	3	17	9	N	15					61
02	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9721	3	55	9	N	50	63	1			48
*03	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10411	3	20	9	N	18					66

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
10	8029	X	7178	-0-	-851	-0-	7161	3	17	9	N	15					30
11	7740	X	7174	-0-	-566	-0-	7162	3	12	9	N	11					41
12	7750	X	7226	-0-	-524	-0-	7224	3	2	9	N	2					43
01	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7623	3	9	9	N	8					51
02	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7253	3	18	9	N	16					67
*03	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7727	3	19	9	N	17					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	495	1	13	9	N	12					67
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	455	1	17	9	N	15					82
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	1			N	-0-					82
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-					82
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	334	1	46	9	N	42	115	1			9
03	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	3			N	-0-					9

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
10	961	N	875	-0-	-86	-0-	843	1	32	9	N	29	116	1			-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	851	1	10	9	N	9					9
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	899	1	9	9	N	8					17
01	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	1			N	-0-					17
02	841	N	791	-0-	-50	-0-	791	1			N	-0-					17
03	899	N	389	-0-	-510	-0-	336	1	53	9	N	48					65

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5110	3	28	9	N	25	163	1			31
11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4532	3	25	9	N	23					54
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4661	3	40	9	N	36					90
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3795	3	54	9	N	49					139
02	3422	X	3275	-0-	-147	-0-	3257	3	18	9	N	16					155
*03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3917	3	26	9	N	24	170	1	1	8	8

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 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
10	4619	X	4244	-0-	-375	-0-	4180	3	64	9	N	58	168	1			84
11	4470	X	4187	-0-	-283	-0-	4128	3	59	9	N	54					138
12	4619	X	4224	-0-	-395	-0-	4101	3	123	9	N	112	176	1			74
01	4464	X	4275	-0-	-189	-0-	4135	3	140	9	N	127					201
02	4147	X	4111	-0-	-36	-0-	4036	3	75	9	N	68	164	1			105
03	4340	X	4122	-0-	-218	-0-	4059	3	63	9	N	57					162

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 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
10	4061	X	3093	-0-	-968	-0-	3061	3	32	9	N	29					50
11	3930	X	2988	-0-	-942	-0-	2958	3	30	9	N	27					77
12	3937	X	3309	-0-	-628	-0-	3264	3	45	9	N	41	1	8			117
01	3534	X	3002	-0-	-532	-0-	2944	3	58	9	N	53	1	8			169
02	3132	X	2913	-0-	-219	-0-	2873	3	40	9	N	36	172	1	1	8	32
*03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3351	3	44	9	N	40	1	8			71

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 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
10	4650	X	4419	-0-	-231	-0-	4411	3	8	9	N	7					140
11	4500	X	4245	-0-	-255	-0-	4233	3	12	9	N	11					151
12	4650	X	4312	-0-	-338	-0-	4300	3	12	9	N	11					162
01	4588	X	4304	-0-	-284	-0-	4292	3	12	9	N	11	153	1			20
02	4176	X	3852	-0-	-324	-0-	3852	3			N	-0-					20
03	4433	X	4102	-0-	-331	-0-	4102	3			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 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
10	1147	X	903	-0-	-244	-0-	333	1	522	3	N	44					62
							48	9									
11	1110	X	775	-0-	-335	-0-	328	1	392	3	N	50					112
							55	9									
12	868	N	633	-0-	-235	-0-	346	1	241	3	N	42	2	8			152
							46	9									
01	899	N	752	-0-	-147	-0-	335	1	362	3	N	50	168	1	2	8	32
							55	9									
02	754	N	378	-0-	-376	-0-	317	1	61	9	N	55	2	8			85
*03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	348	1	614	3	N	55	3	8			137
							61	9									

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
10	2759	X	2528	-0-	-231	-0-	187	1	2228	3	N	103	162	1			101
							113	9									
11	2670	X	2406	-0-	-264	-0-	179	1	2130	3	N	88	163	1			26
							97	9									
12	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	179	1	2122	3	N	105	71	1			60
							116	9									
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	168	1	2292	3	N	97					157
							107	9									
02	2320	N	2132	-0-	-188	-0-	163	1	1860	3	N	99	158	1			98
							109	9									
03	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	177	1	2064	3	N	87	161	1			24
							96	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	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4621	3	4	9	N	4					40
*09	4650	X	4335	-0-	-315	-0-	4335	3			N	-0-					40
*10	4805	X	3849	-0-	-956	-0-	3849	3			N	-0-					40
*11	4650	X	4121	-0-	-529	-0-	4121	3			N	-0-					40
*12	4712	X	4124	-0-	-588	-0-	4124	3			N	-0-					40
*01	4650	X	3696	-0-	-954	-0-	3696	3			N	-0-					40
*02	4205	X	3024	-0-	-1181	-0-	3024	3			N	-0-					40
*03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			N	-0-					40

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
10	930	N	649	-0-	-281	-0-	620	1	29	9	N	26					55
11	900	N	673	-0-	-227	-0-	589	1	55	3	N	26					81
							29	9									
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	620	1	101	3	N	32	82	1	2	8	29
							35	9									
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	592	1	36	9	N	33	2	8			60
02	638	N	610	-0-	-28	-0-	580	1	30	9	N	27	65	1	1	8	21
03	744	N	628	-0-	-116	-0-	600	1	28	9	N	25	3	8			43

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	4712	X	4652	-0-	-60	-0-	4649	3	3	9	N	3					59
11	4980	X	4455	-0-	-525	-0-	4448	3	7	9	N	6					65
12	5146	X	4669	-0-	-477	-0-	4658	3	11	9	N	10					75
01	5146	X	4304	-0-	-842	-0-	4295	3	9	9	N	8					83
02	4350	X	3942	-0-	-408	-0-	3934	3	8	9	N	7					90
03	4681	X	3969	-0-	-712	-0-	3966	3	3	9	N	3					93

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
10	8184	X	6863	-0-	-1321	-0-	6859	3	4	9	N	4					16
11	7920	X	6578	-0-	-1342	-0-	6567	3	11	9	N	10					26
12	7874	X	6565	-0-	-1309	-0-	6548	3	17	9	N	15					41
01	7378	X	6425	-0-	-953	-0-	6410	3	15	9	N	14					55
02	6670	X	6120	-0-	-550	-0-	6108	3	12	9	N	11					66
03	6851	X	6506	-0-	-345	-0-	6496	3	10	9	N	9					75

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
10	7967	X	7491	-0-	-476	-0-	7491	3			N	-0-					18
11	7620	X	6387	-0-	-1233	-0-	6385	3	2	9	N	2					20
12	7812	X	7735	-0-	-77	-0-	7727	3	8	9	N	7					27
01	7750	X	7668	-0-	-82	-0-	7655	3	13	9	N	12					39
02	7134	X	5545	-0-	-1589	-0-	5535	3	10	9	N	9					48
03	7750	X	5071	-0-	-2679	-0-	5064	3	7	9	N	6					54

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
10	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5358	3	22	9	N	20	108	1			6
11	4980	X	4769	-0-	-211	-0-	4759	3	10	9	N	9					15
12	4867	X	3740	-0-	-1127	-0-	3731	3	9	9	N	8					23
01	5394	X	4263	-0-	-1131	-0-	4252	3	11	9	N	10					33
02	5046	X	4184	-0-	-862	-0-	4172	3	12	9	N	11					44
03	5394	X	4698	-0-	-696	-0-	4689	3	9	9	N	8					52

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
10	837	X	703	-0-	-134	-0-	393	1	247	3	N	57	67	1			48
							63	9									
11	810	X	451	-0-	-359	-0-	451	1			N	-0-					48
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	407	1	471	3	N	-0-					48
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	403	1	750	3	N	1					49
							1	9									
02	2900	N	3053	-0-	153	153	393	1	2652	3	N	7					56
							8	9									
*03	3100	N	4528	-0-	1428	1581	423	1	4097	3	N	7					63
							8	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
10	5766	X	5238	-0-	-528	-0-	5227	3	11	9	N	10					129
11	5580	X	4016	-0-	-1564	-0-	4009	3	7	9	N	6					135
12	5487	X	3939	-0-	-1548	-0-	3935	3	4	9	N	4					139
01	5301	X	4661	-0-	-640	-0-	4654	3	7	9	N	6					145
02	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5535	3	11	9	N	10	137	1			18
*03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5645	3	37	9	N	34					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	5549	X	5257	-0-	-292	-0-	5238	3	19	9	N	17					64
11	5310	X	5009	-0-	-301	-0-	4988	3	21	9	N	19					83
12	5425	X	5350	-0-	-75	-0-	5223	3	127	9	N	115	170	1			28
01	5301	X	5081	-0-	-220	-0-	5060	3	21	9	N	19					47
02	4930	X	4672	-0-	-258	-0-	4652	3	20	9	N	18					65
03	5363	X	4672	-0-	-691	-0-	4653	3	19	9	N	17					82

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
10	2790	X	615	-0-	-2175	-0-	327	1	285	3	N	3					101
							3	9									
11	3060	X	947	-0-	-2113	-0-	323	1	613	3	N	10					111
							11	9									
12	3162	X	1021	-0-	-2141	-0-	335	1	610	3	N	69	175	1			5
							76	9									
01	3162	X	903	-0-	-2259	-0-	338	1	559	3	N	5					10
							6	9									
02	1160	X	1134	-0-	-26	-0-	319	1	806	3	N	8					18
							9	9									
03	1023	X	334	-0-	-689	-0-	330	1	4	9	N	4					22

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
10	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	225	1	6771	3	N	44	173	1			19
							48	9									
11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	129	1	6824	3	N	33					52
							36	9									
12	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	126	1	7119	3	N	36					88
							40	9									
01	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	136	1	6995	3	N	95	169	1			14
							105	9									
02	6554	X	6542	-0-	-12	-0-	145	1	6355	3	N	38					52
							42	9									
*03	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	158	1	6926	3	N	40					92
							44	9									

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
10	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	673	1	4112	3	N	21					57
							23	9									
11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	738	1	2848	3	N	15					72
							17	9									
12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	762	1	3582	3	N	24					96
							26	9									
01	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	763	1	4309	3	N	63					159
							69	9									
02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	696	1	3946	3	N	17	152	1			24
							19	9									
*03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	741	1	4581	3	N	20					44
							22	9									

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 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
10	868	X	639	-0-	-229	-0-	639	1			N	-0-					165
11	840	X	519	-0-	-321	-0-	517	1	2	9	N	2	159	1			8
12	868	X	595	-0-	-273	-0-	589	1	6	9	N	5					13
01	868	X	580	-0-	-288	-0-	576	1	4	9	N	4					17
02	812	X	533	-0-	-279	-0-	530	1	3	9	N	3					20
03	651	X	470	-0-	-181	-0-	468	1	2	9	N	2					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 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
10	7781	X	7520	-0-	-261	-0-	7448	3	72	9	N	65	159	1			84
11	7530	X	7216	-0-	-314	-0-	7155	3	61	9	N	55					139
12	8029	X	7531	-0-	-498	-0-	7375	3	156	9	N	142	168	1	1	8	112
01	8029	X	7461	-0-	-568	-0-	7375	3	86	9	N	78	169	1	1	8	20
02	7511	X	6877	-0-	-634	-0-	6799	3	78	9	N	71	1	8			90
03	7533	X	7158	-0-	-375	-0-	7095	3	63	9	N	57	1	8			146

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5797	X	4488	-0-	-1309	-0-	4443	3	45	9	N	41					128
11	5610	X	4187	-0-	-1423	-0-	4132	3	55	9	N	50					178
12	5797	X	4117	-0-	-1680	-0-	4058	3	59	9	N	54	173	1	1	8	58
01	5208	X	3914	-0-	-1294	-0-	3852	3	62	9	N	56	52	1			62
02	4205	X	3638	-0-	-567	-0-	3582	3	56	9	N	51	56	1			57
03	4495	X	4100	-0-	-395	-0-	4046	3	54	9	N	49					106

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 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
10	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7227	3	46	9	N	42					74
11	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6912	3	15	9	N	14					88
12	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7151	3	57	9	N	52	1	8			139
01	7285	X	7167	-0-	-118	-0-	7114	3	53	9	N	48	169	1	1	8	17
02	6815	X	6641	-0-	-174	-0-	6588	3	53	9	N	48	1	8			64
03	7285	X	6895	-0-	-390	-0-	6837	3	58	9	N	53	1	8			116

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 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
10	4867	X	4527	-0-	-340	-0-	4521	3	6	9	N	5					76
11	4710	X	4665	-0-	-45	-0-	4653	3	12	9	N	11					87
12	4774	X	4319	-0-	-455	-0-	4311	3	8	9	N	7					94
01	4774	X	4744	-0-	-30	-0-	4733	3	11	9	N	10					104
02	4524	X	4219	-0-	-305	-0-	4207	3	12	9	N	11	112	1			3
03	4836	X	4604	-0-	-232	-0-	4592	3	12	9	N	11					14

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
10	5952	X	5515	-0-	-437	-0-	5481	3	34	9	N	31	31	1			106
11	5640	X	5332	-0-	-308	-0-	5293	3	39	9	N	35					141
12	5704	X	5497	-0-	-207	-0-	5453	3	44	9	N	40					181
01	5642	X	5438	-0-	-204	-0-	5365	3	73	9	N	66	160	1	1	8	86
02	5220	X	5002	-0-	-218	-0-	4965	3	37	9	N	34					120
03	5518	X	5326	-0-	-192	-0-	5287	3	39	9	N	35	1	8			154

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
10	7068	X	5748	-0-	-1320	-0-	5746	3	2	9	N	2					30
11	6840	X	5959	-0-	-881	-0-	5951	3	8	9	N	7					37
12	6913	X	6686	-0-	-227	-0-	6678	3	8	9	N	7					44
01	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6839	3	8	9	N	7					51
02	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6346	3	19	9	N	17	58	1			10
03	6696	X	5722	-0-	-974	-0-	5715	3	7	9	N	6					16

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
10	9486	X	8508	-0-	-978	-0-	8462	3	46	9	N	42					139
11	8970	X	8090	-0-	-880	-0-	8046	3	44	9	N	40	155	1			24
12	9269	X	8812	-0-	-457	-0-	8764	3	48	9	N	44					68
01	9052	X	7463	-0-	-1589	-0-	7426	3	37	9	N	34	1	8			101
02	8323	X	6705	-0-	-1618	-0-	6671	3	34	9	N	31					132
03	8804	X	8145	-0-	-659	-0-	8093	3	52	9	N	47	170	1	1	8	8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-					31
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-					31
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-					31
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3	N	-0-					31
02	116	N	71	-0-	-45	-0-	71	3	N	-0-					31
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-					31

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	83	1	2808	3	N	182	169	1		60
							200	9								
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	90	1	3138	3	N	83				143
							91	9								
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	93	1	3109	3	N	61				204
							67	9								
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	93	1	3280	3	N	43	167	1	1 8	79
							47	9								
02	3219	X	2949	-0-	-270	-0-	81	1	2795	3	N	66				145
							73	9								
03	3441	X	3146	-0-	-295	-0-	93	1	2987	3	N	60	1	8		204
							66	9								

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			N	-0-				7
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	1			N	-0-				7
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	276	1	1	9	N	1	1	8		7
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	1			N	-0-				7
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	1	1	9	N	1	1	8		7
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	1			N	-0-				7

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

10	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	268	1	1828	3	N	156	162	1		150
							172	9								
11	2280	N	2061	-0-	-219	-0-	274	1	1623	3	N	149	161	1		138
							164	9								
12	2511	N	2020	-0-	-491	-0-	286	1	1562	3	N	156	168	1	2 8	124
							172	9								
01	2263	N	2131	-0-	-132	-0-	265	1	1690	3	N	160	161	1	1 8	122
							176	9								
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	246	1	1750	3	N	155	162	1	2 8	113
							171	9								
03	2015	N	1865	-0-	-150	-0-	278	1	1454	3	N	121	172	1	3 8	59
							133	9								

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

10	7595	X	7419	-0-	-176	-0-	549	1	6741	3	N	117	166	1		61
							129	9								
11	7350	X	5072	-0-	-2278	-0-	624	1	4315	3	N	121	165	1		17
							133	9								
12	7595	X	5926	-0-	-1669	-0-	593	1	5253	3	N	73				90
							80	9								
01	7409	X	4688	-0-	-2721	-0-	563	1	4040	3	N	77				167
							85	9								
02	6931	X	5417	-0-	-1514	-0-	566	1	4766	3	N	77	169	1		75
							85	9								
03	7409	X	5738	-0-	-1671	-0-	595	1	5049	3	N	85				160
							94	9								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	551	1	1163	3	N	52	157	1			50
							57	9									
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	507	1	1132	3	N	39					89
							43	9									
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	529	1	1235	3	N	82	152	1	1	8	18
							90	9									
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	552	1	1079	3	N	53	1	8			70
							58	9									
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	517	1	896	3	N	72					142
							79	9									
*03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	504	1	1089	3	N	60	159	1	1	8	42
							66	9									

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

10	9424	X	6366	-0-	-3058	-0-	6346	3	20	9	N	18					40
11	9510	X	8317	-0-	-1193	-0-	8289	3	28	9	N	25					65
12	9827	X	8492	-0-	-1335	-0-	8464	3	28	9	N	25					90
01	9827	X	8550	-0-	-1277	-0-	8491	3	59	9	N	54					144
02	8265	X	8167	-0-	-98	-0-	8123	3	44	9	N	40	171	1			13
03	8587	X	8090	-0-	-497	-0-	8062	3	28	9	N	25					38

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

10	3472	X	2848	-0-	-624	-0-	2847	3	1	9	N	1					14
11	3060	X	2880	-0-	-180	-0-	2877	3	3	9	N	3					17
12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3003	3	11	9	N	10	20	1			7
01	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4318	3	7	9	N	6					13
02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4178	3	8	9	N	7					20
*03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4455	3	4	9	N	4					24

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

10	11718	X	10990	-0-	-728	-0-	10903	3	87	9	N	79	169	1			48
11	11280	X	10331	-0-	-949	-0-	10252	3	79	9	N	72					120
12	11594	X	10009	-0-	-1585	-0-	9926	3	83	9	N	75	145	1			50
01	11501	X	8838	-0-	-2663	-0-	8755	3	83	9	N	75					125
02	10585	X	8186	-0-	-2399	-0-	8105	3	81	9	N	74	154	1			45
03	11005	X	9110	-0-	-1895	-0-	9012	3	98	9	N	89	1	8			133

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

10	713	X	657	-0-	-56	-0-	657	3			N	-0-					2
11	690	X	631	-0-	-59	-0-	631	3			N	-0-					2
12	713	X	628	-0-	-85	-0-	628	3			N	-0-					2
01	713	X	552	-0-	-161	-0-	546	3	6	9	N	5					7
02	638	X	472	-0-	-166	-0-	472	3			N	-0-					7
03	651	X	530	-0-	-121	-0-	530	3			N	-0-					7

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

10	8835	X	7755	-0-	-1080	-0-	7749	3	6	9	N	5					192
11	8370	X	7852	-0-	-518	-0-	7846	3	6	9	N	5					197
12	8525	X	7313	-0-	-1212	-0-	7284	3	29	9	N	26	170	1			53
01	8525	X	5960	-0-	-2565	-0-	5959	3	1	9	N	1					54
02	7685	X	6560	-0-	-1125	-0-	6546	3	14	9	N	13					67
03	8122	X	7619	-0-	-503	-0-	7601	3	18	9	N	16					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

10	6510	X	5685	-0-	-825	-0-	5641	3	44	9	N	40	168	1			14
11	6030	X	5573	-0-	-457	-0-	5531	3	42	9	N	38					52
12	6169	X	5734	-0-	-435	-0-	5684	3	50	9	N	45					97
01	5952	X	5757	-0-	-195	-0-	5715	3	42	9	N	38					135
02	5394	X	5374	-0-	-20	-0-	5334	3	40	9	N	36					171
03	5766	X	5720	-0-	-46	-0-	5677	3	43	9	N	39	175	1			35

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	278	1	2997	3	N	50	170	1			7
							55	9									
11	2940	X	2684	-0-	-256	-0-	258	1	2409	3	N	15					22
							17	9									
12	3131	X	2845	-0-	-286	-0-	279	1	2549	3	N	15					37
							17	9									
01	3317	X	2671	-0-	-646	-0-	274	1	2376	3	N	19					56
							21	9									
02	3103	X	2142	-0-	-961	-0-	258	1	1870	3	N	13					69
							14	9									
03	3317	X	2867	-0-	-450	-0-	272	1	2578	3	N	15					84
							17	9									

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

10	8029	X	6476	-0-	-1553	-0-	6476	3			N	-0-					102
11	7080	X	6522	-0-	-558	-0-	6522	3			N	-0-					102
12	7006	X	6293	-0-	-713	-0-	6293	3			N	-0-					102
01	7006	X	5810	-0-	-1196	-0-	5810	3			N	-0-					102
02	6554	X	5792	-0-	-762	-0-	5792	3			N	-0-					102
03	6727	X	6132	-0-	-595	-0-	6132	3			N	-0-					102

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

10	3844	X	3537	-0-	-307	-0-	3483	3	54	9	N	49					132
11	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	3445	3	59	9	N	54	168	1			18
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	3971	3	75	9	N	68					86
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4058	3	43	9	N	39					125
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3692	3	35	9	N	32					157
03	3844	X	3481	-0-	-363	-0-	3438	3	43	9	N	39					196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	309	1	811	3	N	51					173
							56	9									
11	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	296	1	762	3	N	53	164	1			62
							58	9									
12	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	297	1	705	3	N	64	96	1			30
							70	9									
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	296	1	828	3	N	55					85
							61	9									
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	282	1	726	3	N	70					155
							77	9									
*03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	311	1	869	3	N	69	158	1			66
							76	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

10	3348	X	3072	-0-	-276	-0-	3072	3			N	-0-					72
11	3090	X	1880	-0-	-1210	-0-	1880	3			N	-0-					72
12	3069	X	2896	-0-	-173	-0-	2894	3	2	9	N	2					74
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					74
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					74
*03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					74

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

10	4185	X	3363	-0-	-822	-0-	3337	3	26	9	N	24					120
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4191	3	24	9	N	22					142
12	3937	X	3292	-0-	-645	-0-	3281	3	11	9	N	10	127	1			25
01	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	3324	3	24	9	N	22					47
02	4031	X	3339	-0-	-692	-0-	3314	3	25	9	N	23					70
03	4309	X	3830	-0-	-479	-0-	3807	3	23	9	N	21					91

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

10	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	211	1	4485	3	N	-0-					48
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	103	1	3987	3	N	22					70
							24	9									
12	3100	N	4208	-0-	1108	1108	210	1	3975	3	N	21	54	1			37
							23	9									
01	5423	X	4315	-0-	-1108	-0-	157	1	4140	3	N	16					53
							18	9									
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4710	3	18	9	N	16					69
*03	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4694	3	19	9	N	17					86

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

10	10168	X	9412	-0-	-756	-0-	9372	3	40	9	N	36					69
11	9840	X	9065	-0-	-775	-0-	9021	3	44	9	N	40					109
12	9703	X	9195	-0-	-508	-0-	9139	3	56	9	N	51					160
01	9486	X	8871	-0-	-615	-0-	8815	3	56	9	N	51	176	1			35
02	8874	X	8115	-0-	-759	-0-	8069	3	46	9	N	42	27	1			50
03	9424	X	8764	-0-	-660	-0-	8720	3	44	9	N	40					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	8928	X	7022	-0-	-1906	-0-	89	1	6918	3	N	14					21
							15	9									
11	7740	X	7094	-0-	-646	-0-	85	1	6985	3	N	22					43
							24	9									
12	7998	X	6624	-0-	-1374	-0-	105	1	6484	3	N	32	2	8			73
							35	9									
01	7130	X	6483	-0-	-647	-0-	112	1	6343	3	N	25	4	8			94
							28	9									
02	6844	X	5890	-0-	-954	-0-	107	1	5762	3	N	19	59	1	2	8	52
							21	9									
03	7316	X	5831	-0-	-1485	-0-	145	1	5664	3	N	20	4	8			68
							22	9									

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
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	416	1	3167	3	N	48					167
							53	9									
11	3270	X	3245	-0-	-25	-0-	404	1	2788	3	N	48	163	1			52
							53	9									
12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	410	1	3202	3	N	52	44	1			60
							57	9									
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	367	1	3511	3	N	52					112
							57	9									
02	3393	X	3273	-0-	-120	-0-	349	1	2869	3	N	50					162
							55	9									
03	3658	X	3322	-0-	-336	-0-	380	1	2890	3	N	47	164	1			45
							52	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
10	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	49	1	7429	3	N	56	171	1			56
							62	9									
11	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	87	1	6797	3	N	68					124
							75	9									
12	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	37	1	8098	3	N	39	3	8			160
							43	9									
01	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	91	1	8645	3	N	39	167	1	4	8	28
							43	9									
02	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	90	1	6449	3	N	59	3	8			84
							65	9									
03	6975	X	5510	-0-	-1465	-0-	119	1	5333	3	N	53	2	8			135
							58	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
10	4929	X	4639	-0-	-290	-0-	252	1	4369	3	N	16					34
							18	9									
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	242	1	4340	3	N	27					61
							30	9									
12	4681	X	4477	-0-	-204	-0-	210	1	4202	3	N	59	44	1	2	8	74
							65	9									
01	4681	X	4522	-0-	-159	-0-	221	1	4283	3	N	16	4	8			86
							18	9									
02	4466	X	4421	-0-	-45	-0-	166	1	4231	3	N	22	71	1	2	8	35
							24	9									
03	4774	X	4213	-0-	-561	-0-	294	1	3890	3	N	26	4	8			57
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	619	1	2480	3	N	67	114	1			121
							74	9									
11	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	628	1	3013	3	N	68	110	1			79
							75	9									
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	689	1	2488	3	N	77	126	1	4	8	26
							85	9									
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	676	1	2684	3	N	82	6	8			102
							90	9									
02	3596	X	3395	-0-	-201	-0-	675	1	2652	3	N	62	100	1	4	8	60
							68	9									
03	3844	X	3382	-0-	-462	-0-	605	1	2707	3	N	64	5	8			119
							70	9									

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

10	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-					17
11	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3			N	-0-					17
12	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5202	3	7	9	N	6					23
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5768	3	15	9	N	14	1	8			36
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5080	3	12	9	N	11					47
03	5084	X	4959	-0-	-125	-0-	4950	3	9	9	N	8					55

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

10	2449	X	1973	-0-	-476	-0-	121	1	1841	3	N	10					118
							11	9									
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	143	1	2524	3	N	17					135
							19	9									
12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	140	1	2779	3	N	13	123	1			25
							14	9									
01	3100	N	3129	-0-	29	29	160	1	2948	3	N	19					44
							21	9									
02	2900	N	3220	-0-	320	349	148	1	3058	3	N	13					57
							14	9									
*03	3100	N	3659	-0-	559	908	148	1	3491	3	N	18					75
							20	9									

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	282	1	4035	3	N	2					120
							2	9									
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	247	1	2867	3	N	13					133
							14	9									
12	2852	X	2644	-0-	-208	-0-	263	1	2370	3	N	10	112	1			31
							11	9									
01	3348	X	2799	-0-	-549	-0-	243	1	2539	3	N	15					46
							17	9									
02	3132	X	2663	-0-	-469	-0-	229	1	2417	3	N	15					61
							17	9									
03	3348	X	2819	-0-	-529	-0-	255	1	2543	3	N	19					80
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 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
10	3069	X	2761	-0-	-308	-0-	272	1	2461	3	N	25					82
							28	9									
11	2820	X	2559	-0-	-261	-0-	262	1	2262	3	N	32					114
							35	9									
12	2945	N	2653	-0-	-292	-0-	271	1	2345	3	N	34	1	8			147
							37	9									
01	2759	N	2711	-0-	-48	-0-	282	1	2389	3	N	36	164	1	1	8	18
							40	9									
02	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	233	1	2398	3	N	31	1	8			48
							34	9									
*03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	246	1	2686	3	N	31	1	8			78
							34	9									

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
10	2263	N	1991	-0-	-272	-0-	886	1	985	3	N	109	162	1			47
							120	9									
11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	870	1	1727	3	N	147	158	1			36
							162	9									
12	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	899	1	1920	3	N	131	1	8			166
							144	9									
01	1984	N	1459	-0-	-525	-0-	543	1	886	3	N	27	151	1	2	8	40
							30	9									
02	2668	N	428	-0-	-2240	-0-	428	1			N	-0-					40
03	2976	N	899	-0-	-2077	-0-	899	1			N	-0-					40

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					4
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					4
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					4
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					4
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					4

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 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
10	2759	X	2334	-0-	-425	-0-	2333	3	1	9	N	1					66
11	2730	X	2145	-0-	-585	-0-	2142	3	3	9	N	3					69
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2211	3	6	9	N	5					74
01	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	2274	3	3	9	N	3					77
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2241	3	4	9	N	4					81
*03	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3024	3	3	9	N	3					84

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	381	1	1856	3	N	74	157	1			90
							81	9									
11	2100	X	1914	-0-	-186	-0-	357	1	1488	3	N	63					153
							69	9									
12	2294	X	1881	-0-	-413	-0-	378	1	1414	3	N	81	176	1			58
							89	9									
01	2325	X	2189	-0-	-136	-0-	361	1	1733	3	N	86					144
							95	9									
02	2175	X	2118	-0-	-57	-0-	350	1	1681	3	N	79	165	1			58
							87	9									
03	2325	X	1759	-0-	-566	-0-	372	1	1335	3	N	47					105
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 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
10	4092	X	4075	-0-	-17	-0-	4073	3	2	9	N	2					133
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4184	3	1	9	N	1					134
12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					134
01	4154	X	4054	-0-	-100	-0-	4054	3			N	-0-					134
02	3886	X	3727	-0-	-159	-0-	3726	3	1	9	N	1	125	1			10
03	4154	X	3960	-0-	-194	-0-	3960	3			N	-0-					10

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

10	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	262	1	7024	3	N	51	42	1			138
							56	9									
11	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	266	1	6957	3	N	43	57	1			124
							47	9									
12	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	149	1	8019	3	N	59	67	1	1	8	115
							65	9									
01	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	101	1	8003	3	N	40					155
							44	9									
02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7834	3	54	9	N	49	94	1	1	8	109
*03	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8223	3	43	9	N	39	1	8			147

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

10	6696	X	5767	-0-	-929	-0-	62	1	5664	3	N	37					100
							41	9									
11	6480	X	4507	-0-	-1973	-0-	80	1	4396	3	N	28					128
							31	9									
12	5952	X	4861	-0-	-1091	-0-	94	1	4747	3	N	18	49	1	2	8	95
							20	9									
01	5952	X	5116	-0-	-836	-0-	82	1	5002	3	N	29	2	8			122
							32	9									
02	5568	X	3858	-0-	-1710	-0-	256	1	3555	3	N	43	153	1	1	8	11
							47	9									
03	5766	X	4260	-0-	-1506	-0-	246	1	3974	3	N	36	1	8			46
							40	9									

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

10	2046	N	979	-0-	-1067	-0-	419	1	554	3	N	5					102
							6	9									
11	1470	N	1031	-0-	-439	-0-	423	1	601	3	N	6					108
							7	9									
12	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	424	1	752	3	N	14	118	1	3	8	1
							15	9									
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	485	1	976	3	N	13	6	8			8
							14	9									
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	481	1	716	3	N	11	4	8			15
							12	9									
*03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	484	1	1180	3	N	13	6	8			22
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 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
10	4030	X	3379	-0-	-651	-0-	131	1	3211	3	N	34	165	1			42
							37	9									
11	3810	X	3153	-0-	-657	-0-	3135	3	18	9	N	16					58
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3328	3	48	9	N	44	55	1	2	8	45
01	3379	X	3001	-0-	-378	-0-	2976	3	25	9	N	23	3	8			65
02	3161	X	2302	-0-	-859	-0-	2284	3	18	9	N	16	2	8			79
03	3379	X	2810	-0-	-569	-0-	2769	3	41	9	N	37	4	8			112

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. (I) GAS 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	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	239	1	5424	3	N	1					55
							1	9									
11	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	233	1	5248	3	N	3					58
							3	9									
12	5673	X	4953	-0-	-720	-0-	252	1	4676	3	N	23					81
							25	9									
01	5673	X	4876	-0-	-797	-0-	215	1	4610	3	N	46					127
							51	9									
02	5307	X	4412	-0-	-895	-0-	135	1	4264	3	N	12					139
							13	9									
03	5673	X	4682	-0-	-991	-0-	255	1	4416	3	N	10					149
							11	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 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
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	598	1	430	3	N	-0-					54
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	608	1	235	3	N	-0-					54
12	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	1			N	-0-					54
01	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	1			N	-0-					54
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	460	1	317	3	N	-0-					54
03	620	N	458	-0-	-162	-0-	458	1			N	-0-					54

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 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
10	4464	X	3723	-0-	-741	-0-	201	1	3520	3	N	2					24
							2	9									
11	4260	X	4134	-0-	-126	-0-	162	1	3972	3	N	-0-					24
12	4402	X	4122	-0-	-280	-0-	183	1	3936	3	N	3	2	8			25
							3	9									
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	135	1	4431	3	N	15	3	8			37
							17	9									
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	99	1	4200	3	N	36	2	8			71
							40	9									
*03	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	119	1	4324	3	N	68	2	8			137
							75	9									

WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 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
10	3627	X	2730	-0-	-897	-0-	239	1	2405	3	N	78					182
							86	9									
11	3510	X	2619	-0-	-891	-0-	219	1	2306	3	N	85	175	1			92
							94	9									
12	3534	X	2693	-0-	-841	-0-	242	1	2350	3	N	92	159	1			25
							101	9									
01	3286	X	2470	-0-	-816	-0-	259	1	2114	3	N	88					113
							97	9									
02	3045	X	2274	-0-	-771	-0-	230	1	1955	3	N	81	158	1			36
							89	9									
03	2728	X	2500	-0-	-228	-0-	247	1	2153	3	N	91					127
							100	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
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	574	1	931	3	N	88					127
							97	9									
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	600	1	1471	3	N	110	159	1			78
							121	9									
12	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	620	1	2173	3	N	134	156	1	4	8	52
							147	9									
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	616	1	1481	3	N	106	5	8			153
							117	9									
02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	569	1	1956	3	N	109	173	1	5	8	84
							120	9									
*03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	607	1	1769	3	N	106	4	8			186
							117	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

10	9827	X	9725	-0-	-102	-0-	9667	3	58	9	N	53					74
11	9510	X	9435	-0-	-75	-0-	9370	3	65	9	N	59					133
12	9827	X	9370	-0-	-457	-0-	9313	3	57	9	N	52	166	1			19
01	9827	X	8998	-0-	-829	-0-	8937	3	61	9	N	55					74
02	9193	X	9143	-0-	-50	-0-	9045	3	98	9	N	89	142	1			21
03	9765	X	9216	-0-	-549	-0-	9142	3	74	9	N	67					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					86
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3543	3	107	9	N	97	176	1			7
12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3846	3	1	9	N	1					8
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3474	3	11	9	N	10					18
02	3190	X	3163	-0-	-27	-0-	3157	3	6	9	N	5					23
03	3410	X	2914	-0-	-496	-0-	2912	3	2	9	N	2					25

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
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	1	1	9	N	1					27
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	867	1	7	9	N	6					33
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	885	1	7	9	N	6					39
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	899	1	3	9	N	3					42
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	841	1	14	9	N	13					55
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	884	1	12	9	N	11					66

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
10	5890	X	5540	-0-	-350	-0-	5537	3	3	9	N	3					117
11	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6158	3	29	9	N	26	143	1			-0-
12	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7250	3	25	9	N	23					23
01	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6666	3	23	9	N	21					44
02	5974	X	4933	-0-	-1041	-0-	4911	3	22	9	N	20					64
03	6851	X	4491	-0-	-2360	-0-	4474	3	17	9	N	15					79

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
10	3565	X	2242	-0-	-1323	-0-	2241	3	1	9	N	1					140
11	4650	X	2310	-0-	-2340	-0-	2289	3	21	9	N	19	159	1			-0-
12	4805	X	3793	-0-	-1012	-0-	210	1	3569	3	N	13					13
							14	9									
01	4805	X	4108	-0-	-697	-0-	217	1	3878	3	N	12					25
							13	9									
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	198	1	3478	3	N	17					42
							19	9									
*03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	217	1	3801	3	N	10					52
							11	9									

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
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	1			N	-0-					15
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	1			N	-0-					15
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	814	1	3	9	N	3					18
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	1			N	-0-					18
02	522	N	499	-0-	-23	-0-	497	1	2	9	N	2					20
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	1			N	-0-					20

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10323	X	9212	-0-	-1111	-0-	9210	3	2	9	N	2					93
11	9750	X	9237	-0-	-513	-0-	9220	3	17	9	N	15					108
12	10013	X	9394	-0-	-619	-0-	9384	3	10	9	N	9	72	1	1	8	44
01	9362	X	9198	-0-	-164	-0-	9196	3	2	9	N	2	1	8			45
02	8932	X	8423	-0-	-509	-0-	8414	3	9	9	N	8	1	8			52
03	9548	X	9021	-0-	-527	-0-	9012	3	9	9	N	8	1	8			59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 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
10	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	323 45	1 9	3411	3	N	41					142
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	540 45	1 9	3402	3	N	41					183
12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	520 44	1 9	3322	3	N	40	2	8			221
01	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	620 45	1 9	3807	3	N	41	173	1	3	8	86
02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	580 35	1 9	3533	3	N	32	2	8			116
*03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	620 37	1 9	3693	3	N	34	2	8			148

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 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
10	4092	X	3372	-0-	-720	-0-	46 21	1 9	3305	3	N	19					63
11	3960	X	3079	-0-	-881	-0-	65 41	1 9	2973	3	N	37					100
12	4092	X	3502	-0-	-590	-0-	37 31	1 9	3434	3	N	28	1	8			127
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	23 20	1 9	3793	3	N	18					145
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	30 30	1 9	3287	3	N	27	1	8			171
*03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	31 26	1 9	3667	3	N	24	2	8			193

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4619	X	3459	-0-	-1160	-0-	3446	3	13	9	N	12					125
11	4470	X	3645	-0-	-825	-0-	3626	3	19	9	N	17					142
12	4619	X	3859	-0-	-760	-0-	3826	3	33	9	N	30	171	1			1
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3796	3	11	9	N	10					11
02	3538	X	3504	-0-	-34	-0-	3491	3	13	9	N	12					23
03	3844	X	3812	-0-	-32	-0-	3791	3	21	9	N	19					42

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
10	806	N	612	-0-	-194	-0-	474	1	138	9	N	125	164	1			54
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	418 136	1 9	1040	3	N	124	166	1			12
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	416 141	1 9	495	3	N	128					140
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	432 132	1 9	949	3	N	120	165	1			95
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	411 100	1 9	1391	3	N	91	174	1			12
*03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	448 62	1 9	759	3	N	56					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	355	1	6007	3	N	198	160	1			104
							218	9									
11	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	383	1	5402	3	N	112	174	1			42
							123	9									
12	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	385	1	5720	3	N	155	168	1			29
							171	9									
01	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	395	1	5196	3	N	140					169
							154	9									
02	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	372	1	5019	3	N	107	174	1			102
							118	9									
*03	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	348	1	8272	3	N	95					197
							105	9									

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

10	7192	X	6091	-0-	-1101	-0-	6090	3	1	9	N	1					99
11	6960	X	5842	-0-	-1118	-0-	5842	3			N	-0-					99
12	6665	X	5667	-0-	-998	-0-	5658	3	9	9	N	8	1	8			106
01	6510	X	5733	-0-	-777	-0-	5724	3	9	9	N	8	3	8			111
02	5974	X	5532	-0-	-442	-0-	5517	3	15	9	N	14	2	8			123
03	6076	X	5102	-0-	-974	-0-	5093	3	9	9	N	8	1	8			130

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

10	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	93	1	12261	3	N	113	169	1			106
							124	9									
11	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	12501	3	116	9	N	105	141	1			70
12	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	29	1	12202	3	N	110	144	1	1	8	35
							121	9									
01	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	12449	3	116	9	N	105	2	8			138
02	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	88	1	9508	3	N	101	151	1	2	8	86
							111	9									
*03	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	8	1	12091	3	N	90	1	8			175
							99	9									

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

10	7130	X	2020	-0-	-5110	-0-	806	1	1084	3	N	118					142
							130	9									
11	6900	X	1652	-0-	-5248	-0-	870	1	670	3	N	102	165	1			79
							112	9									
12	7130	X	1628	-0-	-5502	-0-	856	1	634	3	N	125	151	1	1	8	52
							138	9									
01	2480	X	975	-0-	-1505	-0-	861	1	114	9	N	104	1	8			155
02	2320	X	2300	-0-	-20	-0-	738	1	1461	3	N	92	173	1	1	8	73
							101	9									
03	2015	X	1654	-0-	-361	-0-	870	1	671	3	N	103					176
							113	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 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
10	5239	X	4071	-0-	-1168	-0-	561	1	3477	3	N	30					64
							33	9									
11	5550	X	4313	-0-	-1237	-0-	600	1	3650	3	N	57	116	1			5
							63	9									
12	5735	X	4001	-0-	-1734	-0-	973	1	2985	3	N	39					44
							43	9									
01	5735	X	4864	-0-	-871	-0-	785	1	4032	3	N	43					87
							47	9									
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	779	1	3689	3	N	49	21	1			115
							54	9									
*03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	837	1	4133	3	N	42					157
							46	9									

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 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
10	1705	X	1379	-0-	-326	-0-	554	1	796	3	N	26					135
							29	9									
11	1620	N	580	-0-	-1040	-0-	501	1	73	3	N	5					140
							6	9									
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	590	1	1143	3	N	25	88	1	10	8	67
							28	9									
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	573	1	1797	3	N	39	14	8			92
							43	9									
02	2900	N	2967	-0-	67	67	544	1	2387	3	N	33	11	8			114
							36	9									
*03	2959	N	2892	-0-	-67	-0-	588	1	2265	3	N	35	12	8			137
							39	9									

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	91	1	5958	3	N	-0-					13
11	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	83	1	5659	3	N	4					17
							4	9									
12	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	93	1	5653	3	N	7					24
							8	9									
01	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	93	1	5662	3	N	7					31
							8	9									
02	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	87	1	5279	3	N	3					34
							3	9									
*03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	88	1	5426	3	N	7					41
							8	9									

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
10	4185	X	3708	-0-	-477	-0-	350	1	3271	3	N	79					167
							87	9									
11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	244	1	3492	3	N	67	163	1			71
							74	9									
12	4123	X	3610	-0-	-513	-0-	282	1	3217	3	N	101					172
							111	9									
01	4123	X	3558	-0-	-565	-0-	293	1	3211	3	N	49	161	1			60
							54	9									
02	3857	X	3403	-0-	-454	-0-	271	1	3077	3	N	50					110
							55	9									
03	3937	X	3459	-0-	-478	-0-	302	1	3107	3	N	45					155
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 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
10	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	12497	3	23	9	N	21					183
11	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	14528	3	34	9	N	31	180	1			34
12	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	12927	3	24	9	N	22					56
01	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	12991	3	26	9	N	24					80
02	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	12010	3	28	9	N	25					105
*03	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	13163	3	19	9	N	17					122

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 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
10	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7790	3	29	9	N	26					75
11	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7334	3	44	9	N	40	54	1			61
12	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7738	3	81	9	N	74					135
01	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7500	3	29	9	N	26					161
02	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6883	3	17	9	N	15	156	1			20
*03	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7217	3	32	9	N	29					49

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 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
10	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	3			N	-0-					4
11	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5962	3	3	9	N	3					7
12	4061	X	3600	-0-	-461	-0-	3581	3	19	9	N	17					24
01	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	95	1	7014	3	N	28					52
							31	9									
02	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	74	1	7226	3	N	54					106
							59	9									
*03	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7337	3	31	9	N	28					134

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 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
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	422	1	4761	3	N	249	161	1			161
							274	9									
11	5250	X	4511	-0-	-739	-0-	385	1	3876	3	N	227	334	1			54
							250	9									
12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	261	1	5201	3	N	317	324	1	3	8	44
							349	9									
01	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	252	1	5312	3	N	277	167	1	2	8	152
							305	9									
02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	291	1	4562	3	N	236	340	1	2	8	46
							260	9									
03	5425	X	5281	-0-	-144	-0-	298	1	4726	3	N	234	168	1	3	8	109
							257	9									

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
10	6355	X	5775	-0-	-580	-0-	5773	3	2	9	N	2					4
11	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6706	3	10	9	N	9					13
12	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7410	3	32	9	N	29					42
01	5766	X	4591	-0-	-1175	-0-	48	1	4524	3	N	17					59
							19	9									
02	6293	X	4389	-0-	-1904	-0-	324	1	4051	3	N	13					72
							14	9									
03	6727	X	4502	-0-	-2225	-0-	699	1	3789	3	N	13					85
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	7161	X	5799	-0-	-1362	-0-	5796	3	3	9	N	3					130
11	6690	X	26	-0-	-6664	-0-	9	3	17	9	N	15	145	1			-0-
12	6262	X	14	-0-	-6248	-0-	14	1			N	-0-					-0-
01	6045	X	2556	-0-	-3489	-0-	38	1	2518	3	N	-0-					-0-
02	5655	X	5368	-0-	-287	-0-	72	1	5283	3	N	12					12
							13	9									
03	5797	X	5148	-0-	-649	-0-	450	1	4689	3	N	8					20
							9	9									

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
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	281	3	18	9	N	16	105	1			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

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
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	571	1	335	3	N	5					15
							6	9									
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	567	1	702	3	N	3					18
							3	9									
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	580	1	435	3	N	13	22	1	2	8	7
							14	9									
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	592	1	1463	3	N	14	2	8			19
							15	9									
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	623	1	560	3	N	5	1	8			23
							6	9									
*03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	606	1	1052	3	N	13	2	8			34
							14	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
10	5766	X	5624	-0-	-142	-0-	5587	3	37	9	N	34	136	1			34
11	5790	X	5361	-0-	-429	-0-	5332	3	29	9	N	26					60
12	6417	X	5454	-0-	-963	-0-	5423	3	31	9	N	28					88
01	6417	X	5582	-0-	-835	-0-	5540	3	42	9	N	38	1	8			125
02	6003	X	5147	-0-	-856	-0-	5079	3	68	9	N	62	183	1			4
03	5611	X	5393	-0-	-218	-0-	5357	3	36	9	N	33					37

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
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	431	1	2526	3	N	12	162	1			26
							13	9									
11	3660	X	3293	-0-	-367	-0-	361	1	2902	3	N	27					53
							30	9									
12	3782	X	3381	-0-	-401	-0-	370	1	2983	3	N	25					78
							28	9									
01	3782	X	3048	-0-	-734	-0-	390	1	2624	3	N	31					109
							34	9									
02	3190	X	2859	-0-	-331	-0-	400	1	2426	3	N	30					139
							33	9									
03	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	408	1	2730	3	N	31					170
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	402	1	4973	3	N	10					106
							11	9									
11	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	424	1	4220	3	N	64	162	1			8
							70	9									
12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	441	1	4249	3	N	12					20
							13	9									
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	388	1	4370	3	N	35					55
							39	9									
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	367	1	4570	3	N	15					70
							17	9									
*03	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	411	1	4350	3	N	3					73
							3	9									

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

10	5859	X	5391	-0-	-468	-0-	5363	3	28	9	N	25					125
11	5580	X	5265	-0-	-315	-0-	5215	3	50	9	N	45	167	1			3
12	5766	X	5325	-0-	-441	-0-	5286	3	39	9	N	35					38
01	5394	X	5344	-0-	-50	-0-	5309	3	35	9	N	32					70
02	5104	X	4965	-0-	-139	-0-	4930	3	35	9	N	32					102
03	5456	X	5218	-0-	-238	-0-	5177	3	41	9	N	37					139

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

10	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10156	3	65	9	N	59	155	1			31
11	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	1	1	9177	3	N	45					76
							50	9									
12	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10388	3	57	9	N	52	75	1	1	8	52
01	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10134	3	58	9	N	53	1	8			104
02	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	9587	3	55	9	N	50	1	8			153
*03	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10157	3	56	9	N	51	163	1	1	8	40

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

10	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13708	3	35	9	N	32					180
11	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12140	3	67	9	N	61	143	1			98
12	12493	X	12413	-0-	-80	-0-	12347	3	66	9	N	60	45	1			113
01	12493	X	12448	-0-	-45	-0-	12328	3	120	9	N	109					222
02	11687	X	11535	-0-	-152	-0-	11476	3	59	9	N	54	172	1			104
03	12493	X	12155	-0-	-338	-0-	12097	3	58	9	N	53					157

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	241	1	6046	3	N	58	160	1			47
							64	9									
11	5670	X	5346	-0-	-324	-0-	235	1	5076	3	N	32					79
							35	9									
12	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	247	1	5947	3	N	61	84	1	6	8	50
							67	9									
01	6262	X	6255	-0-	-7	-0-	256	1	5930	3	N	63	9	8			104
							69	9									
02	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	239	1	5696	3	N	65	154	1	7	8	8
							72	9									
*03	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	245	1	6368	3	N	65	8	8			65
							72	9									

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
10	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	71	1	5192	3	N	40					95
							44	9									
11	4320	X	303	-0-	-4017	-0-	286	1	17	9	N	15					110
12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	85	1	5352	3	N	15					125
							17	9									
01	4464	X	332	-0-	-4132	-0-	253	1	79	9	N	72	189	1			8
02	4176	X	272	-0-	-3904	-0-	262	1	10	9	N	9					17
03	4464	X	293	-0-	-4171	-0-	280	1	13	9	N	12					29

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
10	8432	X	7906	-0-	-526	-0-	7881	3	25	9	N	23					108
11	8160	X	7407	-0-	-753	-0-	7377	3	30	9	N	27					135
12	8277	X	7748	-0-	-529	-0-	7708	3	40	9	N	36	155	1			16
01	8184	X	7822	-0-	-362	-0-	7788	3	34	9	N	31					47
02	7656	X	7472	-0-	-184	-0-	7439	3	33	9	N	30					77
*03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8260	3	24	9	N	22					99

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
10	1984	X	1815	-0-	-169	-0-	473	1	1338	3	N	4	146	1			12
							4	9									
11	1920	X	1158	-0-	-762	-0-	413	1	738	3	N	6					18
							7	9									
12	1488	X	884	-0-	-604	-0-	492	1	392	3	N	-0-					18
01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	496	1	1911	3	N	10					28
							11	9									
02	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	448	1	1728	3	N	4					32
							4	9									
*03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	476	1	2209	3	N	7					39
							8	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
10	5146	X	4634	-0-	-512	-0-	4632	3	2	9	N	2					41
11	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4669	3	4	9	N	4					45
12	4557	X	4431	-0-	-126	-0-	4424	3	7	9	N	6					51
01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4629	3	12	9	N	11					62
02	4524	X	3952	-0-	-572	-0-	3946	3	6	9	N	5					67
03	4836	X	4389	-0-	-447	-0-	4383	3	6	9	N	5					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	5084	X	571	-0-	-4513	-0-	553	1	18	9	N	16					83
11	4260	X	4142	-0-	-118	-0-	498	1	3609	3	N	32					115
							35	9									
12	4402	X	583	-0-	-3819	-0-	563	1	20	9	N	18	2	8			131
01	4402	X	861	-0-	-3541	-0-	842	1	19	9	N	17	3	8			145
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	751	1	3992	3	N	37	149	1	5	8	28
							41	9									
*03	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	737	1	5374	3	N	47	6	8			69
							52	9									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

10	6975	X	6816	-0-	-159	-0-	6784	3	32	9	N	29					151
11	7380	X	6575	-0-	-805	-0-	6542	3	33	9	N	30					181
12	7626	X	6866	-0-	-760	-0-	6836	3	30	9	N	27	178	1			30
01	7626	X	6408	-0-	-1218	-0-	6382	3	26	9	N	24					54
02	6612	X	5568	-0-	-1044	-0-	5517	3	51	9	N	46					100
03	6851	X	5756	-0-	-1095	-0-	5743	3	13	9	N	12					112

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

10	7688	X	7569	-0-	-119	-0-	7569	3			N	-0-					117
11	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	3			N	-0-					117
12	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8062	3	51	9	N	46	157	1			6
01	7564	X	7151	-0-	-413	-0-	7149	3	2	9	N	2					8
02	7511	X	6189	-0-	-1322	-0-	6189	3			N	-0-					8
03	8122	X	6650	-0-	-1472	-0-	6650	3			N	-0-					8

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

10	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	260	1	6315	3	N	-0-					175
11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	274	1	6392	3	N	-0-					175
12	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	310	1	6095	3	N	-0-					175
01	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	323	1	6446	3	N	-0-					175
02	5800	X	5656	-0-	-144	-0-	307	1	5339	3	N	9					184
							10	9									
03	6200	X	6116	-0-	-84	-0-	418	1	5690	3	N	7					191
							8	9									

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

10	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7153	3	65	9	N	59	53	1			88
11	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6648	3	57	9	N	52					140
12	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6487	3	77	9	N	70	182	1			28
01	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6790	3	62	9	N	56					84
02	6119	X	5882	-0-	-237	-0-	5790	3	92	9	N	84	144	1	1	8	23
03	6541	X	6143	-0-	-398	-0-	6078	3	65	9	N	59					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 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
10	6448	X	5657	-0-	-791	-0-	141	1	5477	3	N	35	170	1			60
							39	9									
11	7050	X	6339	-0-	-711	-0-	171	1	6104	3	N	58	90	1			28
							64	9									
12	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	13	1	7818	3	N	66	1	8			93
							73	9									
01	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7524	3	69	9	N	63					156
02	6815	X	6541	-0-	-274	-0-	6489	3	52	9	N	47	179	1			24
03	7285	X	6816	-0-	-469	-0-	8	1	6756	3	N	47	1	8			70
							52	9									

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

10	5952	X	5503	-0-	-449	-0-	5446	3	57	9	N	52	157	1			64
11	5670	X	5152	-0-	-518	-0-	5097	3	55	9	N	50					114
12	5735	X	5123	-0-	-612	-0-	5024	3	99	9	N	90	153	1			51
01	5518	X	5060	-0-	-458	-0-	4958	3	102	9	N	93					144
02	5162	X	4708	-0-	-454	-0-	4631	3	77	9	N	70	154	1			60
03	5518	X	4991	-0-	-527	-0-	4907	3	84	9	N	76					136

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

10	4898	X	4507	-0-	-391	-0-	437	1	4044	3	N	24					55
							26	9									
11	4740	X	3268	-0-	-1472	-0-	355	1	2893	3	N	18					73
							20	9									
12	4557	X	3532	-0-	-1025	-0-	394	1	3132	3	N	5					78
							6	9									
01	4526	X	4503	-0-	-23	-0-	433	1	4033	3	N	34					112
							37	9									
02	4234	X	4211	-0-	-23	-0-	444	1	3745	3	N	20	92	1			40
							22	9									
*03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	482	1	4030	3	N	24					64
							26	9									

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

10	1395	X	478	-0-	-917	-0-	477	1	1	9	N	1					113
11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	483	1	6	9	N	5					118
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	635	1	33	9	N	30	7	8			141
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	647	1	28	9	N	25	146	1	9	8	11
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	550	1	41	3	N	47	9	8			49
							52	9									
03	682	N	612	-0-	-70	-0-	577	1	35	9	N	32	13	8			68

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	25	1	5010	3	N	11					101
							12	9									
11	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4740	3	13	9	N	12					113
12	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6939	3	37	9	N	34	127	1			20
01	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	99	1	4921	3	N	16					36
							18	9									
02	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	41	1	4496	3	N	18					54
							20	9									
03	3689	X	2661	-0-	-1028	-0-	101	1	2537	3	N	21					75
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	6262	X	6099	-0-	-163	-0-	6092	3	7	9	N	6					139
11	6060	X	5746	-0-	-314	-0-	5728	3	18	9	N	16					155
12	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6258	3	19	9	N	17	154	1			18
01	6107	X	6078	-0-	-29	-0-	6063	3	15	9	N	14					32
02	5713	X	5664	-0-	-49	-0-	5647	3	17	9	N	15					47
03	6262	X	5910	-0-	-352	-0-	5898	3	12	9	N	11					58

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
10	5797	X	5470	-0-	-327	-0-	5448	3	22	9	N	20	129	1			21
11	5430	X	5411	-0-	-19	-0-	5385	3	26	9	N	24					45
12	5518	X	5420	-0-	-98	-0-	5394	3	26	9	N	24					69
01	5487	X	5424	-0-	-63	-0-	5395	3	29	9	N	26	1	8			94
02	5220	X	4953	-0-	-267	-0-	4932	3	21	9	N	19	47	1			66
03	5580	X	5247	-0-	-333	-0-	5223	3	24	9	N	22	1	8			87

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
10	3286	X	3061	-0-	-225	-0-	620	1	2395	3	N	42					122
							46	9									
11	3270	X	2839	-0-	-431	-0-	600	1	2187	3	N	47					169
							52	9									
12	3379	X	2942	-0-	-437	-0-	620	1	2274	3	N	44					213
							48	9									
01	3379	X	2886	-0-	-493	-0-	620	1	2212	3	N	49	169	1			93
							54	9									
02	3132	X	2592	-0-	-540	-0-	570	1	1982	3	N	36					129
							40	9									
*03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	480	1	2642	3	N	77					206
							85	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*09	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	140	-0-	140	140	140	1			N	-0-					22

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 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
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3426	3	12	9	N	11					132
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3179	3	22	9	N	20					152
12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3217	3	4	9	N	4	140	1			16
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3856	3	9	9	N	8					24
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3022	3	7	9	N	6					30
*03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3054	3	3	9	N	3					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 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
10	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	3118	3	48	9	N	44					127
11	3360	X	3095	-0-	-265	-0-	3047	3	48	9	N	44					171
12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3737	3	35	9	N	32	153	1			50
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3747	3	48	9	N	44					94
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3368	3	36	9	N	33					127
03	3596	X	3564	-0-	-32	-0-	3522	3	42	9	N	38					165

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6838	3	4	9	N	4					56
11	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6421	3	4	9	N	4					60
12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6786	3	2	9	N	2	32	1			30
01	5084	X	4997	-0-	-87	-0-	4997	3			N	-0-					30
02	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6423	3	4	9	N	4					34
*03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6483	3	1	9	N	1					35

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 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
10	10261	X	9430	-0-	-831	-0-	9372	3	58	9	N	53					96
11	9810	X	9055	-0-	-755	-0-	9036	3	19	9	N	17					113
12	9548	X	9404	-0-	-144	-0-	9370	3	34	9	N	31	113	1			31
01	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9716	3	31	9	N	28					59
02	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9083	3	32	9	N	29					88
*03	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10456	3	26	9	N	24					112

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
10	6386	X	6031	-0-	-355	-0-	5948	3	83	9	N	75	154	1			36
11	6180	X	6018	-0-	-162	-0-	5913	3	105	9	N	95					131
12	6386	X	6091	-0-	-295	-0-	6003	3	88	9	N	80	163	1			48
01	6386	X	6040	-0-	-346	-0-	5948	3	92	9	N	84					132
02	5829	X	5644	-0-	-185	-0-	5555	3	89	9	N	81	159	1			54
03	6231	X	6039	-0-	-192	-0-	5944	3	95	9	N	86					140

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
10	4743	X	4322	-0-	-421	-0-	213	1	4069	3	N	36					73
							40	9									
11	4590	X	4209	-0-	-381	-0-	896	1	3263	3	N	45					118
							50	9									
12	4619	X	3837	-0-	-782	-0-	811	1	2995	3	N	28	59	1			87
							31	9									
01	4619	X	1915	-0-	-2704	-0-	837	1	1058	3	N	18					105
							20	9									
02	4060	X	838	-0-	-3222	-0-	782	1	56	9	N	51	139	1			17
03	4340	X	847	-0-	-3493	-0-	837	1	10	9	N	9					26

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
10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4169	3	61	9	N	55					187
11	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4104	3	2	9	N	2	168	1			21
12	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4157	3	3	9	N	3					24
01	4216	X	3850	-0-	-366	-0-	3789	3	61	9	N	55					79
02	3973	X	3920	-0-	-53	-0-	3906	3	14	9	N	13	80	1			12
03	4247	X	4228	-0-	-19	-0-	4209	3	19	9	N	17					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7520	3	62	9	N	56	175	1			132
11	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7333	3	95	9	N	86	171	1			47
12	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7465	3	77	9	N	70	32	1			85
01	7595	X	7510	-0-	-85	-0-	7364	3	146	9	N	133	160	1			58
02	7192	X	6922	-0-	-270	-0-	6841	3	81	9	N	74	93	1			39
03	7688	X	7389	-0-	-299	-0-	7326	3	63	9	N	57					96

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
10	4712	X	3973	-0-	-739	-0-	3967	3	6	9	N	5					164
11	4500	X	3760	-0-	-740	-0-	3738	3	22	9	N	20					184
12	4464	X	3823	-0-	-641	-0-	3812	3	11	9	N	10	154	1			40
01	4340	X	3801	-0-	-539	-0-	3789	3	12	9	N	11					51
02	3799	X	3325	-0-	-474	-0-	3311	3	14	9	N	13					64
03	3968	X	3436	-0-	-532	-0-	3421	3	15	9	N	14					78

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
10	7161	X	6046	-0-	-1115	-0-	6017	3	29	9	N	26					92
11	6330	X	5844	-0-	-486	-0-	3	1	5815	3	N	24					116
							26	9									
12	6386	X	5802	-0-	-584	-0-	5773	3	29	9	N	26					142
01	6386	X	5483	-0-	-903	-0-	5419	3	64	9	N	58	166	1			34
02	5684	X	5403	-0-	-281	-0-	1	1	5361	3	N	37					71
							41	9									
03	6045	X	5582	-0-	-463	-0-	5541	3	41	9	N	37					108

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
10	5611	X	4259	-0-	-1352	-0-	4248	3	11	9	N	10					43
11	5160	X	4069	-0-	-1091	-0-	4056	3	13	9	N	12					55
12	4464	X	4240	-0-	-224	-0-	4227	3	13	9	N	12					67
01	4247	X	4197	-0-	-50	-0-	4183	3	14	9	N	13					80
02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4195	3	14	9	N	13					93
*03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4763	3	14	9	N	13					106

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
10	13299	X	12538	-0-	-761	-0-	12488	3	50	9	N	45					178
11	12870	X	12195	-0-	-675	-0-	12170	3	25	9	N	23	173	1			28
12	12617	X	12587	-0-	-30	-0-	12569	3	18	9	N	16					44
01	12617	X	12562	-0-	-55	-0-	12482	3	80	9	N	73					117
02	11803	X	11441	-0-	-362	-0-	11377	3	64	9	N	58	162	1			13
03	12617	X	11881	-0-	-736	-0-	11851	3	30	9	N	27					40

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
10	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	286	1	7305	3	N	20					153
							22	9									
11	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	319	1	6419	3	N	24					177
							26	9									
12	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	302	1	7147	3	N	10	3	8			184
							11	9									
01	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	265	1	8543	3	N	18	162	1	6	8	34
							20	9									
02	7134	X	4944	-0-	-2190	-0-	196	1	4744	3	N	4	2	8			36
							4	9									
*03	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	279	1	7576	3	N	14	6	8			44
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10035	3	6	9	N	5					29
11	9630	X	9246	-0-	-384	-0-	9239	3	7	9	N	6					35
12	10075	X	9869	-0-	-206	-0-	9855	3	14	9	N	13	1	8			47
01	10075	X	9587	-0-	-488	-0-	9575	3	12	9	N	11	3	8			55
02	9425	X	8584	-0-	-841	-0-	8572	3	12	9	N	11	2	8			64
03	10044	X	8970	-0-	-1074	-0-	8960	3	10	9	N	9	2	8			71

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
10	4929	X	4253	-0-	-676	-0-	87	1	4114	3	N	47					110
							52	9									
11	4770	X	3880	-0-	-890	-0-	119	1	3707	3	N	49					159
							54	9									
12	4650	X	4229	-0-	-421	-0-	119	1	4034	3	N	69	171	1			57
							76	9									
01	4619	X	4238	-0-	-381	-0-	120	1	4024	3	N	85					142
							94	9									
02	4321	X	3921	-0-	-400	-0-	114	1	3740	3	N	61	163	1			40
							67	9									
03	4247	X	4159	-0-	-88	-0-	121	1	3972	3	N	60					100
							66	9									

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
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3211	3	22	9	N	20					148
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3041	3	26	9	N	24					172
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3272	3	35	9	N	32	162	1			42
01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3265	3	29	9	N	26	1	8			67
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	107	1	2993	3	N	31					98
							34	9									
*03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	172	1	3207	3	N	29	1	8			126
							32	9									

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
10	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	93	1	4124	3	N	72	169	1			94
							79	9									
11	4590	X	4477	-0-	-113	-0-	90	1	4284	3	N	94					188
							103	9									
12	4743	X	4314	-0-	-429	-0-	86	1	4198	3	N	27	177	1	1	8	37
							30	9									
01	4743	X	4348	-0-	-395	-0-	93	1	4156	3	N	90	2	8			125
							99	9									
02	4321	X	4106	-0-	-215	-0-	87	1	3956	3	N	57	1	8			181
							63	9									
*03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	93	1	4463	3	N	116	167	1	1	8	129
							128	9									

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
10	9362	X	6939	-0-	-2423	-0-	6933	3	6	9	N	5					11
11	7620	X	7583	-0-	-37	-0-	7574	3	9	9	N	8					19
12	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8003	3	1	9	N	1					20
01	7471	X	6838	-0-	-633	-0-	6835	3	3	9	N	3					23
02	7337	X	5016	-0-	-2321	-0-	5004	3	12	9	N	11					34
03	7998	X	7074	-0-	-924	-0-	7052	3	22	9	N	20					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	10819	X	8043	-0-	-2776	-0-	8043	3			N	-0-					29
11	9870	X	4238	-0-	-5632	-0-	4238	3			N	-0-					29
12	9796	X	8422	-0-	-1374	-0-	810	1	7600	3	N	11					40
							12	9									
01	9486	X	7465	-0-	-2021	-0-	7443	3	22	9	N	20					60
02	8671	X	4045	-0-	-4626	-0-	250	1	3784	3	N	10					70
							11	9									
03	8432	X	5588	-0-	-2844	-0-	5569	3	19	9	N	17					87

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
10	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11849	3	39	9	N	35					65
11	11070	X	10642	-0-	-428	-0-	10603	3	39	9	N	35					100
12	11253	X	10788	-0-	-465	-0-	10763	3	25	9	N	23	38	1			85
01	11656	X	10791	-0-	-865	-0-	10757	3	34	9	N	31					116
02	10904	X	10037	-0-	-867	-0-	9976	3	61	9	N	55	149	1			22
03	11656	X	10780	-0-	-876	-0-	10728	3	52	9	N	47					69

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
10	4526	X	19	-0-	-4507	-0-	19	3			N	-0-					11
11	900	X	2	-0-	-898	-0-	2	3			N	-0-					11
12	558	X	2	-0-	-556	-0-	2	3			N	-0-					11
01	341	X	104	-0-	-237	-0-	27	1	77	3	N	-0-					11
02	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	135	1	1183	3	N	4					15
							4	9									
*03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	78	1	2842	3	N	-0-					15

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
10	4526	X	3744	-0-	-782	-0-	620	1	3045	3	N	72	160	1			67
							79	9									
11	4230	X	3554	-0-	-676	-0-	596	1	2892	3	N	60					127
							66	9									
12	3844	X	3569	-0-	-275	-0-	537	1	2964	3	N	62	176	1			13
							68	9									
01	3751	X	2731	-0-	-1020	-0-	620	1	2055	3	N	51					64
							56	9									
02	3509	X	2527	-0-	-982	-0-	554	1	1920	3	N	48					112
							53	9									
03	3751	X	2404	-0-	-1347	-0-	620	1	1721	3	N	57					169
							63	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
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	4					107
11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					107
12	4960	X	2918	-0-	-2042	-0-	2908	3	10	9	N	9	104	1			12
01	3968	X	3157	-0-	-811	-0-	3142	3	15	9	N	14	1	8			25
02	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1919	3	3	9	N	3					28
*03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3080	3	18	9	N	16	1	8			43

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
10	2201	N	1517	-0-	-684	-0-	1415	3	102	9	N	93	171	1			94
11	1890	N	1273	-0-	-617	-0-	1155	3	118	9	N	107	172	1			29
12	1457	N	1121	-0-	-336	-0-	1044	3	77	9	N	70	1	8			98
01	1519	N	1302	-0-	-217	-0-	1246	3	56	9	N	51	1	8			148
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1245	3	63	9	N	57	175	1	1	8	29
*03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1300	3	128	9	N	116					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5861	3	13	9	N	12	175	1			53
11	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6127	3	35	9	N	32					85
12	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5618	3	41	9	N	37	1	8			121
01	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5131	3	103	9	N	94	174	1	2	8	39
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3124	3	8	9	N	7					46
*03	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5763	3	30	9	N	27	1	8			72

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
10	4557	X	4449	-0-	-108	-0-	265	1	4172	3	N	11	68	1			19
							12	9									
11	4050	X	4049	-0-	-1	-0-	254	1	3782	3	N	12					31
							13	9									
12	4526	X	2648	-0-	-1878	-0-	265	1	2375	3	N	7					38
							8	9									
01	4526	X	353	-0-	-4173	-0-	342	1	11	9	N	10	45	1			3
02	4234	X	-0-	-0-	-4234	-0-					N	-0-					3
03	4464	X	3349	-0-	-1115	-0-	248	1	3093	3	N	7					10
							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
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					18
11	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1373	3	80	9	N	73					91
12	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2515	3	57	9	N	52					143
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3013	3	70	9	N	64	173	1			34
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2843	3	64	9	N	58	43	1			49
*03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2629	3	48	9	N	44					93

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
10	5022	X	4745	-0-	-277	-0-	4727	3	18	9	N	16					32
11	4860	X	4693	-0-	-167	-0-	4657	3	36	9	N	33					65
12	4929	X	4730	-0-	-199	-0-	4700	3	30	9	N	27					92
01	4743	X	4643	-0-	-100	-0-	4615	3	28	9	N	25	1	8			116
02	4524	X	4378	-0-	-146	-0-	4345	3	33	9	N	30	127	1	1	8	18
03	4836	X	4602	-0-	-234	-0-	4578	3	24	9	N	22					40

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
10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	316	1	2492	3	N	39					196
							43	9									
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	262	1	2509	3	N	46	169	1			73
							51	9									
12	2821	X	2795	-0-	-26	-0-	284	1	2464	3	N	43					116
							47	9									
01	2852	X	2743	-0-	-109	-0-	283	1	2414	3	N	42					158
							46	9									
02	2726	X	2386	-0-	-340	-0-	262	1	2079	3	N	41	157	1			42
							45	9									
03	2914	X	2631	-0-	-283	-0-	276	1	2309	3	N	42					84
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	6200	X	5095	-0-	-1105	-0-	870	1	4195	3	N	27					95
							30	9									
11	6000	X	4566	-0-	-1434	-0-	870	1	3642	3	N	49	108	1			36
							54	9									
12	5611	X	4436	-0-	-1175	-0-	897	1	3514	3	N	23					59
							25	9									
01	5611	X	4469	-0-	-1142	-0-	858	1	3488	3	N	112					171
							123	9									
02	5191	X	3867	-0-	-1324	-0-	841	1	3002	3	N	22	167	1			26
							24	9									
03	5084	X	3993	-0-	-1091	-0-	899	1	3051	3	N	39					65
							43	9									

RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	93	1	3191	3	N	17					46
							19	9									
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2710	3	21	9	N	19					65
12	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	403	1	2550	3	N	29	1	8			93
							32	9									
01	3131	X	2842	-0-	-289	-0-	403	1	2428	3	N	10	1	8			102
							11	9									
02	2929	X	2380	-0-	-549	-0-	265	1	2103	3	N	11					113
							12	9									
03	3131	X	2584	-0-	-547	-0-	231	1	2336	3	N	15	1	8			127
							17	9									

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

10	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	600	N	469	-0-	-131	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	620	N	469	-0-	-151	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	464	N	453	-0-	-11	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

10	3038	X	2874	-0-	-164	-0-	2848	3	26	9	N	24					108
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2968	3	31	9	N	28					136
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3184	3	39	9	N	35	159	1			12
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3375	3	25	9	N	23	1	8			34
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3181	3	32	9	N	29	2	8			61
*03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3319	3	45	9	N	41	1	8			101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 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
10	2604	X	2512	-0-	-92	-0-	2510	3	2	9	N	2					10
11	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2704	3	7	9	N	6					16
12	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2749	3	8	9	N	7					23
01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2791	3	6	9	N	5					28
02	2610	X	2508	-0-	-102	-0-	2500	3	8	9	N	7					35
03	2790	X	2037	-0-	-753	-0-	2034	3	3	9	N	3					38

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 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
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3076	3	96	9	N	87					242
11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3067	3	78	9	N	71	172	1			141
12	3441	X	3182	-0-	-259	-0-	3069	3	113	9	N	103	171	1			73
01	3441	X	2937	-0-	-504	-0-	2830	3	107	9	N	97					170
02	3219	X	2263	-0-	-956	-0-	2185	3	78	9	N	71	171	1			70
03	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	2739	3	94	9	N	85					155

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7688	X	7585	-0-	-103	-0-	7555	3	30	9	N	27					50
11	7440	X	7311	-0-	-129	-0-	7277	3	34	9	N	31					81
12	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7768	3	94	9	N	85	132	1			34
01	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7732	3	63	9	N	57					91
02	7105	X	7002	-0-	-103	-0-	6946	3	56	9	N	51	28	1			114
03	7688	X	7234	-0-	-454	-0-	7205	3	29	9	N	26					140

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
10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3627	3	26	9	N	24					114
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3620	3	32	9	N	29					143
12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3442	3	51	9	N	46	155	1			34
01	3658	X	3256	-0-	-402	-0-	96	1	3109	3	N	46					80
							51	9									
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	226	1	3578	3	N	55					135
							61	9									
*03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	276	1	3696	3	N	48					183
							53	9									

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
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	365	1	3365	3	N	183	334	1			45
							201	9									
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	345	1	3171	3	N	109					154
							120	9									
12	3751	X	3626	-0-	-125	-0-	350	1	3120	3	N	142	211	1	1	8	84
							156	9									
01	3751	X	3486	-0-	-265	-0-	352	1	2976	3	N	144	2	8			226
							158	9									
02	3509	X	2881	-0-	-628	-0-	372	1	2370	3	N	126	173	1	2	8	177
							139	9									
03	3751	X	3317	-0-	-434	-0-	431	1	2735	3	N	137	170	1	2	8	142
							151	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	1271	X	684	-0-	-587	-0-	101	1	560	3	N	21					49
							23	9									
11	1230	X	898	-0-	-332	-0-	119	1	747	3	N	29					78
							32	9									
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	164	1	2077	3	N	56	117	1			17
							62	9									
01	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	204	1	2828	3	N	60					77
							66	9									
02	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	109	1	2635	3	N	59	92	1			44
							65	9									
*03	3100	N	3448	-0-	348	348	136	1	3234	3	N	71					115
							78	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

10	6293	X	5468	-0-	-825	-0-	5371	3	97	9	N	88					136
11	5910	X	5750	-0-	-160	-0-	5645	3	105	9	N	95	157	1			74
12	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6073	3	122	9	N	111	57	1			128
01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5645	3	99	9	N	90					218
02	5568	X	5410	-0-	-158	-0-	5287	3	123	9	N	112	294	1			36
03	6200	X	5540	-0-	-660	-0-	5404	3	136	9	N	124					160

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3359	3	13	9	N	12					45
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3268	3	15	9	N	14					59
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3463	3	14	9	N	13					72
01	3379	X	2804	-0-	-575	-0-	2793	3	11	9	N	10					82
02	3161	X	3098	-0-	-63	-0-	3088	3	10	9	N	9					91
03	3472	X	3447	-0-	-25	-0-	3432	3	15	9	N	14					105

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3080	3	14	9	N	13	52	1			68
11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3283	3	12	9	N	11					79
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3281	3	21	9	N	19	5	8			93
01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2951	3	26	9	N	24	5	8			112
02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2906	3	31	9	N	28	76	1	4	8	60
*03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2937	3	19	9	N	17	5	8			72

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

10	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4143	3	35	9	N	32					89
11	4140	X	3821	-0-	-319	-0-	3786	3	35	9	N	32					121
12	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	3994	3	75	9	N	68	165	1	1	8	23
01	4278	X	3736	-0-	-542	-0-	3686	3	50	9	N	45	3	8			65
02	3915	X	3157	-0-	-758	-0-	3107	3	50	9	N	45	81	1	2	8	27
03	4185	X	3692	-0-	-493	-0-	3642	3	50	9	N	45	3	8			69

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

10	4216	X	3800	-0-	-416	-0-	3780	3	20	9	N	18					130
11	3990	X	3619	-0-	-371	-0-	3598	3	21	9	N	19					149
12	3968	X	3874	-0-	-94	-0-	3839	3	35	9	N	32	164	1			17
01	3844	X	3738	-0-	-106	-0-	3709	3	29	9	N	26					43
02	3596	X	3544	-0-	-52	-0-	3518	3	26	9	N	24					67
03	3875	X	3584	-0-	-291	-0-	3556	3	28	9	N	25					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	2170	X	888	-0-	-1282	-0-	858	1	30	9	N	27					82
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	759	1	2644	3	N	54					136
							59	9									
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	709	1	2920	3	N	116	169	1	1	8	82
							128	9									
01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	701	1	2543	3	N	38	1	8			119
							42	9									
02	3335	X	2858	-0-	-477	-0-	591	1	2209	3	N	53	1	8			171
							58	9									
03	3720	X	2774	-0-	-946	-0-	728	1	2020	3	N	24	170	1	1	8	24
							26	9									

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

10	8587	X	6956	-0-	-1631	-0-	6953	3	3	9	N	3					4
11	8190	X	7210	-0-	-980	-0-	7198	3	12	9	N	11					15
12	8184	X	6665	-0-	-1519	-0-	6635	3	30	9	N	27					42
01	7285	X	6537	-0-	-748	-0-	6515	3	22	9	N	20					62
02	6960	X	5993	-0-	-967	-0-	5971	3	22	9	N	20					82
03	7440	X	5990	-0-	-1450	-0-	5973	3	17	9	N	15					97

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

10	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5905	3	1	9	N	1					125
11	7080	X	5769	-0-	-1311	-0-	5746	3	23	9	N	21	141	1			5
12	7316	X	6744	-0-	-572	-0-	6729	3	15	9	N	14					19
01	7316	X	6264	-0-	-1052	-0-	6242	3	22	9	N	20					39
02	6554	X	5552	-0-	-1002	-0-	5534	3	18	9	N	16					55
03	6758	X	5440	-0-	-1318	-0-	5423	3	17	9	N	15					70

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2894	3	18	9	N	16					155
11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2638	3	18	9	N	16					171
12	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2642	3	17	9	N	15	152	1			34
01	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2552	3	13	9	N	12					46
02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2267	3	9	9	N	8					54
*03	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2500	3	18	9	N	16					70

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

10	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	8948	3	224	9	N	204	162	1			160
11	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8369	3	190	9	N	173	167	1			166
12	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8785	3	199	9	N	181	322	1			25
01	9176	X	9003	-0-	-173	-0-	8802	3	201	9	N	183	175	1	1	8	32
02	8584	X	8216	-0-	-368	-0-	8037	3	179	9	N	163	156	1			39
03	9176	X	8681	-0-	-495	-0-	8492	3	189	9	N	172	1	8			210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	7409	X	5979	-0-	-1430	-0-	250	1	5694	3	N	32					77
							35	9									
11	7170	X	6262	-0-	-908	-0-	217	1	5999	3	N	42					119
							46	9									
12	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	238	1	6204	3	N	53	140	1			32
							58	9									
01	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	229	1	6277	3	N	52					84
							57	9									
02	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	229	1	5843	3	N	45					129
							50	9									
*03	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	237	1	6733	3	N	45					174
							50	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
10	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	370	1	6295	3	N	104	176	1			7
							114	9									
11	6300	X	5999	-0-	-301	-0-	365	1	5591	3	N	39					46
							43	9									
12	6882	X	6221	-0-	-661	-0-	382	1	5753	3	N	78	30	1			94
							86	9									
01	6882	X	6089	-0-	-793	-0-	380	1	5636	3	N	66					160
							73	9									
02	6438	X	5570	-0-	-868	-0-	351	1	5169	3	N	45	175	1			30
							50	9									
03	6789	X	5702	-0-	-1087	-0-	372	1	5269	3	N	55					85
							61	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2312	3	12	9	N	11					128
11	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	1877	3	23	9	N	21					149
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2287	3	17	9	N	15	160	1	1	8	3
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2311	3	7	9	N	6					9
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2357	3	10	9	N	9					18
*03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2535	3	17	9	N	15	1	8			32

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	428	1	46	9	N	42					94
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	409	1	1	9	N	1					95
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	1	4	9	N	4					99
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	1			N	-0-					99
02	406	N	320	-0-	-86	-0-	319	1	1	9	N	1					100
*03	3100	N	3462	-0-	362	362	498	1	2960	3	N	4					104
							4	9									

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	360	1	3946	3	N	11					101
							12	9									
11	2550	X	1972	-0-	-578	-0-	401	1	1554	3	N	15					116
							17	9									
12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	427	1	3098	3	N	16					132
							18	9									
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	379	1	4155	3	N	26	150	1			8
							29	9									
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	274	1	3552	3	N	12					20
							13	9									
*03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	339	1	3739	3	N	17					37
							19	9									

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

10	4557	X	3096	-0-	-1461	-0-	837	1	2241	3	N	16					82
							18	9									
11	4410	X	3734	-0-	-676	-0-	3711	3	23	9	N	21					103
12	4557	X	3841	-0-	-716	-0-	3783	3	58	9	N	53					156
01	4557	X	3705	-0-	-852	-0-	3638	3	67	9	N	61	158	1			59
02	3596	X	3572	-0-	-24	-0-	3554	3	18	9	N	16					75
03	3844	X	3755	-0-	-89	-0-	3727	3	28	9	N	25					100

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

10	3534	X	3532	-0-	-2	-0-	3514	3	18	9	N	16					90
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3488	3	22	9	N	20					110
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3599	3	21	9	N	19					129
01	3534	X	3280	-0-	-254	-0-	3263	3	17	9	N	15					144
02	3393	X	3120	-0-	-273	-0-	3098	3	22	9	N	20	153	1			11
*03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4102	3	29	9	N	26					37

RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1225	3	26	9	N	24					30
11	1290	N	763	-0-	-527	-0-	742	3	21	9	N	19					49
12	1147	N	691	-0-	-456	-0-	668	3	23	9	N	21					70
01	1240	N	554	-0-	-686	-0-	533	3	21	9	N	19					89
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1380	3	28	9	N	25	37	1			77
*03	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2974	3	8	9	N	7					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 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
10	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	1426	3	6	9	N	5					68
11	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	1462	3	2	9	N	2					70
12	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1495	3	17	9	N	15					85
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1490	3	34	9	N	31					116
02	1421	N	1365	-0-	-56	-0-	1328	3	37	9	N	34					150
03	1519	N	1239	-0-	-280	-0-	1233	3	6	9	N	5					155

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 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
10	4464	X	3634	-0-	-830	-0-	3623	3	11	9	N	10					116
11	4320	X	3325	-0-	-995	-0-	3312	3	13	9	N	12					128
12	4402	X	3473	-0-	-929	-0-	3461	3	12	9	N	11					139
01	3627	X	3430	-0-	-197	-0-	3418	3	12	9	N	11					150
02	3393	X	3028	-0-	-365	-0-	3018	3	10	9	N	9	137	1			22
03	3627	X	2178	-0-	-1449	-0-	2171	3	7	9	N	6					28

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 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
10	3503	X	3469	-0-	-34	-0-	430	1	2905	3	N	122	168	1			64
							134	9									
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	391	1	2704	3	N	135	167	1			32
							149	9									
12	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	400	1	2598	3	N	108	77	1			63
							119	9									
01	3472	X	2963	-0-	-509	-0-	371	1	2475	3	N	106					169
							117	9									
02	3248	X	3039	-0-	-209	-0-	339	1	2489	3	N	192	327	1			34
							211	9									
03	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	378	1	2917	3	N	146	175	1			5
							161	9									

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
10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	436	1	2516	3	N	13					85
							14	9									
11	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	422	1	2314	3	N	17					102
							19	9									
12	3100	N	3512	-0-	412	412	431	1	3060	3	N	19	5	8			116
							21	9									
01	3100	N	3686	-0-	586	998	430	1	3236	3	N	18	5	8			129
							20	9									
02	2900	N	3093	-0-	193	1191	396	1	2669	3	N	25	4	8			150
							28	9									
*03	4176	X	2985	-0-	-1191	-0-	424	1	2535	3	N	24	5	8			169
							26	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
10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	401	1	2234	3	N	26					123
							29	9									
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	388	1	2118	3	N	23					146
							25	9									
12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	406	1	2220	3	N	25	166	1	2	8	3
							28	9									
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	407	1	2266	3	N	24	1	8			26
							26	9									
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	374	1	2116	3	N	21	1	8			46
							23	9									
03	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	398	1	2207	3	N	14	1	8			59
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4519	3	166	9	N	151	171	1			197
11	4680	X	4433	-0-	-247	-0-	4286	3	147	9	N	134	175	1			156
12	4836	X	4368	-0-	-468	-0-	4239	3	129	9	N	117	242	1			31
01	4836	X	4392	-0-	-444	-0-	4231	3	161	9	N	146					177
02	4437	X	4292	-0-	-145	-0-	4105	3	187	9	N	170	290	1			57
03	4681	X	4431	-0-	-250	-0-	4235	3	196	9	N	178	173	1			62

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 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
10	5115	X	4746	-0-	-369	-0-	4729	3	17	9	N	15					55
11	4620	X	4394	-0-	-226	-0-	4381	3	13	9	N	12					67
12	4681	X	4417	-0-	-264	-0-	4400	3	17	9	N	15					82
01	4743	X	4335	-0-	-408	-0-	4320	3	15	9	N	14					96
02	4437	X	3918	-0-	-519	-0-	3906	3	12	9	N	11					107
03	4743	X	4160	-0-	-583	-0-	4145	3	15	9	N	14					121

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	3363	-0-	-698	-0-	274	1	3009	3	N	73					171
							80	9									
11	3930	X	3379	-0-	-551	-0-	287	1	2996	3	N	87	173	1			85
							96	9									
12	4371	X	3417	-0-	-954	-0-	321	1	2966	3	N	118	171	1			32
							130	9									
01	4371	X	3363	-0-	-1008	-0-	350	1	2911	3	N	93					125
							102	9									
02	4089	X	3102	-0-	-987	-0-	320	1	2675	3	N	97	172	1			50
							107	9									
03	3503	X	3311	-0-	-192	-0-	339	1	2863	3	N	99					149
							109	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 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
10	9641	X	8030	-0-	-1611	-0-	8029	3	1	9	N	1					4
11	8700	X	7897	-0-	-803	-0-	7887	3	10	9	N	9					13
12	8680	X	7870	-0-	-810	-0-	7845	3	25	9	N	23					36
01	8401	X	7839	-0-	-562	-0-	7829	3	10	9	N	9					45
02	7859	X	6743	-0-	-1116	-0-	6731	3	12	9	N	11	49	1			7
03	8153	X	7439	-0-	-714	-0-	7430	3	9	9	N	8					15

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

10	3286	X	2907	-0-	-379	-0-	304	1	2564	3	N	35					42
							39	9									
11	3180	X	2669	-0-	-511	-0-	307	1	2305	3	N	52					94
							57	9									
12	3224	X	2938	-0-	-286	-0-	340	1	2529	3	N	63					157
							69	9									
01	3224	X	2875	-0-	-349	-0-	366	1	2448	3	N	55	168	1			44
							61	9									
02	2726	X	2607	-0-	-119	-0-	329	1	2227	3	N	46					90
							51	9									
03	2945	X	2807	-0-	-138	-0-	354	1	2399	3	N	49					139
							54	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

10	6696	X	5999	-0-	-697	-0-	5996	3	3	9	N	3					76
11	6390	X	5805	-0-	-585	-0-	5792	3	13	9	N	12					88
12	6479	X	5951	-0-	-528	-0-	5931	3	20	9	N	18					106
01	6355	X	5926	-0-	-429	-0-	5908	3	18	9	N	16					122
02	5858	X	5511	-0-	-347	-0-	5492	3	19	9	N	17					139
03	6014	X	5709	-0-	-305	-0-	5692	3	17	9	N	15					154

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

10	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	355	1	2383	3	N	46	101	1			105
							51	9									
11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	346	1	2072	3	N	44	62	1			87
							48	9									
12	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	341	1	1927	3	N	30					117
							33	9									
01	3100	N	5250	-0-	2150	2150	268	1	4920	3	N	56	111	1			62
							62	9									
02	2900	N	4461	-0-	1561	3711	573	1	3842	3	N	42					104
							46	9									
*03	3100	N	3255	-0-	155	3866	270	1	2934	3	N	46					150
							51	9									

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

10	5456	X	5375	-0-	-81	-0-	701	1	4601	3	N	66	174	1			23
							73	9									
11	5490	X	4809	-0-	-681	-0-	691	1	4034	3	N	76					99
							84	9									
12	5673	X	4937	-0-	-736	-0-	717	1	4123	3	N	88	171	1			16
							97	9									
01	5673	X	4776	-0-	-897	-0-	633	1	4024	3	N	108					124
							119	9									
02	5249	X	4883	-0-	-366	-0-	670	1	4124	3	N	81					205
							89	9									
03	5363	X	4768	-0-	-595	-0-	741	1	3947	3	N	73	171	1			107
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	554	1	5385	3	N	98					159
							108	9									
11	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	483	1	6415	3	N	106	168	1			97
							117	9									
12	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	473	1	6095	3	N	74	7	8			164
							81	9									
01	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	436	1	7247	3	N	40	171	1	9	8	24
							44	9									
02	5510	X	3040	-0-	-2470	-0-	334	1	2684	3	N	20	3	8			41
							22	9									
03	5890	X	5251	-0-	-639	-0-	568	1	4599	3	N	76	10	8			107
							84	9									

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 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
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6653	3	2	9	N	2					130
11	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	3			N	-0-					130
12	6603	X	6480	-0-	-123	-0-	6433	3	47	9	N	43	161	1			12
01	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6817	3	24	9	N	22					34
02	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6618	3	26	9	N	24	1	8			57
*03	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6643	3	23	9	N	21					78

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
10	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7344	3	110	9	N	100	164	1			18
11	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	6972	3	105	9	N	95					113
12	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6844	3	111	9	N	101	169	1			45
01	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6623	3	105	9	N	95					140
02	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5633	3	79	9	N	72	157	1			55
*03	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6351	3	88	9	N	80					135

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
10	7967	X	7066	-0-	-901	-0-	7041	3	25	9	N	23					143
11	7320	X	4451	-0-	-2869	-0-	4433	3	18	9	N	16					159
12	7502	X	5229	-0-	-2273	-0-	5165	3	64	9	N	58	173	1	1	8	43
01	7347	X	6894	-0-	-453	-0-	6868	3	26	9	N	24					67
02	6757	X	6415	-0-	-342	-0-	6389	3	26	9	N	24	1	8			90
03	7068	X	6875	-0-	-193	-0-	6842	3	33	9	N	30	1	8			119

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
10	7502	X	6958	-0-	-544	-0-	6958	3			N	-0-					29
11	7260	X	6716	-0-	-544	-0-	6716	3			N	-0-					29
12	7347	X	6857	-0-	-490	-0-	6848	3	9	9	N	8					37
01	7347	X	6759	-0-	-588	-0-	6736	3	23	9	N	21					58
02	6641	X	6113	-0-	-528	-0-	6084	3	29	9	N	26					84
03	6944	X	6541	-0-	-403	-0-	6527	3	14	9	N	13					97

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
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2235	3	11	9	N	10					137
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2175	3	9	9	N	8					145
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2221	3	67	9	N	61	173	1			33
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2210	3	76	9	N	69					102
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2023	3	9	9	N	8					110
*03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2108	3	7	9	N	6					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	193	1	1980	3	N	34					73
							37	9									
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2086	3	40	9	N	36					109
12	2263	N	2184	-0-	-79	-0-	837	1	1312	3	N	32					141
							35	9									
01	2201	N	2080	-0-	-121	-0-	688	1	1364	3	N	25					166
							28	9									
02	2059	N	1943	-0-	-116	-0-	551	1	1360	3	N	29	152	1			43
							32	9									
*03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	543	1	1678	3	N	25					68
							28	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
10	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6227	3	24	9	N	22					153
11	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	5989	3	33	9	N	30					183
12	6355	X	6078	-0-	-277	-0-	6057	3	21	9	N	19	179	1	1	8	22
01	6355	X	6025	-0-	-330	-0-	5992	3	33	9	N	30					52
02	5945	X	5642	-0-	-303	-0-	5617	3	25	9	N	23					75
03	6262	X	6074	-0-	-188	-0-	6039	3	35	9	N	32	1	8			106

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6909	3	44	9	N	40					69
11	6660	X	5007	-0-	-1653	-0-	4994	3	13	9	N	12					81
12	7440	X	6909	-0-	-531	-0-	6857	3	52	9	N	47					128
01	7440	X	6656	-0-	-784	-0-	6603	3	53	9	N	48	167	1	1	8	8
02	6960	X	4682	-0-	-2278	-0-	4670	3	12	9	N	11					19
03	6944	X	4885	-0-	-2059	-0-	4878	3	7	9	N	6					25

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 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
10	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	11409	3	86	9	N	78	132	1			77
11	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10157	3	68	9	N	62					139
12	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	12481	3	72	9	N	65	174	1			30
01	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12017	3	69	9	N	63					93
02	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11071	3	65	9	N	59					152
*03	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	11731	3	91	9	N	83	175	1			60

T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 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
10	1085	X	1031	-0-	-54	-0-	934	1	97	9	N	88	173	1			42
11	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	937	1	120	9	N	109					151
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1009	1	94	9	N	85	171	1	11	8	54
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1095	1	179	9	N	163	175	1	17	8	25
02	1015	N	697	-0-	-318	-0-	658	1	39	9	N	35	8	8			52
03	1116	N	977	-0-	-139	-0-	915	1	62	9	N	56	17	8			91

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 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
10	9176	X	8893	-0-	-283	-0-	8885	3	8	9	N	7					45
11	8880	X	8605	-0-	-275	-0-	8593	3	12	9	N	11					56
12	8928	X	8795	-0-	-133	-0-	8776	3	19	9	N	17					73
01	8897	X	8626	-0-	-271	-0-	8609	3	17	9	N	15					88
02	8323	X	7652	-0-	-671	-0-	7621	3	31	9	N	28	43	1			73
03	8897	X	7956	-0-	-941	-0-	7949	3	7	9	N	6					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 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
10	6913	X	5975	-0-	-938	-0-	150	1	5745	3	N	73	171	1			84
							80	9									
11	6690	X	6117	-0-	-573	-0-	179	1	5807	3	N	119	178	1			25
							131	9									
12	7161	X	6985	-0-	-176	-0-	100	1	6756	3	N	117					142
							129	9									
01	7161	X	5876	-0-	-1285	-0-	148	1	5623	3	N	95	172	1			65
							105	9									
02	6699	X	5764	-0-	-935	-0-	153	1	5482	3	N	117	158	1			24
							129	9									
03	6975	X	6650	-0-	-325	-0-	97	1	6434	3	N	108					132
							119	9									

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
10	12369	X	11375	-0-	-994	-0-	11314	3	61	9	N	55					90
11	11970	X	10979	-0-	-991	-0-	10899	3	80	9	N	73	126	1			37
12	12369	X	9131	-0-	-3238	-0-	28	1	9046	3	N	52					89
							57	9									
01	11749	X	11208	-0-	-541	-0-	11144	3	64	9	N	58					147
02	10759	X	10620	-0-	-139	-0-	10567	3	53	9	N	48	182	1			13
03	11377	X	10985	-0-	-392	-0-	10922	3	63	9	N	57					70

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
10	4774	X	4034	-0-	-740	-0-	4030	3	4	9	N	4	155	1			7
11	4560	X	4227	-0-	-333	-0-	4223	3	4	9	N	4					11
12	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4823	3	9	9	N	8					19
01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4702	3	11	9	N	10					29
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4984	3	12	9	N	11					40
*03	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5443	3	8	9	N	7					47

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
10	6820	X	6657	-0-	-163	-0-	435	1	6190	3	N	29	172	1			19
							32	9									
11	6960	X	6570	-0-	-390	-0-	421	1	6107	3	N	38	54	1			3
							42	9									
12	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	262	1	7465	3	N	35					38
							39	9									
01	7192	X	6006	-0-	-1186	-0-	232	1	5748	3	N	24					62
							26	9									
02	6351	X	6338	-0-	-13	-0-	224	1	6092	3	N	20	50	1			32
							22	9									
03	7440	X	5406	-0-	-2034	-0-	298	1	5088	3	N	18					50
							20	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
10	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7440	3	21	9	N	19					28
11	6180	X	5827	-0-	-353	-0-	124	1	5686	3	N	15					43
							17	9									
12	6789	X	6098	-0-	-691	-0-	121	1	5945	3	N	29	45	1			27
							32	9									
01	7068	X	6245	-0-	-823	-0-	123	1	6054	3	N	62					89
							68	9									
02	6612	X	5722	-0-	-890	-0-	128	1	5538	3	N	51	39	1			101
							56	9									
03	7068	X	6034	-0-	-1034	-0-	132	1	5877	3	N	23					124
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	5115	X	4695	-0-	-420	-0-	4667	3	28	9	N	25	168	1			54
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5090	3	44	9	N	40					94
12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5169	3	151	9	N	137	177	1			54
01	5208	X	5113	-0-	-95	-0-	5060	3	53	9	N	48					102
02	4959	X	4698	-0-	-261	-0-	4643	3	55	9	N	50	108	1			44
03	5301	X	4999	-0-	-302	-0-	4944	3	55	9	N	50					94

STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

10	4619	X	4115	-0-	-504	-0-	620	1	3482	3	N	12					97
							13	9									
11	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	476	1	3983	3	N	21					118
							23	9									
12	4619	X	4190	-0-	-429	-0-	499	1	3645	3	N	42	126	1			34
							46	9									
01	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	497	1	3907	3	N	20					54
							22	9									
02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	452	1	3938	3	N	19					73
							21	9									
*03	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	488	1	4236	3	N	23					96
							25	9									

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF.12000 - 12566

10	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1572	3	17	9	N	15					88
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1559	3	15	9	N	14					102
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1568	3	19	9	N	17					119
01	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1546	3	20	9	N	18					137
02	1508	N	1440	-0-	-68	-0-	1422	3	18	9	N	16					153
03	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1521	3	11	9	N	10					163

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

10	7285	X	6286	-0-	-999	-0-	6126	3	160	9	N	145	173	1			102
11	6810	X	5965	-0-	-845	-0-	5821	3	144	9	N	131	171	1			62
12	6789	X	5876	-0-	-913	-0-	5749	3	127	9	N	115					177
01	6448	X	5886	-0-	-562	-0-	5733	3	153	9	N	139	174	1			142
02	5887	X	5420	-0-	-467	-0-	5287	3	133	9	N	121	175	1			88
03	6293	X	5748	-0-	-545	-0-	5592	3	156	9	N	142	174	1			56

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5731	3	66	9	N	60					105
11	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5512	3	120	9	N	109	166	1			48
12	5921	X	5746	-0-	-175	-0-	5693	3	53	9	N	48					96
01	5921	X	5737	-0-	-184	-0-	5608	3	129	9	N	117					213
02	5539	X	5342	-0-	-197	-0-	5277	3	65	9	N	59	174	1	1	8	97
03	5828	X	5659	-0-	-169	-0-	5576	3	83	9	N	75					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	93	1	4791	3	N	87	171	1			61
							96	9									
11	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4875	3	78	9	N	71					132
12	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5006	3	105	9	N	95	165	1			62
01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4785	3	101	9	N	92					154
02	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4495	3	98	9	N	89	164	1			79
*03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4859	3	112	9	N	102	177	1			4

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
10	651	N	507	-0-	-144	-0-	394	1	46	3	N	61	171	1			12
							67	9									
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	382	1	30	9	N	27					39
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	493	1	66	9	N	60					99
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	527	1	59	9	N	54	62	1			91
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	1	1	9	N	1					92
*03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	745	1	52	9	N	47					139

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
10	4061	X	3937	-0-	-124	-0-	139	1	3741	3	N	52					126
							57	9									
11	3840	X	3510	-0-	-330	-0-	129	1	3329	3	N	47	160	1			13
							52	9									
12	4030	X	3635	-0-	-395	-0-	136	1	3443	3	N	51					64
							56	9									
01	4030	X	3722	-0-	-308	-0-	138	1	3523	3	N	55					119
							61	9									
02	3770	X	3550	-0-	-220	-0-	126	1	3383	3	N	37					156
							41	9									
*03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	139	1	3909	3	N	50	167	1			39
							55	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
10	3906	X	3727	-0-	-179	-0-	619	1	3094	3	N	13					25
							14	9									
11	3720	X	3571	-0-	-149	-0-	600	1	2958	3	N	12					37
							13	9									
12	3720	X	3682	-0-	-38	-0-	620	1	3044	3	N	16	2	8			51
							18	9									
01	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	618	1	2990	3	N	17	4	8			64
							19	9									
02	3480	X	3455	-0-	-25	-0-	580	1	2860	3	N	14	2	8			76
							15	9									
*03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	618	1	3294	3	N	17	4	8			89
							19	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
10	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	167	1	1828	3	N	45					154
							50	9									
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	159	1	1878	3	N	42	160	1			36
							46	9									
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	168	1	1836	3	N	52					88
							57	9									
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	171	1	1823	3	N	52					140
							57	9									
02	2001	N	1854	-0-	-147	-0-	156	1	1664	3	N	31	148	1			23
							34	9									
03	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	171	1	1774	3	N	30					53
							33	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
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1494	3	17	9	N	15					66
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	691	3	12	9	N	11					77
12	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	1326	3	22	9	N	20	7	8			90
01	1519	N	1162	-0-	-357	-0-	1134	3	28	9	N	25	6	8			109
02	667	N	100	-0-	-567	-0-	58	3	42	9	N	38	5	8			142
03	1333	N	546	-0-	-787	-0-	525	3	21	9	N	19	8	8			153

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					111
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					173
12	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	999	3	41	9	N	37	175	1	1	8	34
01	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2326	3	86	9	N	78					112
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2857	3	102	9	N	93	159	1	1	8	45
*03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2644	3	70	9	N	64					109

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
10	3286	X	147	-0-	-3139	-0-	147	1			N	-0-					97
11	4140	X	327	-0-	-3813	-0-	326	1	1	9	N	1					98
12	4278	X	2039	-0-	-2239	-0-	391	1	1637	3	N	10					108
							11	9									
01	4278	X	1767	-0-	-2511	-0-	400	1	1353	3	N	13					121
							14	9									
02	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	1			N	-0-					121
03	2046	X	319	-0-	-1727	-0-	307	1	12	9	N	11					132

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
10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	578	1	2984	3	N	52	117	1			60
							57	9									
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	550	1	2850	3	N	42					102
							46	9									
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	204	1	3692	3	N	83	180	1			5
							91	9									
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	192	1	3812	3	N	74					79
							81	9									
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	203	1	4069	3	N	59	1	8			137
							65	9									
*03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	217	1	4168	3	N	72					209
							79	9									

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
10	9982	X	8973	-0-	-1009	-0-	160	1	8803	3	N	9					102
							10	9									
11	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10752	3	45	9	N	41	143	1			-0-
12	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11670	3	34	9	N	31					31
01	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11868	3	35	9	N	32					63
02	9338	X	8847	-0-	-491	-0-	8833	3	14	9	N	13					76
03	9982	X	9626	-0-	-356	-0-	9605	3	21	9	N	19					95

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
10	11656	X	11253	-0-	-403	-0-	11251	3	2	9	N	2					80
11	10980	X	10320	-0-	-660	-0-	10303	3	17	9	N	15	39	1			56
12	11439	X	10543	-0-	-896	-0-	10508	3	35	9	N	32					88
01	11439	X	10516	-0-	-923	-0-	10491	3	25	9	N	23					111
02	10701	X	9694	-0-	-1007	-0-	9664	3	30	9	N	27					138
03	11253	X	10680	-0-	-573	-0-	10662	3	18	9	N	16					154

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
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	250	-0-	250	250	250	1			N	-0-					52
02	14B2	EXT	880	-0-	880	1130	872	1	8	9	N	7	7	8			52
03	14B2	EXT	951	-0-	951	2081	927	1	24	9	N	22	22	8			52

RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

10	4991	X	1686	-0-	-3305	-0-	620	1	1059	3	N	6					25
							7	9									
11	4590	X	3089	-0-	-1501	-0-	592	1	2489	3	N	7					32
							8	9									
12	4650	X	1574	-0-	-3076	-0-	572	1	991	3	N	10	10	8			32
							11	9									
01	4650	X	471	-0-	-4179	-0-	457	1	14	9	N	13	13	8			32
02	3161	X	798	-0-	-2363	-0-	781	1	17	9	N	15	15	8			32
03	3193	X	3125	-0-	-68	-0-	776	1	2332	3	N	15	15	8			32
							17	9									

DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

10	5208	X	3746	-0-	-1462	-0-	249	1	3418	3	N	72					166
							79	9									
11	4890	X	2783	-0-	-2107	-0-	295	1	2404	3	N	76	176	1			66
							84	9									
12	4650	X	2708	-0-	-1942	-0-	303	1	2331	3	N	67	98	1			35
							74	9									
01	4650	X	3001	-0-	-1649	-0-	262	1	2658	3	N	74					109
							81	9									
02	4350	X	2890	-0-	-1460	-0-	220	1	2609	3	N	55					164
							61	9									
*03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	184	1	4483	3	N	74	165	1			73
							81	9									

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1647	3	80	9	N	73					156
11	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1414	3	65	9	N	59	156	1			59
12	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	1407	3	84	9	N	76					135
01	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1501	3	58	9	N	53	1	8			187
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1423	3	59	9	N	54	164	1			77
*03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1484	3	65	9	N	59	1	8			135

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
10	5022	X	3845	-0-	-1177	-0-	36	1	3808	3	N	1					46
							1	9									
11	4800	X	4565	-0-	-235	-0-	4553	3	12	9	N	11					57
12	4929	X	4590	-0-	-339	-0-	4577	3	13	9	N	12					69
01	4929	X	4626	-0-	-303	-0-	4553	3	73	9	N	66					135
02	4466	X	4392	-0-	-74	-0-	4346	3	46	9	N	42	158	1			19
03	4712	X	4609	-0-	-103	-0-	4585	3	24	9	N	22					41

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
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1222	3	57	9	N	52					68
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1264	3	54	9	N	49					117
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1139	3	52	9	N	47	154	1			10
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1205	3	61	9	N	55	2	8			63
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1034	3	63	9	N	57	1	8			119
*03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1170	3	67	9	N	61	1	8			179

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
10	6138	X	1234	-0-	-4904	-0-	552	1	637	3	N	41					166
							45	9									
11	5850	X	1031	-0-	-4819	-0-	534	1	484	3	N	12					178
							13	9									
12	2077	X	1736	-0-	-341	-0-	555	1	1163	3	N	16	171	1			23
							18	9									
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	556	1	2763	3	N	30					53
							33	9									
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	520	1	2255	3	N	31					84
							34	9									
*03	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	570	1	1786	3	N	29					113
							32	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
10	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9546	3	79	9	N	72	175	1			28
11	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	9938	3	123	9	N	112					140
12	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9121	3	76	9	N	69	161	1			48
01	8928	X	7621	-0-	-1307	-0-	7540	3	81	9	N	74					122
02	8352	X	6991	-0-	-1361	-0-	6924	3	67	9	N	61	146	1			37
03	8928	X	7707	-0-	-1221	-0-	7606	3	101	9	N	92					129

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
10	2976	X	2097	-0-	-879	-0-	530	1	1395	3	N	156	163	1			166
							172	9									
11	2880	X	1389	-0-	-1491	-0-	472	1	792	3	N	114	163	1			117
							125	9									
12	2449	N	1646	-0-	-803	-0-	523	1	946	3	N	161	160	1	6	8	112
							177	9									
01	2108	N	1732	-0-	-376	-0-	529	1	1030	3	N	157	178	1	8	8	83
							173	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	492	1	908	3	N	142	165	1	5	8	55
							156	9									
*03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	530	1	1438	3	N	164	8	8			211
							180	9									

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

10	7564	X	6867	-0-	-697	-0-	152 1 63 9	6652	3	N	57						108
11	7320	X	6863	-0-	-457	-0-	143 1 98 9	6622	3	N	89	174	1				23
12	6572	X	6548	-0-	-24	-0-	145 1 68 9	6335	3	N	62						85
01	6882	X	6184	-0-	-698	-0-	140 1 81 9	5963	3	N	74						159
02	6641	X	2882	-0-	-3759	-0-	179 1 28 9	2675	3	N	25	158	1				26
03	7099	X	4508	-0-	-2591	-0-	229 1 48 9	4231	3	N	44						70

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

10	496	N	472	-0-	-24	-0-	414 1	58	9	N	53						143
11	630	N	369	-0-	-261	-0-	335 1	34	9	N	31	160	1				14
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	421 1	57	9	N	52						66
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	468 1	52	9	N	47						113
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	430 1	41	9	N	37	115	1				35
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	448 1	56	9	N	51						86

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

10	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	416 1 163 9	6427	3	N	148	167	1				158
11	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	405 1 146 9	6449	3	N	133	162	1				129
12	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	420 1 265 9	6922	3	N	241	331	1				39
01	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	403 1 172 9	5874	3	N	156	170	1				25
02	5220	X	5122	-0-	-98	-0-	378 1 149 9	4595	3	N	135						160
03	5580	X	5355	-0-	-225	-0-	411 1 160 9	4784	3	N	145	172	1				133

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5642	X	5379	-0-	-263	-0-	5287	3	92	9	N	84	75	1			66
11	5370	X	5016	-0-	-354	-0-	4971	3	45	9	N	41					107
12	5363	X	5075	-0-	-288	-0-	5016	3	59	9	N	54	1	8			160
01	5394	X	4997	-0-	-397	-0-	4951	3	46	9	N	42	177	1			25
02	5046	X	4614	-0-	-432	-0-	4567	3	47	9	N	43	1	8			67
03	5394	X	4974	-0-	-420	-0-	4931	3	43	9	N	39	1	8			105

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
10	4712	X	4589	-0-	-123	-0-	4538	3	51	9	N	46	151	1			34
11	4560	X	4281	-0-	-279	-0-	4237	3	44	9	N	40					74
12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4645	3	54	9	N	49					123
01	4588	X	3125	-0-	-1463	-0-	3110	3	15	9	N	14					137
02	4292	X	3372	-0-	-920	-0-	3348	3	24	9	N	22					159
03	4712	X	3773	-0-	-939	-0-	3738	3	35	9	N	32					191

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
10	4681	X	4359	-0-	-322	-0-	419	1	3815	3	N	114	173	1			34
							125	9									
11	4530	X	2415	-0-	-2115	-0-	425	1	1913	3	N	70					104
							77	9									
12	4681	X	1191	-0-	-3490	-0-	413	1	708	3	N	64	154	1			14
							70	9									
01	4681	X	2764	-0-	-1917	-0-	402	1	2277	3	N	77					91
							85	9									
02	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	378	1	4114	3	N	145	168	1			68
							160	9									
*03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	406	1	4773	3	N	129					197
							142	9									

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
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	366	1	1696	3	N	88					189
							97	9									
11	2250	N	2111	-0-	-139	-0-	345	1	1702	3	N	58	172	1			75
							64	9									
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	351	1	1836	3	N	86					161
							95	9									
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	359	1	1853	3	N	82	173	1			70
							90	9									
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	337	1	1662	3	N	67					137
							74	9									
03	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	372	1	1718	3	N	65					202
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	3100	N	3115	-0-	15	15	660	1	2068	3	N	352	517	1			136
							387	9									
11	3000	N	3318	-0-	318	333	621	1	2398	3	N	272	343	1			65
							299	9									
12	3100	N	3167	-0-	67	400	563	1	2320	3	N	258	164	1			159
							284	9									
01	3100	N	2902	-0-	-198	202	546	1	2122	3	N	213	175	1			197
							234	9									
02	2966	X	2764	-0-	-202	-0-	549	1	2022	3	N	175	168	1			204
							193	9									
*03	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	595	1	2054	3	N	191	171	1			224
							210	9									

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	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

10	4619	X	4074	-0-	-545	-0-	4070	3	4	9	N	4					141
11	4470	X	3904	-0-	-566	-0-	3895	3	9	9	N	8					149
12	4619	X	4111	-0-	-508	-0-	4098	3	13	9	N	12	127	1	2	8	32
01	4402	X	4112	-0-	-290	-0-	4100	3	12	9	N	11	3	8			40
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3814	3	14	9	N	13	2	8			51
03	4123	X	4009	-0-	-114	-0-	4000	3	9	9	N	8	2	8			57

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

10	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6212	3	6	9	N	5					13
11	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6558	3	11	9	N	10					23
12	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6490	3	10	9	N	9	19	1			13
01	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6392	3	7	9	N	6					19
02	6351	X	5615	-0-	-736	-0-	5611	3	4	9	N	4	19	1			4
03	6789	X	5940	-0-	-849	-0-	5938	3	2	9	N	2					6

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

10	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8023	3	41	9	N	37					101
11	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7762	3	90	9	N	82					183
12	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	7992	3	76	9	N	69	149	1			103
01	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7726	3	50	9	N	45					148
02	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7596	3	39	9	N	35	152	1			31
*03	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7871	3	14	9	N	13					44

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					31
11	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	3			N	-0-					31
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					31
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					31
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					31
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 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
10	7316	X	7028	-0-	-288	-0-	6983	3	45	9	N	41					101
11	7080	X	6794	-0-	-286	-0-	6739	3	55	9	N	50					151
12	7316	X	7125	-0-	-191	-0-	7020	3	105	9	N	95	174	1			72
01	7192	X	7054	-0-	-138	-0-	6993	3	61	9	N	55	1	8			126
02	6583	X	6523	-0-	-60	-0-	6470	3	53	9	N	48	119	1			55
03	7130	X	6892	-0-	-238	-0-	6838	3	54	9	N	49	1	8			103

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

10	329	X	-0-	-0-	-329	-0-					N	-0-					21
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

10	8432	X	6226	-0-	-2206	-0-	229	1	5982	3	N	14					113
							15	9									
11	8160	X	5887	-0-	-2273	-0-	240	1	5628	3	N	17					130
							19	9									
12	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	59	1	9507	3	N	35					165
							39	9									
01	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	70	1	9184	3	N	38	179	1			24
							42	9									
02	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	103	1	8217	3	N	23					47
							25	9									
*03	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	126	1	8807	3	N	21					68
							23	9									

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	678	3	15	9	N	14					57
11	420	N	204	-0-	-216	-0-	193	3	11	9	N	10					67
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	490	3	22	9	N	20					87
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	553	3	25	9	N	23					110
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	425	3	28	9	N	25	128	1			7
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	3	6	9	N	5					12

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

10	4371	X	4007	-0-	-364	-0-	425	1	3514	3	N	62					129
							68	9									
11	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	391	1	4651	3	N	102	170	1			61
							112	9									
12	6665	X	4508	-0-	-2157	-0-	441	1	4011	3	N	51					112
							56	9									
01	6665	X	2708	-0-	-3957	-0-	398	1	2246	3	N	58					170
							64	9									
02	6235	X	4498	-0-	-1737	-0-	404	1	4022	3	N	65	175	1			60
							72	9									
03	5332	X	4118	-0-	-1214	-0-	413	1	3655	3	N	45					105
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 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
10	11253	X	9971	-0-	-1282	-0-	9902	3	69	9	N	63	179	1			22
11	10890	X	9691	-0-	-1199	-0-	9619	3	72	9	N	65					87
12	11253	X	10339	-0-	-914	-0-	10258	3	81	9	N	74					161
01	9982	X	9854	-0-	-128	-0-	9771	3	83	9	N	75	179	1			57
02	9367	X	8720	-0-	-647	-0-	8646	3	74	9	N	67					124
03	10354	X	9527	-0-	-827	-0-	9451	3	76	9	N	69	181	1			12

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 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
10	12059	X	10796	-0-	-1263	-0-	10778	3	18	9	N	16					182
11	11670	X	10671	-0-	-999	-0-	10660	3	11	9	N	10	179	1			13
12	11842	X	8943	-0-	-2899	-0-	36	1	8867	3	N	36					49
							40	9									
01	11842	X	10668	-0-	-1174	-0-	10634	3	34	9	N	31					80
02	10411	X	9912	-0-	-499	-0-	9877	3	35	9	N	32	40	1			72
03	11036	X	10536	-0-	-500	-0-	10506	3	30	9	N	27					99

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 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
10	589	N	271	-0-	-318	-0-	111	3	160	9	N	145	293	1	20	5	29
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	117					146
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	209	169	1	1	8	185
01	279	N	142	-0-	-137	-0-	29	3	113	9	N	103	171	1			117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	169	1			79
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	69	3	117	9	N	106					185

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
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					4
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					4
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	3	1	9	N	1					5
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					5
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					5
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					5

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
10	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	3			N	-0-					171
11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5027	3	10	9	N	9					180
12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4966	3	8	9	N	7	1	8			186
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4925	3	3	9	N	3	174	1			15
02	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4469	3	10	9	N	9					24
*03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4641	3	29	9	N	26					50

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
10	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	621	1	5574	3	N	180	353	1			94
							198	9									
11	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	508	1	5437	3	N	178	172	1			100
							196	9									
12	6603	X	5841	-0-	-762	-0-	493	1	5128	3	N	200	167	1			133
							220	9									
01	6603	X	6452	-0-	-151	-0-	615	1	5638	3	N	181					314
							199	9									
02	6177	X	4922	-0-	-1255	-0-	604	1	4179	3	N	126	173	1			267
							139	9									
03	6386	X	4664	-0-	-1722	-0-	853	1	3666	3	N	132	169	1			230
							145	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	185	1	6036	3	N	175	340	1			101
							193	9									
11	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	223	1	5535	3	N	139	176	1			64
							153	9									
12	6138	X	6095	-0-	-43	-0-	184	1	5723	3	N	171	166	1			69
							188	9									
01	6417	X	5939	-0-	-478	-0-	168	1	5604	3	N	152	172	1			49
							167	9									
02	6003	X	5945	-0-	-58	-0-	94	1	5676	3	N	159	181	1			27
							175	9									
03	6417	X	6223	-0-	-194	-0-	76	1	5986	3	N	146					173
							161	9									

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
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					8
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					8
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					8
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					8

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
10	3255	X	3225	-0-	-30	-0-	3155	3	70	9	N	64	157	1			37
11	3150	X	3061	-0-	-89	-0-	3006	3	55	9	N	50					87
12	3255	X	3135	-0-	-120	-0-	3071	3	64	9	N	58	92	1			53
01	3224	X	3106	-0-	-118	-0-	3036	3	70	9	N	64					117
02	3016	X	2868	-0-	-148	-0-	2801	3	67	9	N	61	141	1			37
03	3224	X	3037	-0-	-187	-0-	2971	3	66	9	N	60					97

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
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	364	3	4	9	N	4	43	1			28
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	441	3	4	9	N	4					32
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	570	3	41	9	N	37					69
01	372	N	118	-0-	-254	-0-	104	3	14	9	N	13					82
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					82
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					82

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
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					7
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-					7
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					7
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					7
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					7
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	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
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	104	3	6	9	N	5					132
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	6	132	1			6
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	135	3	19	9	N	17					23
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	251	3	7	9	N	6					29
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	N	1					30
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	104	3	8	9	N	7					37

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

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-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
03	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

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 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
10	3751	X	2658	-0-	-1093	-0-	2658	3			N	-0-					36
11	3630	X	3218	-0-	-412	-0-	3217	3	1	9	N	1					37
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3998	3	3	9	N	3					40
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3889	3	10	9	N	9					49
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4001	3	11	9	N	10					59
*03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4649	3	17	9	N	15					74

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
10	2883	X	2571	-0-	-312	-0-	13	1	2556	3	N	2					111
							2	9									
11	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4695	3	4	9	N	4					115
12	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5107	3	103	9	N	94	178	1	1	8	30
01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4861	3	72	9	N	65					95
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4350	3	4	9	N	4					99
*03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4518	3	3	9	N	3					102

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7728	3	22	9	N	20					150
11	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7496	3	20	9	N	18	158	1			10
12	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7875	3	18	9	N	16					26
01	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7951	3	15	9	N	14					40
02	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7161	3	13	9	N	12					52
*03	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7312	3	15	9	N	14					66

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
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2219	3	111	9	N	101	159	1			86
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2380	3	102	9	N	93	158	1			21
12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2689	3	102	9	N	93	85	1	4	8	25
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1875	3	66	9	N	60	3	8			82
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2145	3	90	9	N	82	4	8			160
*03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1847	3	100	9	N	91	172	1	5	8	74

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
10	7068	X	6106	-0-	-962	-0-	6106	3			N	-0-					101
11	6300	X	5662	-0-	-638	-0-	5655	3	7	9	N	6					107
12	5952	X	5924	-0-	-28	-0-	5896	3	28	9	N	25	125	1			7
01	6107	X	5661	-0-	-446	-0-	5642	3	19	9	N	17					24
02	5713	X	5219	-0-	-494	-0-	5202	3	17	9	N	15					39
03	6107	X	5711	-0-	-396	-0-	5699	3	12	9	N	11					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	3			N	-0-	23	1			26
11	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	3			N	-0-					26
12	6417	X	5995	-0-	-422	-0-	5995	3			N	-0-					26
01	6417	X	5912	-0-	-505	-0-	5910	3	2	9	N	2					28
02	6003	X	5418	-0-	-585	-0-	5418	3			N	-0-					28
03	6169	X	5416	-0-	-753	-0-	5371	3	45	9	N	41					69

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
10	6231	X	4968	-0-	-1263	-0-	4966	3	2	9	N	2					23
11	5400	X	4581	-0-	-819	-0-	4572	3	9	9	N	8					31
12	5146	X	4710	-0-	-436	-0-	4692	3	18	9	N	16					47
01	5053	X	4682	-0-	-371	-0-	4669	3	13	9	N	12					59
02	4727	X	4334	-0-	-393	-0-	4320	3	14	9	N	13					72
03	4960	X	4641	-0-	-319	-0-	4632	3	9	9	N	8					80

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 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
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					127
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					127
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					127
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					127
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	332	3	7	9	N	6	127	1			6
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					6

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	4686	-0-	-150	-0-	4654	3	32	9	N	29					129
11	4830	X	4629	-0-	-201	-0-	4608	3	21	9	N	19					148
12	5239	X	4798	-0-	-441	-0-	4762	3	36	9	N	33	159	1	2	8	20
01	5239	X	4019	-0-	-1220	-0-	4013	3	6	9	N	5	1	8			24
02	4901	X	4105	-0-	-796	-0-	4092	3	13	9	N	12	2	8			34
03	4805	X	3885	-0-	-920	-0-	3870	3	15	9	N	14	2	8			46

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 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
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1782	3	68	9	N	62					176
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1512	3	41	9	N	37	154	1			59
12	1581	N	726	-0-	-855	-0-	722	3	4	9	N	4					63
01	1581	N	1067	-0-	-514	-0-	1067	3			N	-0-					63
02	1479	N	1181	-0-	-298	-0-	1181	3			N	-0-					63
*03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 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
10	4464	X	4256	-0-	-208	-0-	4150	3	106	9	N	96					130
11	4230	X	4017	-0-	-213	-0-	3911	3	106	9	N	96	158	1			68
12	4154	X	3944	-0-	-210	-0-	3837	3	107	9	N	97					165
01	4247	X	3795	-0-	-452	-0-	3686	3	109	9	N	99	157	1			107
02	3973	X	3532	-0-	-441	-0-	83	1	3344	3	N	95	150	1			52
							105	9									
03	4247	X	3826	-0-	-421	-0-	3709	3	117	9	N	106					158

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
10	5518	X	3511	-0-	-2007	-0-	203	1	3274	3	N	31					139
							34	9									
11	4860	X	3149	-0-	-1711	-0-	214	1	2901	3	N	31					170
							34	9									
12	4774	X	4008	-0-	-766	-0-	265	1	3688	3	N	50	199	1			21
							55	9									
01	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	269	1	3451	3	N	45					66
							50	9									
02	3712	X	3549	-0-	-163	-0-	210	1	3293	3	N	42	94	1			14
							46	9									
03	3999	X	3706	-0-	-293	-0-	200	1	3459	3	N	43					57
							47	9									

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4622	3	118	9	N	107					159
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4442	3	73	9	N	66	163	1			62
12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4465	3	100	9	N	91	145	1			8
01	4743	X	4273	-0-	-470	-0-	4214	3	59	9	N	54					62
02	4437	X	3852	-0-	-585	-0-	3796	3	56	9	N	51					113
03	4743	X	4322	-0-	-421	-0-	4238	3	84	9	N	76	173	1			16

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 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
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	504	1	12	9	N	11					97
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	547	1	25	9	N	23					120
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	686	1	21	9	N	19	119	1			20
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	628	1	2	9	N	2					22
02	493	N	491	-0-	-2	-0-	489	1	2	9	N	2					24
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	1			N	-0-					24

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					41
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					41
12	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					41
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					41
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					41
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

10	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	1447	3			N	-0-					99
11	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1528	3			N	-0-					99
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					99
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					99
02	1479	N	1179	-0-	-300	-0-	1179	3			N	-0-					99
*03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1671	3	2	9	N	2					101

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

10	3100	N	-0-	-0-	-3100	43235					N	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	40235					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	37135					N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	34035					N	-0-					-0-
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	31135					N	-0-					-0-
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	28035					N	-0-					-0-

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

10	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7483	3	107	9	N	97	168	1			34
11	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6355	3	107	9	N	97					131
12	7006	X	7001	-0-	-5	-0-	6878	3	123	9	N	112	168	1			75
01	7595	X	7443	-0-	-152	-0-	7321	3	122	9	N	111					186
02	7105	X	6871	-0-	-234	-0-	6763	3	108	9	N	98	170	1			114
03	7595	X	7119	-0-	-476	-0-	7018	3	101	9	N	92	164	1			42

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	606	3	7	9	N	6	175	1			10
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	605	3	3	9	N	3					13
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	3	3	9	N	3					16
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	576	3	11	9	N	10					26
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	506	3	10	9	N	9					35
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	509	3	12	9	N	11					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	403	1	861	3	N	11					90
							12	9									
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	382	1	886	3	N	11					101
							12	9									
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	403	1	951	3	N	18	89	1			30
							20	9									
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	399	1	857	3	N	28					58
							31	9									
02	1247	N	1156	-0-	-91	-0-	377	1	766	3	N	12	1	8			69
							13	9									
03	1364	N	1047	-0-	-317	-0-	385	1	652	3	N	9					78
							10	9									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1955	3	4	9	N	4					56
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1855	3	108	9	N	98	144	1			10
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2149	3	11	9	N	10					20
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2023	3	21	9	N	19	1	8			38
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2107	3	20	9	N	18					56
*03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2092	3	31	9	N	28	1	8			83

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	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
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	297	3	53	9	N	48	130	1			57
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	278	3	63	9	N	57					114
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	295	3	65	9	N	59	126	1			47
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	319	3	43	9	N	39					86
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	290	3	48	9	N	44					130
*03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	300	3	66	9	N	60					190

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
10	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	187	1	7722	3	N	129	178	1			71
							142	9									
11	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	173	1	7270	3	N	149	168	1			52
							164	9									
12	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	166	1	7698	3	N	136	159	1			29
							150	9									
01	8060	X	7399	-0-	-661	-0-	216	1	7083	3	N	91					120
							100	9									
02	7540	X	6993	-0-	-547	-0-	209	1	6661	3	N	112	171	1			61
							123	9									
*03	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	149	1	7753	3	N	203	177	1			87
							223	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	10075	X	9866	-0-	-209	-0-	70	1	9715	3	N	74	143	1			50
							81	9									
11	9750	X	9738	-0-	-12	-0-	59	1	9606	3	N	66					116
							73	9									
12	9920	X	9507	-0-	-413	-0-	70	1	9336	3	N	92	165	1			43
							101	9									
01	9858	X	7322	-0-	-2536	-0-	121	1	7162	3	N	35					78
							39	9									
02	9425	X	7563	-0-	-1862	-0-	144	1	7360	3	N	54					132
							59	9									
03	10075	X	7504	-0-	-2571	-0-	151	1	7264	3	N	81	176	1			37
							89	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
10	5518	X	3418	-0-	-2100	-0-	431	1	2837	3	N	136					206
							150	9									
11	5070	X	4103	-0-	-967	-0-	3984	3	119	9	N	108	177	1			137
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	384	1	2681	3	N	114	122	1			129
							125	9									
01	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	314	1	4059	3	N	130	166	1			93
							143	9									
02	3973	X	3526	-0-	-447	-0-	273	1	3141	3	N	102					195
							112	9									
*03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	286	1	3920	3	N	122	176	1			141
							134	9									

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
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	392	1	4505	3	N	74	174	1			49
							81	9									
11	2070	X	2065	-0-	-5	-0-	359	1	1560	3	N	133					182
							146	9									
12	3937	X	1395	-0-	-2542	-0-	327	1	978	3	N	82	162	1			102
							90	9									
01	3937	X	2251	-0-	-1686	-0-	343	1	1768	3	N	127					229
							140	9									
02	3683	X	2188	-0-	-1495	-0-	362	1	1684	3	N	129	173	1			185
							142	9									
03	3937	X	2332	-0-	-1605	-0-	355	1	1802	3	N	159	171	1			173
							175	9									

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
10	2883	X	2047	-0-	-836	-0-	437	1	1520	3	N	82					163
							90	9									
11	2790	X	1581	-0-	-1209	-0-	389	1	1114	3	N	71					234
							78	9									
12	2232	N	801	-0-	-1431	-0-	307	1	400	3	N	85	163	1			156
							94	9									
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	486	1	1388	3	N	174	172	1			158
							191	9									
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	417	1	1184	3	N	103	174	1			87
							113	9									
*03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	463	1	1677	3	N	136					223
							150	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	6944	X	4839	-0-	-2105	-0-	154	1	4651	3	N	31					72
							34	9									
11	6090	X	4462	-0-	-1628	-0-	182	1	4239	3	N	37					109
							41	9									
12	6293	X	4705	-0-	-1588	-0-	186	1	4491	3	N	25					134
							28	9									
01	5952	X	5319	-0-	-633	-0-	172	1	5096	3	N	46					180
							51	9									
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	148	1	4937	3	N	48	172	1			56
							53	9									
*03	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	141	1	4797	3	N	27					83
							30	9									

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
10	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	479	1	9687	3	N	69	168	1			17
							76	9									
11	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	463	1	9474	3	N	63					80
							69	9									
12	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	470	1	9468	3	N	59					139
							65	9									
01	9207	X	9073	-0-	-134	-0-	473	1	8531	3	N	63	165	1			37
							69	9									
02	8613	X	8298	-0-	-315	-0-	440	1	7796	3	N	56	48	1			45
							62	9									
03	9207	X	2519	-0-	-6688	-0-	303	1	2212	3	N	4					49
							4	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10199	X	8962	-0-	-1237	-0-	225	1	8729	3	N	7					34
							8	9									
11	10020	X	8728	-0-	-1292	-0-	256	1	8458	3	N	13					47
							14	9									
12	10354	X	9262	-0-	-1092	-0-	260	1	8982	3	N	18					65
							20	9									
01	10354	X	10246	-0-	-108	-0-	129	1	10095	3	N	20	1	8			84
							22	9									
02	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	46	1	9718	3	N	27	67	1			44
							30	9									
*03	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	21	1	10718	3	N	19	1	8			62
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6107	X	4752	-0-	-1355	-0-	227	1	4467	3	N	53					100
							58	9									
11	5910	X	4729	-0-	-1181	-0-	240	1	4397	3	N	84	161	1			23
							92	9									
12	5580	X	5119	-0-	-461	-0-	248	1	4803	3	N	62	1	8			84
							68	9									
01	5580	X	5158	-0-	-422	-0-	273	1	4800	3	N	77	158	1	1	8	2
							85	9									
02	5075	X	4857	-0-	-218	-0-	296	1	4485	3	N	69	1	8			70
							76	9									
*03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	325	1	4760	3	N	67	1	8			136
							74	9									

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

10	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5609	3	21	9	N	19					76
11	6360	X	3954	-0-	-2406	-0-	3940	3	14	9	N	13					89
12	6572	X	5024	-0-	-1548	-0-	5011	3	13	9	N	12					101
01	6572	X	4253	-0-	-2319	-0-	4245	3	8	9	N	7	70	1			38
02	5278	X	3747	-0-	-1531	-0-	3743	3	4	9	N	4					42
03	5642	X	4832	-0-	-810	-0-	4821	3	11	9	N	10					52

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

10	9207	X	8470	-0-	-737	-0-	326	1	8110	3	N	31					110
							34	9									
11	8820	X	8068	-0-	-752	-0-	342	1	7685	3	N	37					147
							41	9									
12	8928	X	8111	-0-	-817	-0-	319	1	7755	3	N	34	149	1			32
							37	9									
01	8649	X	8534	-0-	-115	-0-	306	1	8178	3	N	45	1	8			76
							50	9									
02	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	215	1	8274	3	N	96	171	1	1	8	-0-
							106	9									
03	8463	X	8392	-0-	-71	-0-	293	1	8053	3	N	42					42
							46	9									

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

10	8463	X	8086	-0-	-377	-0-	7966	3	120	9	N	109					192
11	7950	X	7815	-0-	-135	-0-	7668	3	147	9	N	134	160	1			166
12	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	7890	3	144	9	N	131	177	1			120
01	8091	X	7940	-0-	-151	-0-	7787	3	153	9	N	139	167	1			92
02	7569	X	7440	-0-	-129	-0-	7297	3	143	9	N	130	211	1			11
03	8091	X	7961	-0-	-130	-0-	7811	3	150	9	N	136					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	10323	X	9748	-0-	-575	-0-	9724	3	24	9	N	22					68
11	9990	X	9430	-0-	-560	-0-	9401	3	29	9	N	26					94
12	10230	X	9673	-0-	-557	-0-	9647	3	26	9	N	24					118
01	9858	X	9533	-0-	-325	-0-	9504	3	29	9	N	26	1	8			143
02	9106	X	8871	-0-	-235	-0-	8841	3	30	9	N	27	167	1	1	8	2
03	9734	X	9402	-0-	-332	-0-	9380	3	22	9	N	20	1	8			21

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
10	6789	X	6293	-0-	-496	-0-	119	1	6157	3	N	15					114
							17	9									
11	6030	X	5834	-0-	-196	-0-	118	1	5685	3	N	28					142
							31	9									
12	6386	X	6090	-0-	-296	-0-	142	1	5903	3	N	41	171	1	2	8	10
							45	9									
01	6386	X	6027	-0-	-359	-0-	148	1	5846	3	N	30	3	8			37
							33	9									
02	5974	X	5507	-0-	-467	-0-	145	1	5333	3	N	26	2	8			61
							29	9									
03	6293	X	6176	-0-	-117	-0-	96	1	6054	3	N	24	2	8			83
							26	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 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
10	7099	X	6937	-0-	-162	-0-	6876	3	61	9	N	55					210
11	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6763	3	64	9	N	58	161	1			107
12	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	6912	3	116	9	N	105	163	1			49
01	6944	X	6858	-0-	-86	-0-	6768	3	90	9	N	82	125	1	1	8	5
02	6612	X	6411	-0-	-201	-0-	6355	3	56	9	N	51	1	8			55
03	7068	X	6720	-0-	-348	-0-	6657	3	63	9	N	57					112

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4530	3	90	9	N	82	169	1			95
11	4860	X	4473	-0-	-387	-0-	4384	3	89	9	N	81					176
12	5022	X	4765	-0-	-257	-0-	4671	3	94	9	N	85	159	1			102
01	5022	X	4977	-0-	-45	-0-	4877	3	100	9	N	91	176	1			17
02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4620	3	86	9	N	78					95
*03	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4753	3	89	9	N	81	156	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 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
10	12431	X	10240	-0-	-2191	-0-	10229	3	11	9	N	10					27
11	12030	X	9374	-0-	-2656	-0-	9359	3	15	9	N	14					41
12	12431	X	9433	-0-	-2998	-0-	9418	3	15	9	N	14					55
01	12059	X	9815	-0-	-2244	-0-	9794	3	21	9	N	19					74
02	10237	X	9483	-0-	-754	-0-	9458	3	25	9	N	23	72	1			25
*03	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10313	3	24	9	N	22					47

MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	14	1	5157	3	N	8					30
							9	9									
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	94	1	3674	3	N	7					37
							8	9									
12	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5534	3	9	9	N	8	3	8			42
01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5459	3	2	9	N	2	2	8			42
02	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	4936	3	74	9	N	67	3	8			106
*03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5258	3	20	9	N	18	3	8			121

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
10	8029	X	6785	-0-	-1244	-0-	6733	3	52	9	N	47					120
11	7530	X	6590	-0-	-940	-0-	6529	3	61	9	N	55	168	1			7
12	7378	X	6825	-0-	-553	-0-	6768	3	57	9	N	52					59
01	7130	X	6565	-0-	-565	-0-	6464	3	101	9	N	92					151
02	6409	X	6164	-0-	-245	-0-	6141	3	23	9	N	21					172
03	6820	X	6550	-0-	-270	-0-	6495	3	55	9	N	50					222

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 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
10	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	503	1	618	3	N	62					167
							68	9									
11	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	493	1	572	3	N	57	162	1			62
							63	9									
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	540	1	612	3	N	107	3	8			166
							118	9									
01	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	496	1	490	3	N	64	160	1	4	8	66
							70	9									
02	1102	N	915	-0-	-187	-0-	476	1	385	3	N	49	3	8			112
							54	9									
03	1271	N	533	-0-	-738	-0-	502	1	12	3	N	17	1	8			128
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 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
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	380	1	774	3	N	22	149	1			5
							24	9									
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	377	1	632	3	N	16					21
							18	9									
12	1054	N	985	-0-	-69	-0-	345	1	610	3	N	27	1	8			47
							30	9									
01	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	403	1	624	3	N	26					73
							29	9									
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	365	1	666	3	N	25	1	8			97
							28	9									
*03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	397	1	673	3	N	22	1	8			118
							24	9									

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

10	6231	X	5667	-0-	-564	-0-	5608	3	59	9	N	54	171	1			27
11	6030	X	5604	-0-	-426	-0-	5549	3	55	9	N	50					77
12	6231	X	5715	-0-	-516	-0-	5671	3	44	9	N	40					117
01	5921	X	5485	-0-	-436	-0-	5430	3	55	9	N	50					167
02	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6056	3	55	9	N	50	160	1			57
*03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6049	3	57	9	N	52					109

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

10	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6443	3	6	9	N	5					125
11	6450	X	4512	-0-	-1938	-0-	4504	3	8	9	N	7					132
12	6665	X	5567	-0-	-1098	-0-	5555	3	12	9	N	11					143
01	6665	X	4815	-0-	-1850	-0-	4803	3	12	9	N	11	114	1			40
02	6032	X	4878	-0-	-1154	-0-	4865	3	13	9	N	12					52
03	6448	X	5600	-0-	-848	-0-	5588	3	12	9	N	11					63

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

10	8122	X	7174	-0-	-948	-0-	7172	3	2	9	N	2					4
11	7710	X	6866	-0-	-844	-0-	6854	3	12	9	N	11					15
12	7967	X	6965	-0-	-1002	-0-	6926	3	39	9	N	35					50
01	7502	X	6833	-0-	-669	-0-	6811	3	22	9	N	20					70
02	6931	X	6311	-0-	-620	-0-	6289	3	22	9	N	20					90
03	7161	X	6631	-0-	-530	-0-	6612	3	19	9	N	17					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	6572	X	5785	-0-	-787	-0-	67	1	5714	3	N	4					73
							4	9									
11	6360	X	5041	-0-	-1319	-0-	66	1	4968	3	N	6					79
							7	9									
12	6572	X	5382	-0-	-1190	-0-	65	1	5308	3	N	8					87
							9	9									
01	5797	X	4880	-0-	-917	-0-	64	1	4808	3	N	7					94
							8	9									
02	5423	X	5140	-0-	-283	-0-	60	1	5076	3	N	4					98
							4	9									
03	5797	X	5369	-0-	-428	-0-	50	1	5312	3	N	6					104
							7	9									

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

10	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	3			N	-0-					154
11	9720	X	9329	-0-	-391	-0-	9297	3	32	9	N	29	162	1			21
12	10044	X	9626	-0-	-418	-0-	9590	3	36	9	N	33					54
01	10044	X	9730	-0-	-314	-0-	9710	3	20	9	N	18					72
02	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9601	3	19	9	N	17					89
*03	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10416	3	11	9	N	10					99

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					95
11	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	1192	3	1	9	N	1	45	1			51
12	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	1584	3			N	-0-					51
01	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1611	3			N	-0-					51
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1520	3	1	9	N	1					52
*03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					52

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

10	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4470	3	112	9	N	102	159	1			77
11	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4711	3	66	9	N	60					137
12	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	209	1	5043	3	N	101	221	1			17
							111	9									
01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	180	1	4691	3	N	59					76
							65	9									
02	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	161	1	4186	3	N	91	149	1			18
							100	9									
*03	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	184	1	4352	3	N	66					84
							73	9									

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

10	744	N	666	-0-	-78	-0-	649	3	17	9	N	15					94
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	584	3	3	9	N	3	96	1			1
12	620	N	581	-0-	-39	-0-	580	3	1	9	N	1					2
01	651	N	567	-0-	-84	-0-	564	3	3	9	N	3					5
02	580	N	533	-0-	-47	-0-	531	3	2	9	N	2					7
03	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					7

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

10	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	238	1	8146	3	N	72	170	1			69
							79	9									
11	7950	X	7805	-0-	-145	-0-	267	1	7477	3	N	55	109	1			15
							61	9									
12	7967	X	7618	-0-	-349	-0-	308	1	7255	3	N	50					65
							55	9									
01	8215	X	7304	-0-	-911	-0-	332	1	6927	3	N	41					106
							45	9									
02	7685	X	6034	-0-	-1651	-0-	388	1	5603	3	N	39	113	1			32
							43	9									
03	8215	X	5355	-0-	-2860	-0-	442	1	4860	3	N	48					80
							53	9									

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

10	4805	X	2667	-0-	-2138	-0-	613	1	2028	3	N	24					78
							26	9									
11	3090	X	2466	-0-	-624	-0-	592	1	1845	3	N	26					104
							29	9									
12	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	600	1	3470	3	N	30	105	1			29
							33	9									
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	669	1	3012	3	N	24					53
							26	9									
02	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	524	1	3395	3	N	22					75
							24	9									
*03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	377	1	4984	3	N	24					99
							26	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
10	9083	X	8179	-0-	-904	-0-	367	1	7791	3	N	19	124	1			18
							21	9									
11	8790	X	6632	-0-	-2158	-0-	418	1	6196	3	N	16					34
							18	9									
12	8618	X	7279	-0-	-1339	-0-	345	1	6898	3	N	33	55	1			12
							36	9									
01	8618	X	8302	-0-	-316	-0-	337	1	7941	3	N	22					34
							24	9									
02	7656	X	7072	-0-	-584	-0-	358	1	6691	3	N	21					55
							23	9									
03	8184	X	6199	-0-	-1985	-0-	437	1	5740	3	N	20					75
							22	9									

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	2330	-0-	-2413	-0-	501	1	1795	3	N	31	50	1			51
							34	9									
11	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	360	1	5302	3	N	50					101
							55	9									
12	5177	X	2917	-0-	-2260	-0-	358	1	2514	3	N	41	106	1			36
							45	9									
01	5177	X	1143	-0-	-4034	-0-	398	1	713	3	N	29					65
							32	9									
02	4843	X	2296	-0-	-2547	-0-	342	1	1899	3	N	50	59	1			56
							55	9									
03	5177	X	2992	-0-	-2185	-0-	463	1	2482	3	N	43					99
							47	9									

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	520	1	3363	3	N	69					78
							76	9									
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	544	1	2872	3	N	76					154
							84	9									
12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	557	1	2812	3	N	69	160	1			63
							76	9									
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	532	1	2537	3	N	77					140
							85	9									
02	2929	X	2646	-0-	-283	-0-	493	1	2086	3	N	61	168	1			33
							67	9									
*03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	557	1	2747	3	N	77					110
							85	9									

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 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
10	3317	X	2152	-0-	-1165	-0-	520	1	1577	3	N	50	170	1			50
							55	9									
11	3180	X	2201	-0-	-979	-0-	520	1	1624	3	N	52					102
							57	9									
12	3069	X	2261	-0-	-808	-0-	557	1	1637	3	N	61					163
							67	9									
01	2790	X	2126	-0-	-664	-0-	530	1	1538	3	N	53	165	1			51
							58	9									
02	2610	X	1976	-0-	-634	-0-	494	1	1438	3	N	40					91
							44	9									
03	2263	X	2130	-0-	-133	-0-	555	1	1521	3	N	49					140
							54	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
10	1860	X	1421	-0-	-439	-0-	688	1	643	3	N	82					153
							90	9									
11	1800	X	638	-0-	-1162	-0-	573	1	65	9	N	59	161	1			51
12	1612	N	788	-0-	-824	-0-	620	1	88	3	N	73					124
							80	9									
01	1426	N	762	-0-	-664	-0-	674	1	88	9	N	80	165	1			39
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	635	1	74	9	N	67					106
03	775	N	703	-0-	-72	-0-	624	1	79	9	N	72					178

BANDIT A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275257 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8911 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6324	X	5826	-0-	-498	-0-	390	1	5119	3	N	288	322	1			54
							317	9									
11	6540	X	5757	-0-	-783	-0-	390	1	5029	3	N	307	164	1			197
							338	9									
12	6758	X	6575	-0-	-183	-0-	403	1	5819	3	N	321	489	1			29
							353	9									
01	6758	X	6391	-0-	-367	-0-	403	1	5645	3	N	312	174	1	1	8	166
							343	9									
02	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	377	1	5351	3	N	295	341	1	1	8	119
							325	9									
03	6572	X	6432	-0-	-140	-0-	403	1	5707	3	N	293	169	1			243
							322	9									

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9858	X	9541	-0-	-317	-0-	9471	3	70	9	N	64	150	1			63
11	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9391	3	70	9	N	64					127
12	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9585	3	65	9	N	59	118	1			68
01	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	9954	3	72	9	N	65	1	8			132
02	9135	X	9005	-0-	-130	-0-	8941	3	64	9	N	58	162	1	1	8	27
03	9765	X	9338	-0-	-427	-0-	9275	3	63	9	N	57	2	8			82

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9579	X	9386	-0-	-193	-0-	9297	3	89	9	N	81	150	1			61
11	9270	X	8898	-0-	-372	-0-	8825	3	73	9	N	66					127
12	9641	X	9010	-0-	-631	-0-	8932	3	78	9	N	71	127	1			71
01	9641	X	8577	-0-	-1064	-0-	8474	3	103	9	N	94	1	8			164
02	9019	X	7875	-0-	-1144	-0-	7796	3	79	9	N	72	154	1	1	8	81
03	9393	X	8421	-0-	-972	-0-	8341	3	80	9	N	73	1	8			153

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	2192	-0-	-2799	-0-	390	1	1757	3	N	41	172	1			34
							45	9									
11	4770	X	899	-0-	-3871	-0-	324	1	558	3	N	15					49
							17	9									
12	4929	X	1187	-0-	-3742	-0-	383	1	743	3	N	55	17	1			87
							61	9									
01	3720	X	3468	-0-	-252	-0-	403	1	3010	3	N	50					137
							55	9									
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	377	1	3595	3	N	44	156	1			25
							48	9									
*03	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	390	1	4250	3	N	54					79
							59	9									

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
10	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6824	3	2	9	N	2					15
11	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	3			N	-0-					15
12	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6335	3	11	9	N	10					25
01	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6297	3	32	9	N	29					54
02	5771	X	5145	-0-	-626	-0-	5115	3	30	9	N	27					81
03	6169	X	4754	-0-	-1415	-0-	4742	3	12	9	N	11					92

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
10	7719	X	7285	-0-	-434	-0-	7256	3	29	9	N	26					44
11	7470	X	7188	-0-	-282	-0-	7151	3	37	9	N	34					78
12	7688	X	7405	-0-	-283	-0-	7371	3	34	9	N	31					109
01	7688	X	7372	-0-	-316	-0-	7338	3	34	9	N	31					140
02	6960	X	6621	-0-	-339	-0-	6595	3	26	9	N	24	139	1			25
03	7440	X	6950	-0-	-490	-0-	6916	3	34	9	N	31					56

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
10	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			N	-0-	42	1			22
11	6180	X	5509	-0-	-671	-0-	5509	3			N	-0-					22
12	6510	X	5230	-0-	-1280	-0-	165	1	5065	3	N	-0-					22
01	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	35	1	6588	3	N	-0-					22
02	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6244	3	1	9	N	1					23
03	6262	X	5097	-0-	-1165	-0-	5095	3	2	9	N	2					25

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
10	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	341	1	9330	3	N	80					156
							88	9									
11	8910	X	8761	-0-	-149	-0-	309	1	8383	3	N	63					219
							69	9									
12	9207	X	8510	-0-	-697	-0-	300	1	8157	3	N	48	172	1	1	8	94
							53	9									
01	9765	X	364	-0-	-9401	-0-	321	1	43	9	N	39	2	8			131
02	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	113	1	9993	3	N	22					153
							24	9									
03	9765	X	9284	-0-	-481	-0-	157	1	9070	3	N	52	1	8			204
							57	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
10	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	15	1	7771	3	N	-0-					17
11	8490	X	8148	-0-	-342	-0-	8148	3			N	-0-					17
12	9083	X	7970	-0-	-1113	-0-	7891	3	79	9	N	72					89
01	9083	X	3950	-0-	-5133	-0-	305	1	3642	3	N	3					92
							3	9									
02	8497	X	4633	-0-	-3864	-0-	841	1	3789	3	N	3					95
							3	9									
03	8432	X	7814	-0-	-618	-0-	135	1	7675	3	N	4					99
							4	9									

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
10	4309	X	3629	-0-	-680	-0-	119	1	3463	3	N	43	160	1			30
							47	9									
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	94	1	3602	3	N	49					79
							54	9									
12	3782	X	3681	-0-	-101	-0-	124	1	3514	3	N	39	97	1			21
							43	9									
01	3782	X	3496	-0-	-286	-0-	124	1	3321	3	N	46					67
							51	9									
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	108	1	3681	3	N	52					119
							57	9									
*03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	186	1	4040	3	N	49					168
							54	9									

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3277	-0-	-443	-0-	3257	3	20	9	N	18					93
11	3540	X	3338	-0-	-202	-0-	3313	3	25	9	N	23					116
12	3627	X	3291	-0-	-336	-0-	3246	3	45	9	N	41					157
01	3503	X	3214	-0-	-289	-0-	3189	3	25	9	N	23	171	1			9
02	3219	X	2964	-0-	-255	-0-	2951	3	13	9	N	12					21
03	3441	X	3186	-0-	-255	-0-	3162	3	24	9	N	22					43

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 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
10	3317	X	2906	-0-	-411	-0-	64	1	2808	3	N	31	172	1			18
							34	9									
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	810	1	3354	3	N	82					100
							90	9									
12	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	821	1	3575	3	N	79					179
							87	9									
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	836	1	3732	3	N	63	152	1			90
							69	9									
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	783	1	3228	3	N	51					141
							56	9									
03	3875	X	3153	-0-	-722	-0-	784	1	2329	3	N	36					177
							40	9									

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 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
10	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	467	1	6273	3	N	100					119
							110	9									
11	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	720	1	6363	3	N	105	163	1			61
							116	9									
12	5704	X	4204	-0-	-1500	-0-	367	1	3732	3	N	95	96	1	1	8	59
							105	9									
01	5704	X	4318	-0-	-1386	-0-	436	1	3768	3	N	104	2	8			161
							114	9									
02	5336	X	4139	-0-	-1197	-0-	370	1	3653	3	N	105	166	1	1	8	99
							116	9									
03	5704	X	4184	-0-	-1520	-0-	377	1	3695	3	N	102	2	8			199
							112	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
10	2294	N	2146	-0-	-148	-0-	2112	3	34	9	N	31					183
11	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	2140	3	21	9	N	19	170	1			32
12	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	2135	3	28	9	N	25					57
01	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2063	3	24	9	N	22					79
02	2088	N	1848	-0-	-240	-0-	1828	3	20	9	N	18					97
03	2170	N	1921	-0-	-249	-0-	1904	3	17	9	N	15					112

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
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
11	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3			N	-0-					-0-
12	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	667	N	599	-0-	-68	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	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
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	407	1	1168	3	N	113					155
							124	9									
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	386	1	1004	3	N	124	165	1			114
							136	9									
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	440	1	1259	3	N	137	161	1	1	8	89
							151	9									
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	394	1	1186	3	N	173	154	1	3	8	105
							190	9									
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	359	1	993	3	N	145	163	1	1	8	86
							160	9									
03	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	392	1	1247	3	N	154	2	8			238
							169	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
10	3100	N	5721	-0-	2621	2621	301	1	5304	3	N	105	175	1			7
							116	9									
11	3000	N	7723	-0-	4723	7344	481	1	7172	3	N	64					71
							70	9									
12	3100	N	6890	-0-	3790	11134	607	1	6239	3	N	40					111
							44	9									
01	18421	X	7287	-0-	-11134	-0-	171	1	7031	3	N	77	173	1			15
							85	9									
02	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	139	1	6803	3	N	52					67
							57	9									
*03	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	174	1	7056	3	N	57					124
							63	9									

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	676	1	36	9	N	33					136
11	3000	N	3233	-0-	233	233	753	1	2444	3	N	33					169
							36	9									
12	3100	N	3754	-0-	654	887	747	1	2966	3	N	37	171	1			35
							41	9									
01	3100	N	4593	-0-	1493	2380	545	1	3978	3	N	64					99
							70	9									
02	5823	X	3443	-0-	-2380	-0-	507	1	2872	3	N	58	128	1			29
							64	9									
*03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	523	1	3611	3	N	13					42
							14	9									

FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

10	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6178	3	52	9	N	47					162
11	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6205	3	41	9	N	37	177	1			22
12	6727	X	6189	-0-	-538	-0-	6167	3	22	9	N	20					42
01	6727	X	6254	-0-	-473	-0-	6240	3	14	9	N	13					55
02	6293	X	5512	-0-	-781	-0-	5493	3	19	9	N	17	1	8			71
03	6448	X	5194	-0-	-1254	-0-	5173	3	21	9	N	19	1	8			89

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	251	1	2121	3	N	33					189
							36	9									
11	1950	N	1767	-0-	-183	-0-	243	1	1488	3	N	33	172	1			50
							36	9									
12	2325	N	1473	-0-	-852	-0-	240	1	1193	3	N	36					86
							40	9									
01	2418	N	1195	-0-	-1223	-0-	271	1	882	3	N	38					124
							42	9									
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	310	1	2126	3	N	62					186
							68	9									
*03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	280	1	1673	3	N	45	171	1			60
							50	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

10	3441	X	212	-0-	-3229	-0-	203	1	9	9	N	8					42
11	2880	X	158	-0-	-2722	-0-	151	1	7	9	N	6					48
12	2976	X	1593	-0-	-1383	-0-	261	1	1269	3	N	57	101	1			4
							63	9									
01	2976	X	2704	-0-	-272	-0-	253	1	2384	3	N	61					65
							67	9									
02	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	229	1	1885	3	N	37	82	1			20
							41	9									
*03	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	268	1	2346	3	N	42					62
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4039	3	3	9	N	3					83
11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	5	1	3667	3	N	8					91
							9	9									
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	190	1	3341	3	N	15	1	8			105
							17	9									
01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	198	1	3882	3	N	16	2	8			119
							18	9									
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	221	1	3243	3	N	43	159	1	2	8	1
							47	9									
03	3720	X	3255	-0-	-465	-0-	169	1	3082	3	N	4	1	8			4
							4	9									

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					1
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					1
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					1
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					1
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					1
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					1

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

10	6665	X	6229	-0-	-436	-0-	6225	3	4	9	N	4					33
11	6450	X	5475	-0-	-975	-0-	5461	3	14	9	N	13					46
12	6665	X	5735	-0-	-930	-0-	5724	3	11	9	N	10					56
01	6417	X	5756	-0-	-661	-0-	5744	3	12	9	N	11	1	8			66
02	6003	X	5254	-0-	-749	-0-	5248	3	6	9	N	5					71
03	6231	X	5426	-0-	-805	-0-	5416	3	10	9	N	9					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	8556	X	7454	-0-	-1102	-0-	7443	3	11	9	N	10	172	1			12
11	7950	X	7014	-0-	-936	-0-	7001	3	13	9	N	12					24
12	7750	X	7359	-0-	-391	-0-	7346	3	13	9	N	12					36
01	7750	X	7268	-0-	-482	-0-	7258	3	10	9	N	9					45
02	7250	X	7012	-0-	-238	-0-	6994	3	18	9	N	16					61
03	7440	X	7366	-0-	-74	-0-	7359	3	7	9	N	6					67

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
10	6727	X	6197	-0-	-530	-0-	6110	3	87	9	N	79	173	1			68
11	6510	X	5868	-0-	-642	-0-	5782	3	86	9	N	78					146
12	6727	X	5990	-0-	-737	-0-	5920	3	70	9	N	64	152	1			58
01	6727	X	5839	-0-	-888	-0-	5751	3	88	9	N	80					138
02	5800	X	5367	-0-	-433	-0-	5295	3	72	9	N	65					203
03	6200	X	5822	-0-	-378	-0-	5737	3	85	9	N	77	174	1			106

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
10	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	307	1	1161	3	N	48	168	1			58
							53	9									
11	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	278	1	1048	3	N	36					94
							40	9									
12	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	314	1	1130	3	N	46	2	8			138
							51	9									
01	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	308	1	1117	3	N	61	2	8			197
							67	9									
02	1334	N	1333	-0-	-1	-0-	290	1	1003	3	N	36	175	1	1	8	57
							40	9									
*03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	307	1	1183	3	N	41	2	8			96
							45	9									

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
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	472	1	1916	3	N	51					95
							56	9									
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	465	1	1869	3	N	49					144
							54	9									
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	480	1	1635	3	N	58	163	1	4	8	35
							64	9									
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	477	1	1829	3	N	57	5	8			87
							63	9									
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	396	1	1785	3	N	53	4	8			136
							58	9									
*03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	398	1	1973	3	N	54	170	1	5	8	15
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3402	3	68	9	N	62	164	1			84
11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3525	3	95	9	N	86	101	1			69
12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3549	3	83	9	N	75	121	1	1	8	22
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3630	3	124	9	N	113	1	8			134
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3211	3	106	9	N	96	155	1	1	8	74
*03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3495	3	103	9	N	94	1	8			167

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
10	8277	X	7980	-0-	-297	-0-	7740	3	240	9	N	218	176	1			157
11	7950	X	7628	-0-	-322	-0-	7384	3	244	9	N	222	335	1			44
12	8215	X	7812	-0-	-403	-0-	7573	3	239	9	N	217	163	1			98
01	8215	X	7773	-0-	-442	-0-	7540	3	233	9	N	212	170	1			140
02	7569	X	4412	-0-	-3157	-0-	4272	3	140	9	N	127	172	1			95
03	7967	X	6898	-0-	-1069	-0-	6749	3	149	9	N	135	166	1			64

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3472	X	2242	-0-	-1230	-0-	325	1	1894	3	N	21	156	1			29
							23	9									
11	2910	X	295	-0-	-2615	-0-	280	1	15	9	N	14					43
12	2480	X	1715	-0-	-765	-0-	329	1	1362	3	N	22	2	8			63
							24	9									
01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	400	1	2117	3	N	24	2	8			85
							26	9									
02	2320	X	2306	-0-	-14	-0-	441	1	1823	3	N	38	108	1	2	8	13
							42	9									
*03	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	491	1	1772	3	N	12	2	8			23
							13	9									

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	412	1	5769	3	N	98	164	1			126
							108	9									
11	5040	X	4354	-0-	-686	-0-	397	1	3917	3	N	36					162
							40	9									
12	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	373	1	6943	3	N	49	174	1	4	8	33
							54	9									
01	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	360	1	7355	3	N	53	6	8			80
							58	9									
02	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	313	1	6874	3	N	55	114	1	4	8	17
							61	9									
03	6572	X	6402	-0-	-170	-0-	316	1	6039	3	N	43	5	8			55
							47	9									

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 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
10	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	92	1	4872	3	N	117	165	1			86
							129	9									
11	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	81	1	4792	3	N	98					184
							108	9									
12	5518	X	4340	-0-	-1178	-0-	95	1	4159	3	N	78	166	1			96
							86	9									
01	5518	X	4654	-0-	-864	-0-	118	1	4413	3	N	112	164	1			44
							123	9									
02	5162	X	4229	-0-	-933	-0-	114	1	4009	3	N	96					140
							106	9									
03	5146	X	4268	-0-	-878	-0-	98	1	4076	3	N	85	170	1			55
							94	9									

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
10	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	7952	3	277	9	N	252	326	1			130
11	7740	X	6069	-0-	-1671	-0-	26	1	5886	3	N	143	172	1			101
							157	9									
12	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8531	3	254	9	N	231	171	1			161
01	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8125	3	253	9	N	230	330	1			61
02	7685	X	7466	-0-	-219	-0-	7292	3	174	9	N	158	173	1			46
03	8773	X	7983	-0-	-790	-0-	7	1	7705	3	N	246	171	1			121
							271	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
10	7316	X	5680	-0-	-1636	-0-	125	1	5398	3	N	143	164	1			121
							157	9									
11	7080	X	5479	-0-	-1601	-0-	103	1	5236	3	N	127					248
							140	9									
12	7316	X	5243	-0-	-2073	-0-	100	1	5014	3	N	117	319	1			46
							129	9									
01	6355	X	5711	-0-	-644	-0-	91	1	5470	3	N	136	165	1			17
							150	9									
02	5945	X	4977	-0-	-968	-0-	84	1	4766	3	N	115					132
							127	9									
03	5673	X	5097	-0-	-576	-0-	94	1	4863	3	N	127	169	1			90
							140	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	8401	X	7101	-0-	-1300	-0-	156	1	6864	3	N	74	174	1			117
							81	9									
11	8130	X	6392	-0-	-1738	-0-	87	1	6226	3	N	72					189
							79	9									
12	8401	X	3668	-0-	-4733	-0-	96	1	3486	3	N	78	169	1			98
							86	9									
01	8060	X	2757	-0-	-5303	-0-	173	1	2525	3	N	54					152
							59	9									
02	7511	X	7300	-0-	-211	-0-	78	1	7102	3	N	109	171	1			90
							120	9									
03	7099	X	5538	-0-	-1561	-0-	131	1	5324	3	N	75					165
							83	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
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	586	1	25	9	N	23					130
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	561	1	1	9	N	1					131
12	651	N	591	-0-	-60	-0-	590	1	1	9	N	1	126	1			6
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	588	1	18	9	N	16					22
02	551	N	549	-0-	-2	-0-	546	1	3	9	N	3					25
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	589	1	4	9	N	4					29

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
10	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	250	1	8185	3	N	105					166
							116	9									
11	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	249	1	7863	3	N	91	173	1			84
							100	9									
12	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	247	1	8463	3	N	112	159	1			37
							123	9									
01	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	249	1	8869	3	N	142	172	1			7
							156	9									
02	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	235	1	7907	3	N	103					110
							113	9									
*03	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	248	1	7860	3	N	127	168	1			69
							140	9									

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
10	7130	X	6114	-0-	-1016	-0-	52	1	6045	3	N	15					146
							17	9									
11	6900	X	4361	-0-	-2539	-0-	211	1	4132	3	N	16					162
							18	9									
12	6572	X	3324	-0-	-3248	-0-	328	1	2982	3	N	13	162	1			13
							14	9									
01	6107	X	4068	-0-	-2039	-0-	344	1	3700	3	N	22					35
							24	9									
02	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	23	1	6355	3	N	30	34	1			31
							33	9									
*03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6616	3	21	9	N	19					50

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 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
10	651	N	581	-0-	-70	-0-	540	3	41	9	N	37	138	1			44
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	573	3	147	9	N	134	20	1			158
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	620	3	74	9	N	67	176	1			49
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	594	3	94	9	N	85					134
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	544	3	69	9	N	63	159	1			38
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	562	3	57	9	N	52					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SANDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276372 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7840 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

10	2852	X	2594	-0-	-258	-0-	405	1	2093	3	N	87					128
							96	9									
11	2760	X	2133	-0-	-627	-0-	456	1	1586	3	N	83	164	1			47
							91	9									
12	2542	X	1777	-0-	-765	-0-	420	1	1272	3	N	77					124
							85	9									
01	2604	X	1503	-0-	-1101	-0-	401	1	1005	3	N	88	168	1			44
							97	9									
02	2436	X	1674	-0-	-762	-0-	377	1	1195	3	N	93	56	1			81
							102	9									
*03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	410	1	3284	3	N	97					178
							107	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

10	2542	X	1300	-0-	-1242	-0-	218	1	1021	3	N	55					151
							61	9									
11	2460	X	175	-0-	-2285	-0-	175	1			N	-0-					151
12	2542	X	183	-0-	-2359	-0-	183	1			N	-0-					151
01	2170	X	1237	-0-	-933	-0-	227	1	877	3	N	121	172	1			100
							133	9									
02	1740	X	1029	-0-	-711	-0-	207	1	738	3	N	76					176
							84	9									
03	1302	X	1084	-0-	-218	-0-	222	1	786	3	N	69	171	1			74
							76	9									

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

10	9672	X	8968	-0-	-704	-0-	8931	3	37	9	N	34	163	1			13
11	9240	X	8695	-0-	-545	-0-	8666	3	29	9	N	26					39
12	9486	X	8954	-0-	-532	-0-	8911	3	43	9	N	39	55	1			23
01	9331	X	8892	-0-	-439	-0-	8857	3	35	9	N	32					55
02	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8668	3	32	9	N	29	1	8			83
*03	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9281	3	37	9	N	34					117

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

10	9021	X	8591	-0-	-430	-0-	8587	3	4	9	N	4					114
11	8400	X	8287	-0-	-113	-0-	8270	3	17	9	N	15					129
12	8587	X	8574	-0-	-13	-0-	8555	3	19	9	N	17	111	1			35
01	8587	X	8545	-0-	-42	-0-	8528	3	17	9	N	15					50
02	8033	X	8008	-0-	-25	-0-	7983	3	25	9	N	23	1	8			72
03	8587	X	8167	-0-	-420	-0-	8134	3	33	9	N	30					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019 - P/A 12/13/2019

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

10	4991	X	2843	-0-	-2148	-0-	179	1	2476	3	N	171	164	1			215
							188	9									
11	4830	X	2853	-0-	-1977	-0-	175	1	2489	3	N	172	185	1			202
							189	9									
12	4991	X	3198	-0-	-1793	-0-	198	1	2796	3	N	185	175	1			212
							204	9									
01	3348	X	3094	-0-	-254	-0-	203	1	2682	3	N	190	173	1			229
							209	9									
02	2755	X	2310	-0-	-445	-0-	195	1	1970	3	N	132	170	1			191
							145	9									
03	3193	X	3003	-0-	-190	-0-	191	1	2622	3	N	173	171	1			193
							190	9									

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

10	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	147	1	4876	3	N	38					163
							42	9									
11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	164	1	4353	3	N	54	167	1			50
							59	9									
12	4743	X	3917	-0-	-826	-0-	164	1	3703	3	N	45					95
							50	9									
01	5053	X	3178	-0-	-1875	-0-	154	1	2981	3	N	39					134
							43	9									
02	4727	X	1611	-0-	-3116	-0-	155	1	1381	3	N	68	163	1			39
							75	9									
03	5053	X	2812	-0-	-2241	-0-	177	1	2592	3	N	39					78
							43	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	102	1	3346	3	N	52					183
							57	9									
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	114	1	3249	3	N	59	170	1			72
							65	9									
12	3875	X	3464	-0-	-411	-0-	106	1	3294	3	N	58					130
							64	9									
01	3875	X	3555	-0-	-320	-0-	81	1	3391	3	N	75	171	1			34
							83	9									
02	3625	X	3121	-0-	-504	-0-	79	1	2980	3	N	56					90
							62	9									
03	3534	X	3079	-0-	-455	-0-	106	1	2911	3	N	56					146
							62	9									

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1657	3	106	9	N	96	164	1			18
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1542	3	79	9	N	72					90
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1505	3	83	9	N	75					165
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1428	3	90	9	N	82	170	1	1	8	76
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1416	3	55	9	N	50	114	1			12
*03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1641	3	114	9	N	104	1	8			115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 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
10	5053	X	4050	-0-	-1003	-0-	4043	3	7	9	N	6					156
11	4890	X	4480	-0-	-410	-0-	4461	3	19	9	N	17					173
12	5053	X	4481	-0-	-572	-0-	4462	3	19	9	N	17	172	1			18
01	4681	X	4368	-0-	-313	-0-	4358	3	10	9	N	9	1	8			26
02	4321	X	4076	-0-	-245	-0-	4069	3	7	9	N	6					32
03	4619	X	4416	-0-	-203	-0-	4407	3	9	9	N	8					40

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 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
10	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7493	3	34	9	N	31	145	1			16
11	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7238	3	22	9	N	20					36
12	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7399	3	13	9	N	12					48
01	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7420	3	26	9	N	24					72
02	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7067	3	22	9	N	20					92
*03	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7496	3	20	9	N	18	1	8			109

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					14
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					14
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					14
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2584	3	6	9	N	5					19
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2363	3	4	9	N	4					23
*03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					23

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	5053	X	3589	-0-	-1464	-0-	373	1	3185	3	N	28	166	1			5
							31	9									
11	4890	X	3677	-0-	-1213	-0-	402	1	3253	3	N	20					25
							22	9									
12	5053	X	4113	-0-	-940	-0-	427	1	3643	3	N	39					64
							43	9									
01	4991	X	4131	-0-	-860	-0-	395	1	3597	3	N	126	178	1			12
							139	9									
02	4669	X	3966	-0-	-703	-0-	477	1	3461	3	N	25					37
							28	9									
03	4123	X	4111	-0-	-12	-0-	395	1	3686	3	N	27					64
							30	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
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	542	1	3003	3	N	5	162	1			34
							6	9									
11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	539	1	2738	3	N	16					50
							18	9									
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	555	1	2736	3	N	32					82
							35	9									
01	3286	X	3261	-0-	-25	-0-	506	1	2720	3	N	32					114
							35	9									
02	3074	X	2874	-0-	-200	-0-	446	1	2395	3	N	30					144
							33	9									
03	3286	X	2145	-0-	-1141	-0-	401	1	1720	3	N	22					166
							24	9									

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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
03	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
10	3100	N	20	-0-	-3080	62286	20	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	27	-0-	-2973	59313	27	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	9	-0-	-3091	56222	9	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	25	-0-	-3075	53147	25	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	13	-0-	-2887	50260	13	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	20	-0-	-3080	47180	20	3			N	-0-					-0-

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
10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	394	1	4173	3	N	47	29	1			52
							52	9									
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	380	1	2849	3	N	43					95
							47	9									
12	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	394	1	3583	3	N	58	124	1			29
							64	9									
01	3348	X	367	-0-	-2981	-0-	344	1	23	9	N	21					50
02	3132	X	1552	-0-	-1580	-0-	360	1	1153	3	N	35					85
							39	9									
03	3348	X	2245	-0-	-1103	-0-	405	1	1793	3	N	43					128
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	7006	X	6071	-0-	-935	-0-	128	1	5934	3	N	8	161	1			20
							9	9									
11	6780	X	6036	-0-	-744	-0-	127	1	5848	3	N	55					75
							61	9									
12	6696	X	6106	-0-	-590	-0-	118	1	5951	3	N	34	49	1			60
							37	9									
01	6293	X	6024	-0-	-269	-0-	126	1	5851	3	N	43					103
							47	9									
02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	115	1	6360	3	N	33					136
							36	9									
*03	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	113	1	6640	3	N	40					176
							44	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
10	5859	X	4531	-0-	-1328	-0-	97	1	4432	3	N	2	137	1			29
							2	9									
11	5700	X	4999	-0-	-701	-0-	93	1	4906	3	N	-0-					29
12	5890	X	5020	-0-	-870	-0-	108	1	4912	3	N	-0-					29
01	5890	X	5440	-0-	-450	-0-	101	1	5313	3	N	24					53
							26	9									
02	5133	X	4734	-0-	-399	-0-	101	1	4627	3	N	5					58
							6	9									
03	5177	X	4641	-0-	-536	-0-	102	1	4519	3	N	18					76
							20	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
10	9424	X	9244	-0-	-180	-0-	36	1	9136	3	N	65	43	1			94
							72	9									
11	8850	X	8765	-0-	-85	-0-	13	1	8616	3	N	124	179	1			39
							136	9									
12	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	4	1	8950	3	N	74					113
							81	9									
01	9238	X	9111	-0-	-127	-0-	9001	3	110	9	N	100	175	1			38
02	8642	X	8124	-0-	-518	-0-	8041	3	83	9	N	75	23	1			90
03	9238	X	8720	-0-	-518	-0-	8639	3	81	9	N	74					164

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	159	1	5057	3	N	65	169	1			90
							72	9									
11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	146	1	5029	3	N	65					155
							72	9									
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	153	1	5070	3	N	74	210	1			19
							81	9									
01	5301	X	4950	-0-	-351	-0-	148	1	4734	3	N	62					81
							68	9									
02	5075	X	4377	-0-	-698	-0-	140	1	4161	3	N	69	116	1			34
							76	9									
03	5425	X	4415	-0-	-1010	-0-	149	1	4200	3	N	60					94
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	4216	X	4145	-0-	-71	-0-	364	1	3719	3	N	56	161	1			10
							62	9									
11	4080	X	2846	-0-	-1234	-0-	352	1	2433	3	N	55					65
							61	9									
12	4278	X	2434	-0-	-1844	-0-	392	1	1957	3	N	77					142
							85	9									
01	4278	X	4091	-0-	-187	-0-	445	1	3550	3	N	87	168	1			61
							96	9									
02	4002	X	3378	-0-	-624	-0-	454	1	2832	3	N	84					145
							92	9									
03	4154	X	3602	-0-	-552	-0-	468	1	3049	3	N	77					222
							85	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

10	5952	X	4698	-0-	-1254	-0-	4679	3	19	9	N	17					70
11	5760	X	4557	-0-	-1203	-0-	4517	3	40	9	N	36					106
12	5952	X	5006	-0-	-946	-0-	4915	3	91	9	N	83					189
01	5611	X	4724	-0-	-887	-0-	4694	3	30	9	N	27					216
02	5046	X	2673	-0-	-2373	-0-	2653	3	20	9	N	18					234
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	43	172	1			105

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

10	7471	X	4815	-0-	-2656	-0-	4798	3	17	9	N	15					64
11	6720	X	5334	-0-	-1386	-0-	5295	3	39	9	N	35					99
12	6231	X	5253	-0-	-978	-0-	5217	3	36	9	N	33	120	1	1	8	11
01	5921	X	4317	-0-	-1604	-0-	4299	3	18	9	N	16	1	8			26
02	5423	X	4138	-0-	-1285	-0-	4123	3	15	9	N	14					40
03	5518	X	5065	-0-	-453	-0-	5028	3	37	9	N	34					74

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

10	9703	X	9140	-0-	-563	-0-	9074	3	66	9	N	60					157
11	9390	X	7680	-0-	-1710	-0-	7643	3	37	9	N	34	174	1			17
12	9703	X	8901	-0-	-802	-0-	8870	3	31	9	N	28	42	1	1	8	2
01	9424	X	8895	-0-	-529	-0-	8847	3	48	9	N	44	1	8			45
02	8700	X	8174	-0-	-526	-0-	8108	3	66	9	N	60					105
03	9145	X	8797	-0-	-348	-0-	8733	3	64	9	N	58	1	8			162

CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

10	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	470	1	3788	3	N	40	173	1			43
							44	9									
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	440	1	3722	3	N	70					113
							77	9									
12	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	391	1	3640	3	N	74					187
							81	9									
01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	392	1	4063	3	N	73	175	1			85
							80	9									
02	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	329	1	4066	3	N	72					157
							79	9									
*03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	369	1	4351	3	N	79					236
							87	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	5487	X	5175	-0-	-312	-0-	22	1	5141	3	N	11					26
							12	9									
11	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5742	3	29	9	N	26					52
12	5704	X	4324	-0-	-1380	-0-	31	1	4279	3	N	13	1	8			64
							14	9									
01	5704	X	3572	-0-	-2132	-0-	37	1	3527	3	N	7					71
							8	9									
02	5423	X	4653	-0-	-770	-0-	28	1	4614	3	N	10					81
							11	9									
03	5797	X	4929	-0-	-868	-0-	36	1	4864	3	N	26					107
							29	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
10	5673	X	4197	-0-	-1476	-0-	4174	3	23	9	N	21	61	1			39
11	5040	X	4626	-0-	-414	-0-	4590	3	36	9	N	33					72
12	5208	X	5056	-0-	-152	-0-	5006	3	50	9	N	45	48	1			69
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5079	3	45	9	N	41					110
02	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5513	3	70	9	N	64					174
*03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5666	3	40	9	N	36					210

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
10	3224	X	3041	-0-	-183	-0-	254	1	2778	3	N	8	121	1	41	5	28
							9	9									
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	449	1	4059	3	N	6					34
							7	9									
12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	305	1	4523	3	N	17	1	8			50
							19	9									
01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	347	1	4148	3	N	18					68
							20	9									
02	4379	X	4031	-0-	-348	-0-	461	1	3545	3	N	23					91
							25	9									
03	4836	X	4195	-0-	-641	-0-	437	1	3744	3	N	13					104
							14	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
10	6045	X	5870	-0-	-175	-0-	186	1	5672	3	N	11	44	1			106
							12	9									
11	5850	X	5217	-0-	-633	-0-	261	1	4947	3	N	8					114
							9	9									
12	6045	X	5203	-0-	-842	-0-	366	1	4809	3	N	25	122	1	1	8	16
							28	9									
01	5859	X	5045	-0-	-814	-0-	261	1	4773	3	N	10	1	8			25
							11	9									
02	5481	X	5088	-0-	-393	-0-	322	1	4720	3	N	42	1	8			66
							46	9									
03	5859	X	5142	-0-	-717	-0-	400	1	4721	3	N	19	2	8			83
							21	9									

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
10	1147	X	764	-0-	-383	-0-	584	1	138	3	N	38	124	1			9
							42	9									
11	1110	X	756	-0-	-354	-0-	587	1	137	3	N	29					38
							32	9									
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	616	1	46	9	N	42					80
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	620	1	522	3	N	51					131
							56	9									
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	561	1	1180	3	N	56	155	1			32
							62	9									
*03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	550	1	1639	3	N	60					92
							66	9									

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CAIN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 277490 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7412 - 7950

10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					59
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					59
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					59
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					59
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					59
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					59

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 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
10	6169	X	5449	-0-	-720	-0-	269	1	5167	3	N	12					119
							13	9									
11	5970	X	5589	-0-	-381	-0-	269	1	5294	3	N	24					143
							26	9									
12	6138	X	5027	-0-	-1111	-0-	275	1	4711	3	N	37	161	1	1	8	18
							41	9									
01	5859	X	4529	-0-	-1330	-0-	260	1	4217	3	N	47	1	8			64
							52	9									
02	5394	X	3953	-0-	-1441	-0-	223	1	3682	3	N	44	1	8			107
							48	9									
03	5766	X	4496	-0-	-1270	-0-	268	1	4175	3	N	48	1	8			154
							53	9									

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

10	11160	X	10468	-0-	-692	-0-	10200	3	268	9	N	244	341	1			162
11	10800	X	9589	-0-	-1211	-0-	9332	3	257	9	N	234	239	1			157
12	11160	X	10786	-0-	-374	-0-	10540	3	246	9	N	224	179	1			202
01	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10424	3	219	9	N	199	352	1			49
02	9802	X	8527	-0-	-1275	-0-	8305	3	222	9	N	202	173	1			78
03	10788	X	8116	-0-	-2672	-0-	35	1	7859	3	N	202	173	1			107
							222	9									

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

10	2697	X	835	-0-	-1862	-0-	381	1	426	3	N	25					109
							28	9									
11	2610	X	739	-0-	-1871	-0-	358	1	337	3	N	40					149
							44	9									
12	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	368	1	2395	3	N	87	175	1			61
							96	9									
01	2697	X	561	-0-	-2136	-0-	386	1	67	3	N	98					159
							108	9									
02	1972	X	489	-0-	-1483	-0-	430	1	59	9	N	54	169	1	1	8	43
03	2697	X	1529	-0-	-1168	-0-	365	1	1072	3	N	84					127
							92	9									

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

10	434	N	404	-0-	-30	-0-	390	3	14	9	N	13					44
11	570	N	417	-0-	-153	-0-	394	3	23	9	N	21					65
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	431	3	22	9	N	20					85
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	404	3	57	9	N	52	1	8			136
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	411	3	40	9	N	36	1	8			171
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	434	3	15	9	N	14	169	1	1	8	15

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

10	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	557	1	4149	3	N	13					44
							14	9									
11	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	592	1	5174	3	N	31					75
							34	9									
12	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	611	1	5306	3	N	13					88
							14	9									
01	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	557	1	4242	3	N	24					112
							26	9									
02	4611	X	4471	-0-	-140	-0-	555	1	3903	3	N	12	96	1			28
							13	9									
03	4929	X	4825	-0-	-104	-0-	564	1	4228	3	N	30					58
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	384	1	1988	3	N	17					20
							19	9									
11	2400	X	335	-0-	-2065	-0-	316	1	19	9	N	17					37
12	3317	X	1766	-0-	-1551	-0-	424	1	1309	3	N	30					67
							33	9									
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	432	1	3005	3	N	34					101
							37	9									
02	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	410	1	4037	3	N	29					130
							32	9									
*03	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	403	1	5286	3	N	65	162	1			33
							72	9									

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
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5121	3	21	9	N	19	145	1			10
11	4920	X	4509	-0-	-411	-0-	4487	3	22	9	N	20					30
12	5146	X	2863	-0-	-2283	-0-	202	1	2624	3	N	34					64
							37	9									
01	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	43	1	5942	3	N	41					105
							45	9									
02	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6179	3	48	9	N	44	142	1			7
*03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6062	3	39	9	N	35					42

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
10	2821	X	935	-0-	-1886	-0-	928	3	7	9	N	6					65
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2982	3	26	9	N	24					89
12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2998	3	31	9	N	28	96	1	2	8	19
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2999	3	31	9	N	28	2	8			45
02	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2695	3	23	9	N	21	1	8			65
03	2821	N	2699	-0-	-122	-0-	2679	3	20	9	N	18	1	8			82

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
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1006	3	21	9	N	19					173
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1142	3	39	9	N	35	173	1			35
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1033	3	29	9	N	26					61
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1351	3	29	9	N	26					87
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1214	3	25	9	N	23					110
*03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1158	3	34	9	N	31	1	8			140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1007	3	14	9	N	13					65
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	923	3	14	9	N	13					78
12	713	N	626	-0-	-87	-0-	615	3	11	9	N	10					88
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	849	3	9	9	N	8	1	8			95
02	667	N	636	-0-	-31	-0-	627	3	9	9	N	8	1	8			102
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	601	3	3	9	N	3					105

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

10	11563	X	10980	-0-	-583	-0-	10849	3	131	9	N	119	156	1			105
11	11610	X	10304	-0-	-1306	-0-	10181	3	123	9	N	112	156	1			61
12	11997	X	10390	-0-	-1607	-0-	10252	3	138	9	N	125	95	1			91
01	11997	X	10676	-0-	-1321	-0-	10519	3	157	9	N	143	158	1	1	8	75
02	10759	X	9219	-0-	-1540	-0-	9092	3	127	9	N	115	156	1			34
03	10974	X	10120	-0-	-854	-0-	9992	3	128	9	N	116	1	8			149

HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

10	11563	X	10307	-0-	-1256	-0-	10284	3	23	9	N	21					67
11	10770	X	9899	-0-	-871	-0-	9825	3	74	9	N	67	114	1			20
12	10695	X	10093	-0-	-602	-0-	9994	3	99	9	N	90					110
01	10571	X	9968	-0-	-603	-0-	9928	3	40	9	N	36					146
02	9686	X	9172	-0-	-514	-0-	9147	3	25	9	N	23					169
*03	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10343	3	21	9	N	19					188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	360 92	1 9	2488	3	N	84	171	1			55
11	2940	X	2468	-0-	-472	-0-	356 67	1 9	2045	3	N	61					116
12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	341 83	1 9	2858	3	N	75	97	1			94
01	3038	X	1724	-0-	-1314	-0-	347 6	1 9	1371	3	N	5					99
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	435 35	1 9	2726	3	N	32					131
*03	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4027	3	31	9	N	28					159

CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	2282	-0-	-260	-0-	482 125	1 9	1675	3	N	114	167	1			112
11	2460	X	1548	-0-	-912	-0-	410 87	1 9	1051	3	N	79					191
12	2573	N	511	-0-	-2062	-0-	413	1	98	9	N	89	240	1			40
01	2294	N	1239	-0-	-1055	-0-	293 85	1 9	861	3	N	77					117
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	322 13	1 9	1687	3	N	12					129
*03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2314	3	150	9	N	136	166	1			99

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278502 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7660 - 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
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					47
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 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
10	1271	X	96	-0-	-1175	-0-	96	3			N	-0-					183
11	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1507	3	1	9	N	1					184
12	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	837	1	1748	3	N	4	1	8			187
							4	9									
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	709	1	2025	3	N	10	172	1			25
							11	9									
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	777	1	2022	3	N	5					30
							6	9									
*03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	816	1	1811	3	N	11	1	8			40
							12	9									

RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909

10	7657	X	6756	-0-	-901	-0-	138	1	6353	3	N	241	338	1			126
							265	9									
11	7170	X	5709	-0-	-1461	-0-	138	1	5403	3	N	153	161	1			118
							168	9									
12	7409	X	4729	-0-	-2680	-0-	146	1	4367	3	N	196	161	1			153
							216	9									
01	6758	X	2509	-0-	-4249	-0-	178	1	2199	3	N	120	169	1			104
							132	9									
02	6322	X	2341	-0-	-3981	-0-	188	1	2022	3	N	119	170	1			53
							131	9									
03	6758	X	3330	-0-	-3428	-0-	211	1	2932	3	N	170	172	1			51
							187	9									

CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296

10	5177	X	4585	-0-	-592	-0-	150	1	4404	3	N	28	167	1			28
							31	9									
11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	153	1	4038	3	N	19					47
							21	9									
12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	119	1	4339	3	N	31	77	1			1
							34	9									
01	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	107	1	4824	3	N	32					33
							35	9									
02	4292	X	4067	-0-	-225	-0-	129	1	3916	3	N	20					53
							22	9									
03	4588	X	4384	-0-	-204	-0-	126	1	4229	3	N	26					79
							29	9									

CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437

10	4836	X	4006	-0-	-830	-0-	313	1	3663	3	N	27					93
							30	9									
11	4620	X	4130	-0-	-490	-0-	287	1	3804	3	N	35					128
							39	9									
12	4526	X	4455	-0-	-71	-0-	205	1	4205	3	N	41	154	1			15
							45	9									
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	199	1	4017	3	N	31					46
							34	9									
02	4002	X	3542	-0-	-460	-0-	235	1	3273	3	N	31					77
							34	9									
03	4464	X	4301	-0-	-163	-0-	195	1	4075	3	N	28					105
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	215	1	2758	3	N	27	95	1			43
							30	9									
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	252	1	2790	3	N	30					73
							33	9									
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	249	1	2738	3	N	28					101
							31	9									
01	2542	X	1442	-0-	-1100	-0-	246	1	1176	3	N	18					119
							20	9									
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	171	1	2500	3	N	31	109	1			41
							34	9									
03	2542	X	2466	-0-	-76	-0-	245	1	2169	3	N	47					88
							52	9									

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 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
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	837	3	57	9	N	52					130
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	788	3	53	9	N	48					178
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	819	3	51	9	N	46	156	1	2	8	66
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	765	3	50	9	N	45	1	8			110
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	750	3	88	9	N	80	169	1	2	8	19
*03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	804	3	63	9	N	57	2	8			74

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278756 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7574 - 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
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	3803	-0-	-165	-0-	373	1	3395	3	N	32					132
							35	9									
11	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	361	1	3485	3	N	38					170
							42	9									
12	3906	X	2325	-0-	-1581	-0-	296	1	1997	3	N	29	159	1			40
							32	9									
01	3813	X	2082	-0-	-1731	-0-	314	1	1734	3	N	31					71
							34	9									
02	3712	X	2802	-0-	-910	-0-	216	1	2549	3	N	34					105
							37	9									
03	3968	X	2676	-0-	-1292	-0-	288	1	2358	3	N	27					132
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 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
10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	95 41	1 9	4331	3	N	37					101
11	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	91 47	1 9	4166	3	N	43					144
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	75 50	1 9	3797	3	N	45	163	1			26
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	73 53	1 9	3956	3	N	48					74
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	68 45	1 9	3499	3	N	41					115
*03	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	76 43	1 9	3657	3	N	39					154

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
10	5890	X	4765	-0-	-1125	-0-	164 28	1 9	4573	3	N	25					74
11	5580	X	4605	-0-	-975	-0-	161 29	1 9	4415	3	N	26					100
12	5053	X	3566	-0-	-1487	-0-	186 30	1 9	3350	3	N	27	119	1			8
01	5053	X	3340	-0-	-1713	-0-	188 32	1 9	3120	3	N	29					37
02	4466	X	3002	-0-	-1464	-0-	177 47	1 9	2778	3	N	43					80
03	4774	X	3336	-0-	-1438	-0-	177 32	1 9	3127	3	N	29					109

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 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
10	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	145 13	1 9	4239	3	N	12					154
11	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	138 34	1 9	4090	3	N	31	153	1			32
12	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	142 20	1 9	4156	3	N	18					50
01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	142 26	1 9	4178	3	N	24					74
02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	132 25	1 9	3599	3	N	23					97
*03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	150 25	1 9	3662	3	N	23					120

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 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
10	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	13701	3	6	9	N	5					58
11	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	13050	3	19	9	N	17	74	1			1
12	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	13661	3	22	9	N	20	1	8			20
01	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	13484	3	29	9	N	26	1	8			45
02	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12451	3	18	9	N	16	1	8			60
03	12648	X	12372	-0-	-276	-0-	12352	3	20	9	N	18	1	8			77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 11525

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
10	5220	X	5220	-0-		-0-	-0-	341	1	4736	3	N	130					147
								143	9									
11	4746	X	4746	-0-		-0-	-0-	290	1	4432	3	N	22	129	1			40
								24	9									
12	5468	X	5468	-0-		-0-	-0-	258	1	5177	3	N	30					70
								33	9									
01	5270	X	4805	-0-		-465	-0-	294	1	4490	3	N	19					89
								21	9									
02	4930	X	2129	-0-		-2801	-0-	313	1	1810	3	N	5					94
								6	9									
03	5456	X	3637	-0-		-1819	-0-	394	1	3228	3	N	14					108
								15	9									

COOPER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278790 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 12837

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
10	6089	X	6089	-0-		-0-	-0-	642	1	5444	3	N	3					99
								3	9									
11	7846	X	7846	-0-		-0-	-0-	543	1	7278	3	N	23					122
								25	9									
12	7630	X	7630	-0-		-0-	-0-	640	1	6958	3	N	29	68	1			83
								32	9									
01	6258	X	6258	-0-		-0-	-0-	711	1	5533	3	N	13					96
								14	9									
02	9643	X	9643	-0-		-0-	-0-	204	1	9418	3	N	19					115
								21	9									
*03	11024	X	11024	-0-		-0-	-0-	53	1	10962	3	N	8					123
								9	9									

ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

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
10	4154	X	3570	-0-		-584	-0-	620	1	2929	3	N	19					85
								21	9									
11	4020	X	2360	-0-		-1660	-0-	583	1	1764	3	N	12					97
								13	9									
12	4092	X	3921	-0-		-171	-0-	614	1	3293	3	N	13					110
								14	9									
01	3968	X	3512	-0-		-456	-0-	620	1	2875	3	N	15					125
								17	9									
02	3335	X	3250	-0-		-85	-0-	577	1	2650	3	N	21					146
								23	9									
03	3906	X	3831	-0-		-75	-0-	620	1	3186	3	N	23					169
								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. 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
10	6343	X	6343	-0-		-0-	-0-	207	1	6034	3	N	93					138
								102	9									
11	7267	X	7267	-0-		-0-	-0-	152	1	7016	3	N	90	169	1			59
								99	9									
12	5354	X	5354	-0-		-0-	-0-	375	1	4860	3	N	108	133	1			34
								119	9									
01	4991	X	3989	-0-		-1002	-0-	539	1	3391	3	N	54					88
								59	9									
02	4669	X	969	-0-		-3700	-0-	246	1	705	3	N	16					104
								18	9									
*03	6346	X	6346	-0-		-0-	-0-	180	1	6063	3	N	94	165	1			33
								103	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	6944	X	1937	-0-	-5007	-0-	579	1	1262	3	N	87					118
							96	9									
11	6720	X	3463	-0-	-3257	-0-	368	1	2976	3	N	108	171	1			55
							119	9									
12	5983	X	1805	-0-	-4178	-0-	452	1	1228	3	N	114					169
							125	9									
01	5642	X	2023	-0-	-3619	-0-	424	1	1480	3	N	108	152	1			125
							119	9									
02	3335	X	480	-0-	-2855	-0-	400	1	17	3	N	57	133	1			49
							63	9									
03	3565	X	2336	-0-	-1229	-0-	416	1	1776	3	N	131					180
							144	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
10	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8616	3	48	9	N	44					75
11	8220	X	8035	-0-	-185	-0-	7980	3	55	9	N	50	120	1			5
12	8494	X	8322	-0-	-172	-0-	8268	3	54	9	N	49					54
01	8494	X	7675	-0-	-819	-0-	7632	3	43	9	N	39	61	1			32
02	7946	X	5472	-0-	-2474	-0-	91	1	5364	3	N	15					47
							17	9									
03	8494	X	4697	-0-	-3797	-0-	163	1	4514	3	N	18					65
							20	9									

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
10	10292	X	9694	-0-	-598	-0-	9592	3	102	9	N	93					170
11	9930	X	9164	-0-	-766	-0-	9085	3	79	9	N	72	150	1			92
12	10044	X	9507	-0-	-537	-0-	9408	3	99	9	N	90	82	1	1	8	99
01	9982	X	9616	-0-	-366	-0-	9505	3	111	9	N	101	3	8			197
02	9135	X	8775	-0-	-360	-0-	8692	3	83	9	N	75	158	1	1	8	113
03	9703	X	9557	-0-	-146	-0-	9487	3	70	9	N	64	1	8			176

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	10664	X	9966	-0-	-698	-0-	9933	3	33	9	N	30					37
11	10320	X	9143	-0-	-1177	-0-	9087	3	56	9	N	51	58	1			30
12	10230	X	9312	-0-	-918	-0-	9260	3	52	9	N	47					77
01	10044	X	9547	-0-	-497	-0-	9493	3	54	9	N	49	121	1			5
02	9309	X	8883	-0-	-426	-0-	8842	3	41	9	N	37					42
03	9951	X	9279	-0-	-672	-0-	9238	3	41	9	N	37					79

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
10	10230	X	9817	-0-	-413	-0-	9686	3	131	9	N	119	164	1			108
11	9900	X	9814	-0-	-86	-0-	9669	3	145	9	N	132	164	1			76
12	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	9975	3	201	9	N	183	203	1			56
01	9982	X	9519	-0-	-463	-0-	9377	3	142	9	N	129					185
02	9483	X	8753	-0-	-730	-0-	8637	3	116	9	N	105	168	1	2	8	120
03	10168	X	9422	-0-	-746	-0-	9278	3	144	9	N	131	163	1	1	8	87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	7874	X	7017	-0-	-857	-0-	87	1	6742	3	N	171	161	1			195
							188	9									
11	7620	X	5704	-0-	-1916	-0-	101	1	5415	3	N	171	167	1			199
							188	9									
12	7874	X	5254	-0-	-2620	-0-	182	1	4879	3	N	175	175	1			199
							193	9									
01	7006	X	4964	-0-	-2042	-0-	164	1	4593	3	N	188	178	1			209
							207	9									
02	6554	X	5261	-0-	-1293	-0-	140	1	4825	3	N	269	338	1			140
							296	9									
03	7006	X	5593	-0-	-1413	-0-	150	1	5278	3	N	150					290
							165	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
10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	649	1	1807	3	N	-0-					7
11	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	748	1	1018	3	N	1					8
							1	9									
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	659	1	9	9	N	8					16
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	753	1	3	9	N	3					19
02	580	N	494	-0-	-86	-0-	398	1	96	9	N	87					106
03	620	N	429	-0-	-191	-0-	429	1			N	-0-					106

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
10	5022	X	3344	-0-	-1678	-0-	260	1	2766	3	N	289	340	1			131
							318	9									
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	241	1	3729	3	N	292	348	1			75
							321	9									
12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	222	1	4019	3	N	357	165	1			267
							393	9									
01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	230	1	3775	3	N	193	178	1			282
							212	9									
02	4147	X	3924	-0-	-223	-0-	210	1	3404	3	N	282	343	1			221
							310	9									
03	4619	X	3916	-0-	-703	-0-	222	1	3419	3	N	250	335	1			136
							275	9									

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
10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	395	1	3856	3	N	119	154	1			26
							131	9									
11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	407	1	3631	3	N	158					184
							174	9									
12	4433	X	3193	-0-	-1240	-0-	409	1	2584	3	N	182	327	1			39
							200	9									
01	4433	X	1464	-0-	-2969	-0-	365	1	1020	3	N	72					111
							79	9									
02	4147	X	3244	-0-	-903	-0-	404	1	2671	3	N	154	159	1			106
							169	9									
03	4371	X	3950	-0-	-421	-0-	423	1	3348	3	N	163					269
							179	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
10	2480	X	428	-0-	-2052	-0-	426	1	2	9	N	2					5
11	420	X	386	-0-	-34	-0-	386	1			N	-0-					5
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	396	1	8	9	N	7					12
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	432	1	7	9	N	6					18
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			N	-0-					18
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	427	1	8	9	N	7					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	4092	X	3373	-0-	-719	-0-	344	1	2512	3	N	470	512	1			147
							517	9									
11	3480	X	2724	-0-	-756	-0-	339	1	1948	3	N	397	343	1			201
							437	9									
12	3596	X	2863	-0-	-733	-0-	362	1	2014	3	N	443	508	1			136
							487	9									
01	3596	X	2941	-0-	-655	-0-	351	1	2136	3	N	413	345	1			204
							454	9									
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	325	1	2947	3	N	414	509	1			109
							455	9									
*03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	345	1	2914	3	N	428	340	1			197
							471	9									

MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 11713

10	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	365	1	2023	3	N	64					138
							70	9									
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	286	1	2902	3	N	70	176	1			32
							77	9									
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	301	1	2804	3	N	83					115
							91	9									
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	296	1	2803	3	N	64					179
							70	9									
02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	220	1	3940	3	N	69	178	1			70
							76	9									
*03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	325	1	3687	3	N	69					139
							76	9									

MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

10	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7693	3	35	9	N	32					33
11	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7012	3	40	9	N	36					69
12	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7084	3	40	9	N	36	101	1			4
01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	51	1	6186	3	N	26					30
							29	9									
02	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	153	1	5497	3	N	20					50
							22	9									
*03	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	103	1	5892	3	N	22					72
							24	9									

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

10	8494	X	570	-0-	-7924	-0-	569	3	1	9	N	1					89
11	8220	X	7963	-0-	-257	-0-	7956	3	7	9	N	6					95
12	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10132	3	40	9	N	36					131
01	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9172	3	25	9	N	23	124	1			30
02	7685	X	7587	-0-	-98	-0-	7567	3	20	9	N	18					48
03	9610	X	9047	-0-	-563	-0-	9007	3	40	9	N	36					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	255	1	3864	3	N	50					74
							55	9									
11	4050	X	3027	-0-	-1023	-0-	313	1	2655	3	N	54					128
							59	9									
12	5642	X	2953	-0-	-2689	-0-	319	1	2565	3	N	63	164	1			27
							69	9									
01	5642	X	3801	-0-	-1841	-0-	273	1	3460	3	N	62					89
							68	9									
02	5278	X	4516	-0-	-762	-0-	206	1	4237	3	N	66					155
							73	9									
*03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	191	1	4919	3	N	45	176	1			24
							50	9									

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
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	355	1	2165	3	N	370	174	1			289
							407	9									
11	3120	X	2607	-0-	-513	-0-	332	1	1871	3	N	367	520	1			136
							404	9									
12	3317	X	3002	-0-	-315	-0-	329	1	2248	3	N	386	342	1			180
							425	9									
01	3317	X	1884	-0-	-1433	-0-	290	1	1294	3	N	273	340	1			113
							300	9									
02	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	270	1	2846	3	N	370	355	1			128
							407	9									
*03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	281	1	3149	3	N	393	341	1			180
							432	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
10	4433	X	3307	-0-	-1126	-0-	264	1	2646	3	N	361	500	1			177
							397	9									
11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	243	1	3138	3	N	371	348	1			200
							408	9									
12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	216	1	4258	3	N	333	334	1			199
							366	9									
01	3844	X	3328	-0-	-516	-0-	223	1	2822	3	N	257	176	1			280
							283	9									
02	3654	X	2248	-0-	-1406	-0-	230	1	1580	3	N	398	510	1			168
							438	9									
03	4836	X	3918	-0-	-918	-0-	248	1	3230	3	N	400	171	1			397
							440	9									

HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 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
10	6572	X	5120	-0-	-1452	-0-	214	1	4715	3	N	174	171	1			120
							191	9									
11	5910	X	4395	-0-	-1515	-0-	199	1	4075	3	N	110					230
							121	9									
12	4898	X	4559	-0-	-339	-0-	211	1	4227	3	N	110	165	1			175
							121	9									
01	5115	X	4553	-0-	-562	-0-	215	1	4198	3	N	127	169	1			133
							140	9									
02	4785	X	3537	-0-	-1248	-0-	210	1	3214	3	N	103	168	1			68
							113	9									
03	5115	X	3530	-0-	-1585	-0-	234	1	3175	3	N	110					178
							121	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 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
10	5394	X	4054	-0-	-1340	-0-	205	1	3819	3	N	27					127
							30	9									
11	4620	X	3683	-0-	-937	-0-	186	1	3480	3	N	15					142
							17	9									
12	5456	X	3836	-0-	-1620	-0-	203	1	3519	3	N	104	239	1			7
							114	9									
01	5456	X	4101	-0-	-1355	-0-	184	1	3872	3	N	41					48
							45	9									
02	5104	X	3896	-0-	-1208	-0-	164	1	3690	3	N	38					86
							42	9									
03	4061	X	3700	-0-	-361	-0-	195	1	3470	3	N	32					118
							35	9									

HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 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
10	5363	X	3758	-0-	-1605	-0-	3754	3	4	9	N	4					59
11	5070	X	3948	-0-	-1122	-0-	305	1	3639	3	N	4					63
							4	9									
12	4960	X	4475	-0-	-485	-0-	702	1	3764	3	N	8					71
							9	9									
01	4836	X	4452	-0-	-384	-0-	254	1	4191	3	N	6					77
							7	9									
02	4321	X	3566	-0-	-755	-0-	740	1	2818	3	N	7					84
							8	9									
03	4464	X	4141	-0-	-323	-0-	398	1	3737	3	N	5					89
							6	9									

COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	492	1	2397	3	N	-0-					69
11	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	412	1	1734	3	N	-0-	69	1			-0-
12	1457	X	1204	-0-	-253	-0-	497	1	707	3	N	-0-					-0-
01	2883	X	654	-0-	-2229	-0-	651	1	3	9	N	3					3
02	2697	X	271	-0-	-2426	-0-	267	1	4	9	N	4					7
03	2883	X	320	-0-	-2563	-0-	314	1	6	9	N	5					12

POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 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
10	5270	X	5032	-0-	-238	-0-	554	1	4388	3	N	82					116
							90	9									
11	5100	X	3849	-0-	-1251	-0-	546	1	3273	3	N	27	43	1			100
							30	9									
12	5270	X	3865	-0-	-1405	-0-	590	1	3247	3	N	25					125
							28	9									
01	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	605	1	4759	3	N	30					155
							33	9									
02	4901	X	2355	-0-	-2546	-0-	496	1	1850	3	N	8					163
							9	9									
03	5022	X	4592	-0-	-430	-0-	423	1	4151	3	N	16					179
							18	9									

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
10	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	261	1	5372	3	N	29					148
							32	9									
11	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	241	1	5082	3	N	22					170
							24	9									
12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	250	1	5387	3	N	28	166	1	5	8	27
							31	9									
01	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	248	1	5683	3	N	35	9	8			53
							39	9									
02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	319	1	5038	3	N	30	5	8			78
							33	9									
*03	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	320	1	5223	3	N	30	7	8			101
							33	9									

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

10	7998	X	6356	-0-	-1642	-0-	142	1	6214	3	N	-0-					150
11	7740	X	6451	-0-	-1289	-0-	149	1	6295	3	N	6					156
							7	9									
12	7812	X	6565	-0-	-1247	-0-	153	1	6391	3	N	19	158	1	2	8	15
							21	9									
01	7440	X	6250	-0-	-1190	-0-	155	1	6070	3	N	23	4	8			34
							25	9									
02	6641	X	6162	-0-	-479	-0-	58	1	6093	3	N	10	2	8			42
							11	9									
03	6665	X	6315	-0-	-350	-0-	83	1	6225	3	N	6	3	8			45
							7	9									

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

10	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11084	3	6	9	N	5					130
11	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11479	3	18	9	N	16					146
12	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11050	3	7	9	N	6	1	8			151
01	10416	X	10083	-0-	-333	-0-	10077	3	6	9	N	5	143	1	1	8	12
02	9744	X	8627	-0-	-1117	-0-	8619	3	8	9	N	7					19
03	10416	X	9020	-0-	-1396	-0-	9008	3	12	9	N	11					30

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

10	4433	X	2085	-0-	-2348	-0-	242	1	1831	3	N	11					130
							12	9									
11	4290	X	307	-0-	-3983	-0-	306	1	1	9	N	1					131
12	4433	X	3141	-0-	-1292	-0-	275	1	2853	3	N	12					143
							13	9									
01	3565	X	2863	-0-	-702	-0-	243	1	2590	3	N	27					170
							30	9									
02	2639	X	697	-0-	-1942	-0-	253	1	426	3	N	16	150	1			36
							18	9									
03	3131	X	1430	-0-	-1701	-0-	447	1	983	3	N	-0-					36

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
10	8587	X	2328	-0-	-6259	-0-	2311	3	17	9	N	15					150
11	8310	X	1001	-0-	-7309	-0-	868	3	133	9	N	121	189	1			82
12	8959	X	3040	-0-	-5919	-0-	620	1	2245	3	N	159	1	8			240
							175	9									
01	8959	X	4575	-0-	-4384	-0-	620	1	3849	3	N	96	171	1			165
							106	9									
02	8381	X	4201	-0-	-4180	-0-	580	1	3512	3	N	99					264
							109	9									
*03	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	620	1	4183	3	N	139	183	1	1	8	219
							153	9									

BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

10	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	229	1	7595	3	N	69					88
							76	9									
11	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	187	1	6813	3	N	77					165
							85	9									
12	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	249	1	5486	3	N	65	166	1			64
							72	9									
01	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	291	1	4800	3	N	66					130
							73	9									
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	262	1	4431	3	N	48	158	1			20
							53	9									
*03	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	237	1	3378	3	N	56					76
							62	9									

CURRY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280006 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7510 - 11309

10	6231	X	3408	-0-	-2823	-0-	3386	3	22	9	N	20					157
11	4440	X	3543	-0-	-897	-0-	3509	3	34	9	N	31	169	1			19
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4374	3	37	9	N	34					53
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4636	3	40	9	N	36					89
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3531	3	30	9	N	27	65	1			51
03	4402	X	2932	-0-	-1470	-0-	2903	3	29	9	N	26					77

GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

10	7006	X	3835	-0-	-3171	-0-	387	1	3390	3	N	53					92
							58	9									
11	4290	X	3241	-0-	-1049	-0-	367	1	2811	3	N	57					149
							63	9									
12	4433	X	3500	-0-	-933	-0-	435	1	3011	3	N	49	157	1			41
							54	9									
01	4433	X	3482	-0-	-951	-0-	418	1	3000	3	N	58					99
							64	9									
02	3944	X	2688	-0-	-1256	-0-	556	1	2079	3	N	48					147
							53	9									
03	3844	X	3420	-0-	-424	-0-	837	1	2522	3	N	55	165	1			37
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	6727	X	4538	-0-	-2189	-0-	350	1	4026	3	N	147	178	1			171
							162	9									
11	6510	X	3951	-0-	-2559	-0-	331	1	3471	3	N	135	166	1			140
							149	9									
12	6727	X	3962	-0-	-2765	-0-	344	1	3456	3	N	147	168	1			119
							162	9									
01	4526	X	3503	-0-	-1023	-0-	359	1	2989	3	N	141					260
							155	9									
02	4234	X	3884	-0-	-350	-0-	357	1	3377	3	N	136	166	1			230
							150	9									
*03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	352	1	4224	3	N	151	338	1			43
							166	9									

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
10	7347	X	3222	-0-	-4125	-0-	325	1	2857	3	N	36	104	1			16
							40	9									
11	7110	X	3005	-0-	-4105	-0-	307	1	2695	3	N	3					19
							3	9									
12	7099	X	5402	-0-	-1697	-0-	324	1	5028	3	N	45					64
							50	9									
01	4402	X	3428	-0-	-974	-0-	260	1	3136	3	N	29					93
							32	9									
02	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	226	1	5796	3	N	45					138
							50	9									
*03	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	214	1	6828	3	N	38					176
							42	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
10	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9840	3	10	9	N	9					128
11	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9283	3	11	9	N	10					138
12	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9545	3	17	9	N	15					153
01	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9574	3	15	9	N	14	151	1			16
02	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8692	3	15	9	N	14					30
*03	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9135	3	11	9	N	10					40

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
10	7068	X	6715	-0-	-353	-0-	14	1	6611	3	N	82					165
							90	9									
11	6750	X	6284	-0-	-466	-0-	12	1	6195	3	N	70	163	1			72
							77	9									
12	6882	X	5470	-0-	-1412	-0-	94	1	5309	3	N	61					133
							67	9									
01	6758	X	5772	-0-	-986	-0-	62	1	5623	3	N	79					212
							87	9									
02	6322	X	5380	-0-	-942	-0-	53	1	5255	3	N	65	173	1			104
							72	9									
03	6727	X	5749	-0-	-978	-0-	66	1	5591	3	N	84					188
							92	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	5921	X	5507	-0-	-414	-0-	5482	3	25	9	N	23					42
11	5730	X	5265	-0-	-465	-0-	5235	3	30	9	N	27					69
12	5766	X	5122	-0-	-644	-0-	5096	3	26	9	N	24					93
01	5611	X	4048	-0-	-1563	-0-	24	1	3995	3	N	26					119
							29	9									
02	5162	X	4837	-0-	-325	-0-	17	1	4788	3	N	29					148
							32	9									
*03	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5512	3	32	9	N	29					177

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
10	4774	X	5	-0-	-4769	-0-	5	3			N	-0-					32
11	4620	X	724	-0-	-3896	-0-	364	1	284	3	N	69					101
							76	9									
12	2387	X	2234	-0-	-153	-0-	353	1	1762	3	N	108	54	1			155
							119	9									
01	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	358	1	1630	3	N	108	175	1			88
							119	9									
02	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	336	1	1365	3	N	107	170	1			25
							118	9									
*03	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	360	1	1810	3	N	97					122
							107	9									

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
10	6944	X	6266	-0-	-678	-0-	457	1	5730	3	N	72					95
							79	9									
11	6720	X	5930	-0-	-790	-0-	472	1	5380	3	N	71					166
							78	9									
12	6572	X	4778	-0-	-1794	-0-	608	1	4112	3	N	53	177	1	3	8	39
							58	9									
01	6572	X	5584	-0-	-988	-0-	611	1	4900	3	N	66	2	8			103
							73	9									
02	6148	X	4619	-0-	-1529	-0-	557	1	4010	3	N	47	4	8			146
							52	9									
03	6262	X	4977	-0-	-1285	-0-	605	1	4313	3	N	54	166	1	4	8	30
							59	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
10	8215	X	7037	-0-	-1178	-0-	6888	3	149	9	N	135	175	1			37
11	7560	X	6709	-0-	-851	-0-	6596	3	113	9	N	103					140
12	7440	X	7040	-0-	-400	-0-	6942	3	98	9	N	89	169	1	1	8	59
01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7142	3	116	9	N	105	1	8			163
02	6583	X	6526	-0-	-57	-0-	6421	3	105	9	N	95	163	1	1	8	94
03	7037	X	7001	-0-	-36	-0-	6900	3	101	9	N	92	1	8			185

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
10	7719	X	6813	-0-	-906	-0-	194	1	6543	3	N	69					89
							76	9									
11	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	212	1	6542	3	N	90	169	1			10
							99	9									
12	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	224	1	6856	3	N	77					87
							85	9									
01	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	188	1	7223	3	N	78	160	1			5
							86	9									
02	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	75	1	7581	3	N	49					54
							54	9									
*03	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	29	1	8353	3	N	75					129
							83	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	387	1	5022	3	N	81					157
							89	9									
11	5400	X	4079	-0-	-1321	-0-	303	1	3664	3	N	102	169	1			90
							112	9									
12	6231	X	3444	-0-	-2787	-0-	339	1	3031	3	N	67					157
							74	9									
01	6231	X	3087	-0-	-3144	-0-	339	1	2684	3	N	58					215
							64	9									
02	5829	X	2215	-0-	-3614	-0-	311	1	1835	3	N	63	179	1			99
							69	9									
03	5487	X	2220	-0-	-3267	-0-	326	1	1817	3	N	70					169
							77	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
10	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5078	3	72	9	N	65	162	1			112
11	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4906	3	72	9	N	65					177
12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	4974	3	97	9	N	88	169	1			96
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4895	3	96	9	N	87					183
02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4455	3	75	9	N	68	172	1			79
*03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	418	1	3328	3	N	54					133
							59	9									

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
10	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	136	1	6985	3	N	27	131	1			37
							30	9									
11	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	93	1	7596	3	N	28					65
							31	9									
12	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	106	1	6718	3	N	38	68	1			35
							42	9									
01	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	152	1	5956	3	N	23					58
							25	9									
02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	173	1	5010	3	N	24					82
							26	9									
*03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	171	1	5309	3	N	19					101
							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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4619	X	1983	-0-	-2636	-0-	400	1	1448	3	N	123					187
							135	9									
11	4470	X	537	-0-	-3933	-0-	223	1	175	3	N	126	172	1			141
							139	9									
12	4619	X	1909	-0-	-2710	-0-	639	1	1104	3	N	151	265	1			27
							166	9									
01	3906	X	1046	-0-	-2860	-0-	638	1	311	3	N	88					115
							97	9									
02	3190	X	2049	-0-	-1141	-0-	598	1	1354	3	N	88	151	1			52
							97	9									
*03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	625	1	2255	3	N	96					148
							106	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	205 57	1 9	4180	3	N	52					172
11	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	202 29	1 9	4640	3	N	26					198
12	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	196 87	1 9	4971	3	N	79	175	1			102
01	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	188 68	1 9	5102	3	N	62					164
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	159 28	1 9	5357	3	N	25					189
*03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	149 85	1 9	6386	3	N	77					266

MARSHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283610 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6615 PERF.11211 - 11278

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOLIGHTLY WELL #: 1 RRCID -> 283797 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7038 - 7410

10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283845 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF.11311 - 11378

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

BECK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283941 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF.11469 - 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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

BIFFLE E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284073 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KECK WELL #: 1 RRCID -> 286079 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8174 - 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
10	1612	N	781	-0-	-831	-0-	781	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	719	-0-	-541	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	992	N	625	-0-	-367	-0-	625	2			N	-0-					-0-
01	775	N	426	-0-	-349	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	696	N	235	-0-	-461	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	620	N	185	-0-	-435	-0-	185	2			N	-0-					-0-

KUNKEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286573 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	450	1	5493	3	N	84	172	1			62
							92	9									
11	6570	X	6314	-0-	-256	-0-	142	1	6059	3	N	103					165
							113	9									
12	6789	X	6521	-0-	-268	-0-	144	1	6259	3	N	107	170	1			102
							118	9									
01	6789	X	6448	-0-	-341	-0-	140	1	6183	3	N	114	166	1			50
							125	9									
02	6351	X	5878	-0-	-473	-0-	135	1	5631	3	N	102					152
							112	9									
03	6510	X	6343	-0-	-167	-0-	149	1	6089	3	N	95	171	1			76
							105	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 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
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	191	2	55	9	N	50					99
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	172	2	23	9	N	21					120
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	159	2	61	9	N	55					175
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	159	2	58	9	N	53					228
02	203	N	176	-0-	-27	-0-	161	2	15	9	N	14	170	1			72
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					72

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 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
10	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 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
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 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
10	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	249	1	6335	2	N	-0-					-0-
11	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	253	1	5534	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5690	-0-	-14	-0-	221	1	5469	2	N	-0-					-0-
01	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	285	1	6211	2	N	-0-					-0-
02	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	290	1	5793	2	N	-0-					-0-
*03	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	310	1	6372	2	N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 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
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1806	-0-	-204	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1654	-0-	-423	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1280	-0-	-460	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1493	-0-	-398	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 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
10	1891	N	1466	-0-	-425	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1571	-0-	-349	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1435	-0-	-73	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

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
10	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
11	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
12	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8463	-0-	-310	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
02	8207	X	7247	-0-	-960	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
*03	8773	X	7303	-0-	-1470	-0-	7301	2	2	9	N	2	2	8			-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
10	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	310 29	1 9	6035	2	N	26					151
11	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	300	1	5760	2	N	-0-					151
12	6355	X	5234	-0-	-1121	-0-	5234	2			N	-0-					151
01	6386	X	3970	-0-	-2416	-0-	3968	2	2	9	N	2					153
02	5974	X	4171	-0-	-1803	-0-	4171	2			N	-0-					153
03	6386	X	4530	-0-	-1856	-0-	4530	2			N	-0-					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
10	6231	X	1599	-0-	-4632	-0-	61	1	1538	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	1082	-0-	-4168	-0-	47	1	1035	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	2285	-0-	-1745	-0-	89	1	2196	2	N	-0-					-0-
01	1674	X	581	-0-	-1093	-0-	25	1	556	2	N	-0-					-0-
02	1566	X	-0-	-0-	-1566	-0-					N	-0-					-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					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
10	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
11	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
12	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
01	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
02	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
*03	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6601	2	2	9	N	2	2	8			-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
10	6231	X	3795	-0-	-2436	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	2797	-0-	-3263	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5192	-0-	-1070	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6127	-0-	-135	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4692	-0-	-93	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
*03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5512	2	2	9	N	2	2	8			-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
10	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
11	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	11556	-0-	-38	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	11212	-0-	-413	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	10505	-0-	-631	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11220	-0-	-684	-0-	11220	2			N	-0-					-0-

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
10	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
11	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7488	-0-	-76	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
01	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	6975	-0-	-101	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7357	-0-	-207	-0-	7357	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
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
10	1426	N	838	-0-	-588	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	475	-0-	-545	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	4007	-0-	1107	1107	4007	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1107					N	NO RPT					-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
10	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	4867	X	4708	-0-	-159	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4502	-0-	-208	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4641	-0-	-226	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4607	-0-	-229	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4277	-0-	-160	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	10199	X	9756	-0-	-443	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9457	-0-	-413	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9708	-0-	-491	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9463	-0-	-426	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	8823	-0-	-370	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					-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
10	3072	N	3018	-0-	-54	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
11	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2963	-0-	-13	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2921	-0-	-55	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2712	-0-	-72	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	2728	X	2409	-0-	-319	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1658	-0-	-952	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	1588	-0-	-1109	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	1320	-0-	-1098	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	13175	X	12528	-0-	-647	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	12291	-0-	-309	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12590	-0-	-430	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	12336	-0-	-436	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
02	11948	X	11097	-0-	-851	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT					-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
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			Y	-0-					13
11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			Y	-0-					13
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4309	3	8	9	Y	7					20
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			Y	-0-					20
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			Y	-0-					20
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
11	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3943	-0-	-25	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3869	-0-	-99	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3572	-0-	-140	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	2759	X	2425	-0-	-334	-0-	2425	3			N	-0-					37
11	2670	X	2143	-0-	-527	-0-	2143	3			N	-0-					37
12	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	2273	3			N	-0-					37
01	2418	N	2050	-0-	-368	-0-	2050	3			N	-0-					37
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					37
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

10	3658	X	3546	-0-	-112	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3428	-0-	-112	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3477	-0-	-150	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3450	-0-	-146	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	3071	-0-	-264	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

10	3937	X	3928	-0-	-9	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3337	-0-	-473	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3521	-0-	-416	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3606	-0-	-331	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

10	4743	X	4678	-0-	-65	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
11	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
12	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4374	-0-	-307	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

10	3596	X	968	-0-	-2628	-0-	968	3			Y	-0-					61
11	3480	X	932	-0-	-2548	-0-	932	3			Y	-0-					61
12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	26	3	1	9	Y	1					62
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					62
02	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-					62
03	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
12	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					20
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					20
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			Y	-0-					20
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			Y	-0-					20
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			Y	-0-					20
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4134	-0-	-6	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4317	-0-	-23	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4046	-0-	-294	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3454	-0-	-606	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-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
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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
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
10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
11	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					34
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					34
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 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
10	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2170	-0-	-80	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2089	-0-	-174	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 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
10	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
11	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	925	-0-	-98	-0-	925	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 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
10	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
12	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
01	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
02	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 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
10	3844	X	3761	-0-	-83	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3625	-0-	-126	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	3379	-0-	-130	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-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
10	3410	X	3251	-0-	-159	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3066	-0-	-444	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3154	-0-	-473	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3135	-0-	-492	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	2910	-0-	-164	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 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
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11	990	N	865	-0-	-125	-0-	865	2			N	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 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
10	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
11	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
12	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
01	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
02	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 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
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
12	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 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
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
11	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	2			N	-0-					-0-
12	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3162	X	2546	-0-	-616	-0-	2543	3	3	9	Y	3					144
11	2970	X	2801	-0-	-169	-0-	2787	3	14	9	Y	13					157
12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3419	3	18	9	Y	16					173
01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3998	3	21	9	Y	19					192
02	2900	N	2987	-0-	87	87	2780	3	207	9	Y	188	180	1			200
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	87					Y	NO RPT					200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 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
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 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
10	3999	X	3874	-0-	-125	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3681	-0-	-189	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3694	-0-	-305	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3679	-0-	-258	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	3207	-0-	-476	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 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
10	4650	X	3817	-0-	-833	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
11	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
12	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
01	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
02	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 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
10	3286	X	2665	-0-	-621	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2356	-0-	-764	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
02	2581	X	2561	-0-	-20	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 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
10	589	X	403	-0-	-186	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	540	X	382	-0-	-158	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	527	X	404	-0-	-123	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	434	X	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	406	X	317	-0-	-89	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	5053	X	4344	-0-	-709	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	3520	-0-	-1220	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	3512	-0-	-1355	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	3127	-0-	-1461	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	2868	-0-	-1279	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-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
10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
12	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	6603	X	4548	-0-		-2055	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	3993	-0-		-2397	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
12	8290	X	8290	-0-		-0-	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
01	8331	X	8331	-0-		-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
02	7628	X	7628	-0-		-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	NO RPT	-0-		-4557	-0-					N	NO RPT					-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
10	3728	X	3728	-0-		-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
11	3557	X	3557	-0-		-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
12	3643	X	3643	-0-		-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
01	3659	X	3659	-0-		-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
02	3342	X	3342	-0-		-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
03	496	X	NO RPT	-0-		-496	-0-					N	NO RPT					-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
10	1917	N	1917	-0-		-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
11	1974	N	1974	-0-		-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
12	1923	N	1923	-0-		-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
01	1856	N	1856	-0-		-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-		-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	8246	X	6820	-0-		-1426	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7051	-0-		-929	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	5600	-0-		-2646	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	5329	-0-		-1491	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	5495	-0-		-885	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	NO RPT	-0-		-7285	-0-					N	NO RPT					-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
10	3426	X	3426	-0-		-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3047	-0-		-193	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3019	-0-		-329	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3008	-0-		-433	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
02	3219	X	3066	-0-		-153	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-		-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	5487	X	5487	-0-		-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
11	5586	X	5586	-0-		-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
12	5917	X	5917	-0-		-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
01	5980	X	5980	-0-		-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
02	5506	X	5506	-0-		-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	NO RPT	-0-		-5394	-0-					N	NO RPT					-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
10	2429	N	2429	-0-		-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
11	2488	N	2488	-0-		-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
12	2365	N	2365	-0-		-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2081	-0-		-337	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-		-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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
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
10	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
01	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	2015	N	1607	-0-	-408	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4510	-0-	-20	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4542	-0-	-139	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4636	-0-	-45	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4271	-0-	-108	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-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
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1700	-0-	-130	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3619	3	6	9	Y	5					121
11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3633	3	12	9	Y	11	114	1			18
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3564	3	14	9	Y	13					31
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3367	3	14	9	Y	13					44
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3165	3	18	9	Y	16					60
03	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					60

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
10	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	3			Y	-0-					86
11	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	3			Y	-0-					86
12	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			Y	-0-					86
01	6758	X	6162	-0-	-596	-0-	6162	3			Y	-0-					86
02	6322	X	5411	-0-	-911	-0-	5411	3			Y	-0-					86
03	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					86

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	4743	X	4601	-0-	-142	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4401	-0-	-129	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4602	-0-	-79	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4569	-0-	-50	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	4203	-0-	-118	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-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
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3015	-0-	-116	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3067	-0-	-188	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2576	-0-	-469	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-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
10	5022	X	4638	-0-	-384	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4542	-0-	-258	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4657	-0-	-210	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4597	-0-	-239	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-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
10	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2197	-0-	-113	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2124	-0-	-108	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1943	-0-	-258	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	3069	X	2838	-0-	-231	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2740	-0-	-230	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	12090	X	11335	-0-	-755	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	10812	-0-	-828	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	11121	-0-	-628	-0-	11121	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	10754	-0-	-933	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
02	10846	X	10247	-0-	-599	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					-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
10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2700	-0-	-240	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2788	-0-	-250	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-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
10	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2649	-0-	-51	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2745	-0-	-76	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2743	-0-	-78	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3968	X	3762	-0-	-206	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3722	-0-	-29	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 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
10	2821	X	2453	-0-	-368	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2557	-0-	-473	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2433	-0-	-698	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2231	-0-	-900	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2802	-0-	-40	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	4286	-0-	-178	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4057	-0-	-263	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4210	-0-	-254	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4167	-0-	-204	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3886	-0-	-116	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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
LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 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
10	6231	X	5980	-0-	-251	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
11	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
12	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	5623	-0-	-3	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 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
10	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6372	-0-	-288	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
12	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6444	-0-	-469	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6119	-0-	-348	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 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
10	3503	X	3268	-0-	-235	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3274	-0-	-116	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2899	-0-	-146	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4743	X	4418	-0-	-325	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4233	-0-	-327	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4288	-0-	-269	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4377	-0-	-56	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	4075	-0-	-72	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-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
10	3007	X	2781	-0-	-226	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2261	-0-	-649	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2747	-0-	-260	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-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
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2185	-0-	-65	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2160	-0-	-134	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	2914	X	2876	-0-	-38	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2783	-0-	-37	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2608	-0-	-306	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2145	-0-	-769	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2510	-0-	-216	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3363	-0-	-171	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3329	-0-	-205	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2951	-0-	-355	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 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
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 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
10	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4448	-0-	-1222	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	3766	-0-	-2093	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	3598	-0-	-2261	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
02	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 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
10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 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
10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4575	-0-	-165	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	3438	-0-	-1615	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3199	-0-	-1854	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	2989	-0-	-1738	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 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
10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1767	N	1259	-0-	-508	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3295	3	11	9	N	10					63
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3242	3	19	9	N	17					80
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3340	3	18	9	N	16					96
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3371	3	20	9	N	18					114
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3150	3	17	9	N	15					129
03	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					129

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
10	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4555	-0-	-33	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4185	-0-	-403	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	4163	-0-	-129	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-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
10	3255	X	3024	-0-	-231	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	682	N	384	-0-	-298	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	720	N	325	-0-	-395	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 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
10	3875	X	3824	-0-	-51	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3040	-0-	-835	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
02	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 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
10	3596	X	3235	-0-	-361	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2986	-0-	-794	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	2982	-0-	-924	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3459	-0-	-447	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2082	-0-	-934	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 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
10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
12	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 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
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 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
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 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
10	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2486	-0-	-184	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2552	-0-	-207	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	1884	-0-	-875	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
02	2523	X	1539	-0-	-984	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	2356	N	2308	-0-	-48	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2229	-0-	-141	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
11	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
12	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
01	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	3100	N	3444	-0-	344	344	3444	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3648	-0-	648	992	3648	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3846	-0-	746	1738	3846	2			N	-0-					-0-
01	5681	X	3943	-0-	-1738	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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

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
10	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	3			N	-0-					-0-
11	10770	X	9346	-0-	-1424	-0-	9346	3			N	-0-					-0-
12	11129	X	9754	-0-	-1375	-0-	9754	3			N	-0-					-0-
01	11129	X	9658	-0-	-1471	-0-	9658	3			N	-0-					-0-
02	10382	X	8489	-0-	-1893	-0-	8489	3			N	-0-					-0-
03	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					-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
10	4278	X	4240	-0-	-38	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
02	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4898	X	2943	-0-	-1955	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	3582	-0-	-1158	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	3427	-0-	-1471	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 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
10	3007	X	2343	-0-	-664	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2969	-0-	69	69	2969	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 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
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2664	3	8	9	N	7					36
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2604	3	10	9	N	9					45
12	2573	N	2568	-0-	-5	-0-	2556	3	12	9	N	11					56
01	2573	N	2526	-0-	-47	-0-	2526	3			N	-0-					56
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2391	3	2	9	N	2					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 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
10	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
03	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 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
10	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

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
10	2945	X	2329	-0-	-616	-0-	2329	3	N	-0-					55
11	2580	X	2205	-0-	-375	-0-	2205	3	N	-0-					55
12	2573	X	2181	-0-	-392	-0-	2181	3	N	-0-					55
01	2573	X	2287	-0-	-286	-0-	2287	3	N	-0-					55
02	2407	X	2111	-0-	-296	-0-	2111	3	N	-0-					55
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT					55

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2482	-0-	-29	-0-	2472	3 10 9	N	9					36
11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2515	3 13 9	N	12					48
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2605	3 15 9	N	14					62
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2597	3 15 9	N	14					76
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2402	3 17 9	N	15	41	1			50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					50

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2	N	-0-					-0-
11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2	N	-0-					-0-
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2	N	-0-					-0-
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2	N	-0-					-0-
02	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			N	NO RPT					-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2586	-0-	-84	-0-	2586	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2580	-0-	-365	-0-	2580	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	1278	-0-	-1667	-0-	1278	2	N	-0-					-0-
02	2755	X	591	-0-	-2164	-0-	591	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT					-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3	Y	-0-					78
11	1920	N	1471	-0-	-449	-0-	1471	3	Y	-0-					78
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3	Y	-0-					78
01	1984	N	1706	-0-	-278	-0-	1706	3	Y	-0-					78
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3	Y	-0-					78
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					78

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1399	-0-	-306	-0-	1399	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1362	-0-	-258	-0-	1362	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	786	-0-	-671	-0-	786	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	355	-0-	-1040	-0-	355	2	N	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1112	-0-	-298	-0-	1112	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	816	-0-	-641	-0-	816	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	643	-0-	-814	-0-	643	2	N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-					-0-
03	0	N	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
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
10	6138	X	6088	-0-	-50	-0-	6019	2	69	9	N	63	91	1			7
11	6000	X	5833	-0-	-167	-0-	5833	2			N	-0-					7
12	6200	X	6102	-0-	-98	-0-	6036	2	66	9	N	60					67
01	6200	X	6060	-0-	-140	-0-	6060	2			N	-0-					67
02	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5669	2	142	9	N	129					196
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					196

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
10	4123	X	3659	-0-	-464	-0-	3650	3	9	9	Y	8					69
11	3780	X	3587	-0-	-193	-0-	3572	3	15	9	Y	14					83
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3722	3	19	9	Y	17					100
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3740	3	19	9	Y	17					117
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3511	3	11	9	Y	10					127
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					127

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
10	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6092	3	22	9	Y	20					57
11	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3776	3	26	9	Y	24					81
12	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4369	3	26	9	Y	24					105
01	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5343	3	26	9	Y	24					129
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5303	3	22	9	Y	20					149
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					149

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
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3053	-0-	-326	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3148	-0-	-417	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	2880	-0-	-455	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-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
10	2883	X	2809	-0-	-74	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2753	-0-	-7	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2798	-0-	-23	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3449	-0-	-181	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3305	-0-	-601	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3353	-0-	-553	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3142	-0-	-512	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4650	X	4561	-0-	-89	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4471	-0-	-89	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4559	-0-	-153	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4444	-0-	-268	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	4099	-0-	-309	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	3937	X	3426	-0-	-511	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
02	3306	X	-0-	-0-	-3306	-0-					N	-0-					-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-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
10	3968	X	3842	-0-	-126	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3709	-0-	-131	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3838	-0-	-99	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3775	-0-	-162	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	3522	-0-	-161	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-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
10	8525	X	8517	-0-	-8	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7842	-0-	-408	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
12	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
01	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	7681	-0-	-294	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-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
10	2387	N	2075	-0-	-312	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1831	-0-	-449	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1386	-0-	-691	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2589	-0-	-51	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
01	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	1313	-0-	-1147	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
12	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
02	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	2			N	-0-					-0-
11	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	2			N	-0-					-0-
01	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	2			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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
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
10	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1533	3	7	9	N	6					18
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1569	3	6	9	N	5					23
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1550	3	7	9	N	6					29
01	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	1249	3	9	9	N	8					37
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1382	3	6	9	N	5					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	7316	X	6823	-0-	-493	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6523	-0-	-557	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6951	-0-	-365	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6841	-0-	-444	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	6099	-0-	-310	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-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
10	7595	X	7080	-0-	-515	-0-	7029	3	51	9	N	46					188
11	6930	X	6808	-0-	-122	-0-	6747	3	61	9	N	55	184	1			59
12	7192	X	6851	-0-	-341	-0-	6789	3	62	9	N	56					115
01	7192	X	6546	-0-	-646	-0-	6493	3	53	9	N	48					163
02	6728	X	6021	-0-	-707	-0-	5970	3	51	9	N	46	173	1			36
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					36

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 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
10	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
11	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4674	-0-	-38	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3891	-0-	-821	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	3638	-0-	-741	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-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 #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 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
10	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
12	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
01	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
02	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 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
10	6541	X	4213	-0-	-2328	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
11	6240	X	5085	-0-	-1155	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
12	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	3			N	-0-					-0-
01	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	3			N	-0-					-0-
02	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 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
10	6293	X	6057	-0-	-236	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	4037	-0-	-2053	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	6274	-0-	-174	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	6214	-0-	-234	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
02	6032	X	4823	-0-	-1209	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4090	X	3296	-0-	-794	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	812	3	3	9	N	3					71
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	458	3	8	9	N	7					78
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1161	3	7	9	N	6					84
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1028	3	4	9	N	4					88
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

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
10	7936	X	7218	-0-	-718	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6961	-0-	-719	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7108	-0-	-828	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	6972	-0-	-964	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	7112	-0-	-22	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1829	N	1363	-0-	-466	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1298	-0-	-832	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1219	-0-	-858	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1083	-0-	-281	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	3379	X	3064	-0-	-315	-0-	3064	3			Y	-0-					38
11	3150	X	3074	-0-	-76	-0-	3074	3			Y	-0-					38
12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			Y	-0-					38
01	3193	X	2846	-0-	-347	-0-	2846	3			Y	-0-					38
02	2987	X	2500	-0-	-487	-0-	2500	3			Y	-0-					38
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					38

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	186	X	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	X	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
10	4712	X	4349	-0-	-363	-0-	4346	3	3	9	N	3					20
11	4320	X	4123	-0-	-197	-0-	4120	3	3	9	N	3					23
12	4464	X	4384	-0-	-80	-0-	4375	3	9	9	N	8					31
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4481	3	8	9	N	7					38
02	4176	X	4075	-0-	-101	-0-	4068	3	7	9	N	6					44
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					44

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
10	3906	X	3877	-0-	-29	-0-	3868	3	9	9	N	8					48
11	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4046	3	19	9	N	17					65
12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4184	3	1	9	N	1					66
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4083	3	7	9	N	6					72
02	3625	X	3528	-0-	-97	-0-	3528	3			N	-0-					72
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					72

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
10	4929	X	4923	-0-	-6	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4686	-0-	-243	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	4552	-0-	-59	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-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
10	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1165	3	8	9	N	7	105	1			40
11	3000	N	3799	-0-	799	799	3776	3	23	9	N	21					61
12	3100	N	3938	-0-	838	1637	3918	3	20	9	N	18					79
01	3100	N	2978	-0-	-122	1515	2956	3	22	9	N	20					99
02	2900	N	2313	-0-	-587	928	2295	3	18	9	N	16					115
03	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					115

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
10	7099	X	5106	-0-	-1993	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
11	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5867	-0-	-1232	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
01	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-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
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	6324	X	5392	-0-	-932	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5367	-0-	-633	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5663	-0-	-289	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5575	-0-	-5	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
02	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5156	-0-	-424	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5573	-0-	-472	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	4843	-0-	-812	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2759	N	2679	-0-	-80	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2133	-0-	-567	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2495	-0-	-264	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2508	-0-	-158	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
11	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
12	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
01	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
02	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-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
10	5766	X	5351	-0-	-415	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5031	-0-	-549	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5224	-0-	-449	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4860	-0-	-813	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	4406	-0-	-901	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-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
10	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
10	2263	X	583	-0-	-1680	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	270	-0-	-1980	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	127	-0-	-2198	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	589	N	373	-0-	-216	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			N	-0-					-0-
11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	6430	-0-	-700	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	6446	-0-	-684	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
02	6670	X	3771	-0-	-2899	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3374	-0-	-5	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	3074	-0-	-87	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
11	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
01	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-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
10	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7730	-0-	-40	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7925	-0-	-104	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7650	-0-	-379	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	6538	-0-	-973	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-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
10	3720	X	2925	-0-	-795	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	1949	-0-	-1651	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
12	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	1813	-0-	-1628	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	1710	-0-	-1509	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-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
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
11	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-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
10	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
11	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
12	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
01	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
02	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-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
10	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3			N	-0-					-0-
11	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	3			N	-0-					-0-
12	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	5390	-0-	-1337	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	6975	X	6763	-0-	-212	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	6361	-0-	-359	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	6276	-0-	-668	-0-	6276	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6550	-0-	-394	-0-	6550	3			N	-0-					-0-
02	6380	X	5870	-0-	-510	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3317	X	3172	-0-	-145	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2659	-0-	-551	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2384	-0-	-933	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	3075	-0-	-28	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 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
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4065	-0-	965	965	4065	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	4065	-0-	1165	2130	4065	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2130					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 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
10	3100	N	3186	-0-	86	273	3183	3	3	9	N	3					28
11	3392	X	3119	-0-	-273	-0-	3112	3	7	9	N	6					34
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3129	3	9	9	N	8					42
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3055	3	7	9	N	6					48
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2834	3	8	9	N	7					55
03	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					55

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
11	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
02	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 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
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 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
10	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			Y	-0-					134
11	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			Y	-0-					134
12	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			Y	-0-					134
01	2852	X	2703	-0-	-149	-0-	2703	3			Y	-0-					134
02	2668	X	2629	-0-	-39	-0-	2629	3			Y	-0-					134
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

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
10	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
11	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
12	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	4836	X	4139	-0-	-697	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4177	-0-	-503	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4390	-0-	-136	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
01	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-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
10	3937	X	3802	-0-	-135	-0-	3784	3	18	9	N	16					128
11	3810	X	3708	-0-	-102	-0-	3672	3	36	9	N	33					161
12	3906	X	3668	-0-	-238	-0-	3640	3	28	9	N	25					186
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3882	3	34	9	N	31	154	1			63
02	3625	X	3455	-0-	-170	-0-	3426	3	29	9	N	26					89
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					89

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
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
12	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	2098	-0-	-10	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	4053	-0-	-39	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
01	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	3			N	-0-					-0-
11	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	3			N	-0-					-0-
12	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	3			N	-0-					-0-
01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	3			N	-0-					-0-
02	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-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
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2056	3	50	9	N	45					131
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1954	3	9	9	N	8					139
12	2015	N	1691	-0-	-324	-0-	1689	3	2	9	N	2					141
01	2108	N	1918	-0-	-190	-0-	1911	3	7	9	N	6					147
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	3	1	9	N	1					148
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

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
10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
01	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
02	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4278	X	3548	-0-	-730	-0-	3541	3	7	9	N	6					105
11	4140	X	3372	-0-	-768	-0-	3361	3	11	9	N	10					115
12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3478	3	15	9	N	14					129
01	3410	X	3373	-0-	-37	-0-	3363	3	10	9	N	9					138
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					138
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					138

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
10	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
11	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
12	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
01	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
02	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	3			N	-0-					-0-
11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
12	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	6913	-0-	-279	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
02	6728	X	6255	-0-	-473	-0-	6255	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					-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
10	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10255	3			N	-0-					-0-
11	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	14427	3			N	-0-					-0-
12	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-	16819	3			N	-0-					-0-
01	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	14689	3			N	-0-					-0-
02	9599	X	9291	-0-	-308	-0-	9291	3			N	-0-					-0-
03	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					-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
10	6913	X	5509	-0-	-1404	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5232	-0-	-1278	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
12	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5709	-0-	-429	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	4572	-0-	-1170	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-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
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	3			N	-0-					-0-
11	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	3			N	-0-					-0-
12	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
01	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-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
10	7130	X	6923	-0-	-207	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6798	-0-	-252	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6325	-0-	-1115	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6503	-0-	-937	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	6686	-0-	-274	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-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
10	3968	X	2514	-0-	-1454	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3176	-0-	-334	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2809	-0-	-33	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	95	-0-	95	95	95	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	7369	-0-	7369	7464	7369	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7464					N	NO RPT					-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

10	2232	N	1297	-0-	-935	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

10	5425	X	4586	-0-	-839	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4739	-0-	-511	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4995	-0-	-430	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4710	-0-	-653	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
12	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2726	-0-	-157	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2041	3	6	9	N	5					138
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1950	3	15	9	N	14					152
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2011	3	14	9	N	13					165
01	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	1994	3	15	9	N	14					179
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1850	3	4	9	N	4					183
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1984	3	2	9	Y	2					58
11	1890	N	1561	-0-	-329	-0-	1557	3	4	9	Y	4					62
12	3100	N	3837	-0-	737	737	3830	3	7	9	Y	6					68
01	3100	N	3208	-0-	108	845	3202	3	6	9	Y	5					73
02	2900	N	3230	-0-	330	1175	3230	3			Y	-0-					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1175					Y	NO RPT					73

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

10	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2662	-0-	-68	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2738	-0-	-83	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2754	-0-	-67	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	2481	-0-	-158	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
11	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
12	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
01	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
02	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	9052	X	8802	-0-	-250	-0-	8802	3			N	-0-					16
11	8760	X	8734	-0-	-26	-0-	8728	3	6	9	N	5					21
12	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	3			N	-0-					21
01	9021	X	8914	-0-	-107	-0-	8914	3			N	-0-					21
02	8439	X	8099	-0-	-340	-0-	8099	3			N	-0-					21
03	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					21

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
10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4246	3	4	9	Y	4					49
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4993	3	7	9	Y	6					55
12	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5846	3	9	9	Y	8					63
01	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6462	3	9	9	Y	8					71
02	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	3			Y	-0-					71
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					71

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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	4929	X	4342	-0-	-587	-0-	4342	3			Y	-0-					15
11	4770	X	4393	-0-	-377	-0-	4381	3	12	9	Y	11					26
12	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5087	3	10	9	Y	9					35
01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4618	3	10	9	Y	9					44
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			Y	-0-					44
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					44

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
10	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3030	-0-	-240	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2885	-0-	-494	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6205	-0-	-365	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5839	-0-	-950	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5437	-0-	-1352	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	5001	-0-	-1350	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3789	-0-	-24	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	3496	-0-	-13	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 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
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			Y	-0-					97
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-					97
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2234	3	7	9	Y	6					103
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2474	3	9	9	Y	8					111
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2135	3	10	9	Y	9					120
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					120

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 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
10	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 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
10	1240	X	963	-0-	-277	-0-	963	3			N	-0-					-0-
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
01	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
02	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 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
10	4495	X	4207	-0-	-288	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3783	-0-	-627	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3724	-0-	-833	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3650	-0-	-907	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
02	4176	X	2937	-0-	-1239	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 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
10	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	3			N	-0-					-0-
11	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	3			N	-0-					-0-
12	8897	X	8756	-0-	-141	-0-	8756	3			N	-0-					-0-
01	9424	X	7917	-0-	-1507	-0-	7917	3			N	-0-					-0-
02	8816	X	7037	-0-	-1779	-0-	7037	3			N	-0-					-0-
03	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 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
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1704	-0-	-404	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 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
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
12	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-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
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
11	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
12	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	3			N	-0-					-0-
01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
02	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 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
10	7967	X	7711	-0-	-256	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6643	-0-	-1067	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7746	-0-	-159	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7494	-0-	-411	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	6793	-0-	-602	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 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
10	3131	X	2688	-0-	-443	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2926	-0-	-112	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2912	-0-	-64	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2410	-0-	-345	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 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
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 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
10	3999	X	3385	-0-	-614	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3446	-0-	-424	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3344	-0-	-655	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3189	-0-	-717	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	2728	-0-	-868	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 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
10	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
11	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
12	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9485	-0-	-125	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
02	8990	X	8722	-0-	-268	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 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
10	3069	X	2562	-0-	-507	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2682	-0-	-288	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
12	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 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
10	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			Y	-0-					69
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			Y	-0-					69
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			Y	-0-					69
01	2790	N	2509	-0-	-281	-0-	2505	3	4	9	Y	4					73
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			Y	-0-					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 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
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					94
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	14					108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10912	X	9799	-0-	-1113	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9297	-0-	-1083	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9388	-0-	-997	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9108	-0-	-1091	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	8756	-0-	-437	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

10	3627	X	3469	-0-	-158	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3138	-0-	-372	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3249	-0-	-285	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3006	-0-	-242	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1112	-0-	-438	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	901	-0-	-494	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

10	4619	X	4544	-0-	-75	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4319	-0-	-151	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4441	-0-	-178	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4315	-0-	-304	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	3639	-0-	-624	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

10	2232	N	1545	-0-	-687	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2383	-0-	-252	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2387	-0-	-248	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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
BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 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
10	5425	X	5290	-0-	-135	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
12	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5116	-0-	-185	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4592	-0-	-367	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 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
10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
11	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
12	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 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
10	3410	X	3331	-0-	-79	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3306	-0-	-104	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	3055	-0-	-48	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 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
10	3999	X	3920	-0-	-79	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3671	-0-	-199	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3780	-0-	-188	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3511	-0-	-201	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	3			N	-0-					-0-
11	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	3			N	-0-					-0-
12	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	3			N	-0-					-0-
01	8401	X	7937	-0-	-464	-0-	7937	3			N	-0-					-0-
02	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
01	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 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
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3412	3	11	9	N	10			95
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3186	3	15	9	N	14			109
12	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2858	3	19	9	N	17			126
01	2883	X	2753	-0-	-130	-0-	2733	3	20	9	N	18			144
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2741	3	18	9	N	16			160
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			160

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 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
10	3968	X	3016	-0-	-952	-0-	3016	3			N	-0-			-0-
11	3660	X	3078	-0-	-582	-0-	3078	3			N	-0-			-0-
12	3317	X	2844	-0-	-473	-0-	2844	3			N	-0-			-0-
01	3317	X	2747	-0-	-570	-0-	2747	3			N	-0-			-0-
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-			-0-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 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
10	4185	X	2683	-0-	-1502	-0-	2683	3			N	-0-			-0-
11	4050	X	2060	-0-	-1990	-0-	2060	3			N	-0-			-0-
12	3720	X	1733	-0-	-1987	-0-	1733	3			N	-0-			-0-
01	3193	X	1859	-0-	-1334	-0-	1859	3			N	-0-			-0-
02	2987	X	1588	-0-	-1399	-0-	1588	3			N	-0-			-0-
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 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
10	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	3			N	-0-			-0-
11	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-			-0-
12	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-			-0-
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-			-0-
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-			-0-
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2383	-0-	-252	-0-	2383	3			N	-0-			-0-
11	2940	X	2543	-0-	-397	-0-	2543	3			N	-0-			-0-
12	3038	X	2746	-0-	-292	-0-	2746	3			N	-0-			-0-
01	3038	X	2507	-0-	-531	-0-	2507	3			N	-0-			-0-
02	2523	X	2468	-0-	-55	-0-	2468	3			N	-0-			-0-
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	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

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 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
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6479	X	6070	-0-	-409	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5281	-0-	-959	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5271	-0-	-1115	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	4949	-0-	-1437	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	4467	-0-	-1391	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 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
10	11563	X	10528	-0-	-1035	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10077	-0-	-1113	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10660	-0-	-531	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
01	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	3614	-0-	3614	74330	3614	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		2979	-0-	2979	77309	2979	2			N	-0-					-0-
12	83806	X	6497	-0-	-77309	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5601	-0-	-41	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	2511	N	2387	-0-	-124	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3038	-0-	38	38	3038	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3871	-0-	771	809	3871	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3187	-0-	87	896	3187	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2838	-0-	-62	834	2838	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	4216	X	3820	-0-	-396	-0-	3820	3			N	-0-					2
11	4080	X	3675	-0-	-405	-0-	3675	3			N	-0-					2
12	4216	X	3909	-0-	-307	-0-	3909	3			N	-0-					2
01	3999	X	3742	-0-	-257	-0-	3742	3			N	-0-					2
02	3567	X	3386	-0-	-181	-0-	3386	3			N	-0-					2
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					2

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	3472	X	3023	-0-	-449	-0-	3021	3	2	9	N	2					27
11	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					27
12	3348	X	3031	-0-	-317	-0-	3031	3			N	-0-					27
01	3255	X	2712	-0-	-543	-0-	2712	3			N	-0-					27
02	2842	X	2671	-0-	-171	-0-	2671	3			N	-0-					27
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					27

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
10	3410	X	2843	-0-	-567	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2866	-0-	-404	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2884	-0-	-433	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2907	-0-	-255	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2656	-0-	-99	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
11	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
12	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
01	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
02	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
03	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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
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
10	3875	X	3384	-0-	-491	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3232	-0-	-278	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3323	-0-	-304	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3346	-0-	-281	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
02	3161	X	2976	-0-	-185	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-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
10	7471	X	6685	-0-	-786	-0-	6685	3			N	-0-					-0-
11	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
12	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	3			N	-0-					-0-
01	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	3			N	-0-					-0-
02	6264	X	5052	-0-	-1212	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
03	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	2852	X	2815	-0-	-37	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
12	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
01	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3224	X	2396	-0-	-828	-0-	2368	3	28	9	Y	25					128
11	3060	X	2017	-0-	-1043	-0-	1998	3	19	9	Y	17					145
12	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2626	3	40	9	Y	36	141	1			40
01	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2610	3	35	9	Y	32					72
02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2425	3	29	9	Y	26					98
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

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
10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4738	3	21	9	Y	19					127
11	4320	X	4297	-0-	-23	-0-	4269	3	28	9	Y	25					152
12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4635	3	31	9	Y	28	155	1			25
01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4714	3	34	9	Y	31					56
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4464	3	36	9	Y	33					89
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					89

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
10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4642	-0-	-368	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4720	-0-	-457	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4563	-0-	-614	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	4456	-0-	-68	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-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
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-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
10	6634	X	5926	-0-	-708	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	5323	-0-	-1097	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	5705	-0-	-867	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
01	6572	X	5426	-0-	-1146	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
02	6148	X	5110	-0-	-1038	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
11	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
12	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
01	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 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
10	2883	X	440	-0-	-2443	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	387	-0-	-2403	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	434	N	78	-0-	-356	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 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
10	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5987	3	2	9	N	2					113
11	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5785	3	8	9	N	7					120
12	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5980	3	8	9	N	7					127
01	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5919	3	7	9	N	6					133
02	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5458	3	10	9	N	9					142
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					142

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 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
10	6262	X	3996	-0-	-2266	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	3548	-0-	-2362	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
12	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
02	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

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
10	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	11702	3			N	-0-					-0-
11	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	11273	3			N	-0-					-0-
12	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	3			N	-0-					-0-
01	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	3			N	-0-					-0-
02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

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
10	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
11	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
12	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	3			N	-0-					-0-
01	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	3			N	-0-					-0-
02	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874

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
10	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					38
11	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2259	3	25	9	N	23	61	1			-0-
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

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
10	6510	X	5269	-0-	-1241	-0-	5259	3	10	9	Y	9					61
11	6300	X	5824	-0-	-476	-0-	5803	3	21	9	Y	19					80
12	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5597	3	24	9	Y	22					102
01	6014	X	5486	-0-	-528	-0-	5463	3	23	9	Y	21					123
02	5162	X	5023	-0-	-139	-0-	4999	3	24	9	Y	22	115	1			30
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					30

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

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
10	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3265	-0-	-695	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3050	-0-	-1042	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	2854	-0-	-1238	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	3572	-0-	-256	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

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
10	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
11	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
12	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
01	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
02	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
10	8246	X	7705	-0-	-541	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7558	-0-	-1142	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	6721	-0-	-2269	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	6845	-0-	-2145	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	6368	-0-	-1520	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5678	-0-	-592	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
12	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	4689	-0-	-1372	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 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
10	4774	X	4386	-0-	-388	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3909	-0-	-711	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3261	-0-	-1420	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3605	-0-	-952	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13113	X	12265	-0-	-848	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	11783	-0-	-907	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	12082	-0-	-1031	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12169	-0-	-820	-0-	12169	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	10894	-0-	-677	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 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
10	1922	X	750	-0-	-1172	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	1345	-0-	-515	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
12	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
01	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
02	1798	X	1650	-0-	-148	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
03	0	N	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
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 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
10	1860	X	577	-0-	-1283	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	1800	X	1360	-0-	-440	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
12	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
02	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7998	X	3519	-0-	-4479	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	5848	-0-	-1652	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	5283	-0-	-2405	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6021	-0-	-1171	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 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
10	3906	X	35	-0-	-3871	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	523	-0-	-3257	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3093	-0-	-813	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
02	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 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
10	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10465	3			N	-0-					-0-
11	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	3			N	-0-					-0-
12	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	3			N	-0-					-0-
01	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
02	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 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
10	9920	X	9243	-0-	-677	-0-	9243	3			N	-0-					-0-
11	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	3			N	-0-					-0-
12	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	3			N	-0-					-0-
01	9424	X	9022	-0-	-402	-0-	9022	3			N	-0-					-0-
02	8642	X	7960	-0-	-682	-0-	7960	3			N	-0-					-0-
03	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 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
10	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
12	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
01	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

10	7130	X	5351	-0-	-1779	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	5290	-0-	-1610	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	5475	-0-	-1655	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5560	-0-	-113	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	2511	X	1087	-0-	-1424	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	2172	-0-	-258	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	19					71
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	16					87
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3553	3	47	9	Y	43	61	1			69
01	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1139	3	9	9	Y	8					77
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	521	3	28	9	Y	25	58	1			44
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	7068	X	6050	-0-	-1018	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6046	-0-	-794	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6566	-0-	-502	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6565	-0-	-286	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
02	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-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
10	6014	X	5693	-0-	-321	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5385	-0-	-345	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5716	-0-	-205	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	5261	-0-	-75	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-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
10	4712	X	3972	-0-	-740	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3815	-0-	-325	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3814	-0-	-154	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-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
10	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
11	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
12	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-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
10	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	3503	X	2976	-0-	-527	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3132	-0-	-258	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3224	-0-	-279	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2833	-0-	-67	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-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
10	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
11	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
12	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
01	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
02	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 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
10	4340	X	3283	-0-	-1057	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3628	-0-	-272	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
12	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3923	-0-	-76	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 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
10	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4243	-0-	-107	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3898	-0-	-690	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3977	-0-	-611	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	3791	-0-	-501	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 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
10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					8
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					8
12	3100	N	3186	-0-	86	86	3186	3			N	-0-					8
01	3100	N	3111	-0-	11	97	3111	3			N	-0-					8
02	2900	N	2962	-0-	62	159	2962	3			N	-0-					8
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					8

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 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
10	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
11	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
12	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
01	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
02	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3224	X	3050	-0-	-174	-0-	3039	3	11	9	Y	10					49
11	3120	X	3047	-0-	-73	-0-	3032	3	15	9	Y	14					63
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3005	3	62	9	Y	56					119
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3054	3	14	9	Y	13					132
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2847	3	15	9	Y	14	101	1			45
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

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
10	7688	X	7010	-0-	-678	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6719	-0-	-91	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6050	-0-	-987	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6490	-0-	-547	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	5392	-0-	-1162	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

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
10	7657	X	2806	-0-	-4851	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
11	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
12	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
01	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
02	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

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
10	2263	X	1790	-0-	-473	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1362	-0-	-678	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
12	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
01	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3			N	-0-					-0-
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

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
10	4557	X	3783	-0-	-774	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3323	-0-	-727	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3164	-0-	-959	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3331	-0-	-792	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3075	-0-	-637	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

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
10	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
11	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
12	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
01	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
03	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

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
10	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
11	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	1450	X	779	-0-	-671	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

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
10	5921	X	3926	-0-	-1995	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	2425	-0-	-3305	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
02	3683	X	431	-0-	-3252	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
11	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
12	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5525	-0-	-396	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	5513	-0-	-26	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-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
10	2480	X	1691	-0-	-789	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1527	-0-	-873	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1350	-0-	-448	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
01	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	5301	X	2064	-0-	-3237	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	2085	-0-	-3045	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	2116	-0-	-3185	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	2124	-0-	-108	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
02	2088	X	1749	-0-	-339	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-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
10	5642	X	4272	-0-	-1370	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	3416	-0-	-1834	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3508	-0-	-1359	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3521	-0-	-1160	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	3544	-0-	-719	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7161	X	6571	-0-	-590	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
11	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
12	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6808	-0-	-105	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	6252	-0-	-70	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 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
10	2852	X	2603	-0-	-249	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2449	-0-	-251	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2547	-0-	-88	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3187	-0-	-68	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2852	-0-	-403	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2811	-0-	-234	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 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
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	1228	-0-	-1934	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
01	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 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
10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
11	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
12	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7928	-0-	-225	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
02	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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
REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 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
10	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	2006	3			Y	-0-					83
11	1980	N	1932	-0-	-48	-0-	1932	3			Y	-0-					83
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			Y	-0-					83
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-					83
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					83
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 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
10	6727	X	6489	-0-	-238	-0-	6489	3			N	-0-					2
11	6450	X	6264	-0-	-186	-0-	6264	3			N	-0-					2
12	6696	X	6527	-0-	-169	-0-	6527	3			N	-0-					2
01	6696	X	6209	-0-	-487	-0-	6209	3			N	-0-					2
02	6264	X	5881	-0-	-383	-0-	5881	3			N	-0-					2
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					2

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 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
10	7006	X	6343	-0-	-663	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6330	-0-	-480	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	913	-0-	-6124	-0-	913	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6973	-0-	-64	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	5865	-0-	-428	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	2883	X	2692	-0-	-191	-0-	2690	3	2	9	N	2					58
11	2670	X	2634	-0-	-36	-0-	2621	3	13	9	N	12					70
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2727	3	14	9	N	13					83
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2687	3	17	9	N	15					98
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2539	3	14	9	N	13					111
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

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
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

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
10	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6247	-0-	-23	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
12	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
01	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
02	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

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
10	4526	X	4076	-0-	-450	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3852	-0-	-228	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3945	-0-	-23	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 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
10	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6841	-0-	-59	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5509	-0-	-1280	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	4750	-0-	-2690	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	3553	-0-	-3407	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

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
10	7533	X	6791	-0-	-742	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6905	-0-	-235	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6360	-0-	-1018	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
01	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
02	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

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
10	5363	X	5314	-0-	-49	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
01	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
02	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

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
10	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6694	-0-	-86	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6853	-0-	-494	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6706	-0-	-641	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	6216	-0-	-657	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	3379	X	2658	-0-	-721	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
11	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-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
10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			Y	-0-					25
11	2730	X	2729	-0-	-1	-0-	2729	3			Y	-0-					25
12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			Y	-0-					25
01	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	2674	3	97	9	Y	88					113
02	2726	X	2497	-0-	-229	-0-	2497	3			Y	-0-	83	1			30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
10	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
11	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
01	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 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
10	9641	X	8480	-0-	-1161	-0-	8480	3			N	-0-					-0-
11	9240	X	5430	-0-	-3810	-0-	5430	3			N	-0-					-0-
12	9548	X	3375	-0-	-6173	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
01	9207	X	4701	-0-	-4506	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
02	8613	X	5911	-0-	-2702	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	4041	-0-	-113	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
11	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3967	-0-	-63	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3635	-0-	-135	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	3484	-0-	-50	-0-	3484	3			Y	-0-					50
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			Y	-0-					50
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			Y	-0-					50
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			Y	-0-					50
02	3248	X	3182	-0-	-66	-0-	3182	3			Y	-0-					50
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 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
10	8928	X	8911	-0-	-17	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8534	-0-	-196	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8405	-0-	-616	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8288	-0-	-733	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	7648	-0-	-675	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4557	X	3457	-0-	-1100	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
11	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
12	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 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
10	4929	X	4029	-0-	-900	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	2699	-0-	-1921	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	2332	-0-	-2132	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3112	-0-	-1197	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3622	-0-	-235	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9548	X	9156	-0-	-392	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8842	-0-	-398	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9174	-0-	-374	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	9295	-0-	-36	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	8572	-0-	-128	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 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
10	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
11	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5793	-0-	-1306	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6522	-0-	-577	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6301	-0-	-340	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 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
10	3813	X	2776	-0-	-1037	-0-	2776	3			Y	-0-					134
11	4050	X	3661	-0-	-389	-0-	3661	3			Y	-0-					134
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			Y	-0-					134
01	3627	X	3246	-0-	-381	-0-	3246	3			Y	-0-					134
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			Y	-0-					134
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					134

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

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
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1450	-0-	-320	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1325	-0-	-318	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	5239	X	4467	-0-	-772	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	3658	-0-	-1412	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	3321	-0-	-1546	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	2746	-0-	-2121	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
02	4176	X	3003	-0-	-1173	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-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
10	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
11	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
12	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	8928	X	8572	-0-	-356	-0-	8572	3			N	-0-					-0-
11	8280	X	8114	-0-	-166	-0-	8114	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	8156	-0-	-400	-0-	8156	3			N	-0-					-0-
01	8587	X	8022	-0-	-565	-0-	8022	3			N	-0-					-0-
02	8033	X	7515	-0-	-518	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					-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
10	8742	X	8249	-0-	-493	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
11	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	3			N	-0-					-0-
12	8742	X	8627	-0-	-115	-0-	8627	3			N	-0-					-0-
01	8711	X	7082	-0-	-1629	-0-	7082	3			N	-0-					-0-
02	7714	X	6376	-0-	-1338	-0-	6376	3			N	-0-					-0-
03	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					-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
10	6448	X	3273	-0-	-3175	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	5780	-0-	-640	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
12	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3			N	-0-					-0-
01	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	3			N	-0-					-0-
02	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-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
10	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
11	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
12	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
01	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
02	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-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
10	3968	X	3382	-0-	-586	-0-	3382	3			N	-0-					56
11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					56
12	4464	X	2573	-0-	-1891	-0-	2573	3			N	-0-					56
01	4464	X	2568	-0-	-1896	-0-	2568	3			N	-0-					56
02	4176	X	-0-	-0-	-4176	-0-					N	-0-					56
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					56

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
10	8587	X	7491	-0-	-1096	-0-	7491	3			N	-0-					-0-
11	9090	X	8330	-0-	-760	-0-	8330	3			Y	-0-					-0-
12	9579	X	6140	-0-	-3439	-0-	6128	3	12	9	Y	11					11
01	9579	X	7025	-0-	-2554	-0-	7025	3			Y	-0-					11
02	8961	X	6628	-0-	-2333	-0-	6626	3	2	9	Y	2					13
03	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	11832	3			N	-0-					-0-
11	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	3			N	-0-					-0-
12	11687	X	11384	-0-	-303	-0-	11384	3			N	-0-					-0-
01	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	11944	3			N	-0-					-0-
02	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	11355	3			N	-0-					-0-
03	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					-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
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	8277	X	7029	-0-	-1248	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
11	8010	X	6714	-0-	-1296	-0-	6714	3			N	-0-					-0-
12	7874	X	6744	-0-	-1130	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	6250	-0-	-1531	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
02	6583	X	6192	-0-	-391	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	2046	X	1618	-0-	-428	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	1711	-0-	-269	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1763	-0-	-283	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	1678	-0-	-306	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	1856	X	1689	-0-	-167	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3814	-0-	-43	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

10	4991	X	4781	-0-	-210	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
11	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3918	-0-	-980	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3729	-0-	-1045	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2093	-0-	-325	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

10	9703	X	8272	-0-	-1431	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7890	-0-	-870	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8402	-0-	-30	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
01	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
02	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 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
10	5673	X	5419	-0-	-254	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4725	-0-	-525	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5418	-0-	-7	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
01	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
02	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 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
10	6386	X	5144	-0-	-1242	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
11	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
12	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
01	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
02	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 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
10	7533	X	7339	-0-	-194	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6371	-0-	-919	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6621	-0-	-912	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
01	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
02	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 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
10	2635	X	27	-0-	-2608	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	27	-0-	-2523	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	12	-0-	-1290	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	620	X	42	-0-	-578	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	145	X	39	-0-	-106	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 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
10	7285	X	6935	-0-	-350	-0-	6935	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	5512	-0-	-1538	-0-	5512	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	6237	-0-	-1048	-0-	6237	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	7112	-0-	-173	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
02	6815	X	6246	-0-	-569	-0-	6246	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 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
10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
12	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
01	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
02	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
11	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
12	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
01	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
02	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
10	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	1014	3			Y	-0-					78
11	3000	N	4285	-0-	1285	1285	4285	3			Y	-0-					78
12	3100	N	4353	-0-	1253	2538	4325	3	28	9	Y	25					103
01	3100	N	3175	-0-	75	2613	3161	3	14	9	Y	13					116
02	2900	N	2230	-0-	-670	1943	2219	3	11	9	Y	10	98	1			28
03	837	X	NO RPT	-0-	-837	1106					Y	NO RPT					28

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
10	7595	X	7139	-0-	-456	-0-	7107	3	32	9	Y	29	78	1			38
11	7350	X	6504	-0-	-846	-0-	6457	3	47	9	Y	43					81
12	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6289	3	46	9	Y	42	79	1			44
01	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6391	3	43	9	Y	39					83
02	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6323	3	37	9	Y	34	79	1			38
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					38

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
10	10137	X	6778	-0-	-3359	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	7385	-0-	-2575	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	6919	-0-	-3373	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	4726	-0-	-5566	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
02	8642	X	6113	-0-	-2529	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-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
10	7626	X	6908	-0-	-718	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	2975	-0-	-4975	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6037	-0-	-2178	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	5698	-0-	-2517	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	4224	-0-	-3287	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	6262	X	5566	-0-	-696	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
11	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
12	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
01	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
02	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
10	4960	X	165	-0-	-4795	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	92	-0-	-4708	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	249	-0-	-4711	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	121	-0-	-4684	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	4	-0-	-4462	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
10	11377	X	10286	-0-	-1091	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	8638	-0-	-1742	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	9403	-0-	-1540	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	8802	-0-	-2141	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
02	10237	X	8480	-0-	-1757	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					-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
10	4185	X	3796	-0-	-389	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2037	-0-	-1983	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
12	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
01	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-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
10	3627	X	3451	-0-	-176	-0-	3417	3	34	9	N	31					59
11	3510	X	3347	-0-	-163	-0-	3304	3	43	9	N	39					98
12	3627	X	3480	-0-	-147	-0-	3437	3	43	9	N	39					137
01	3565	X	3423	-0-	-142	-0-	3382	3	41	9	N	37					174
02	3306	X	3122	-0-	-184	-0-	3079	3	43	9	N	39					213
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					213

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
10	7254	X	6005	-0-	-1249	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	5796	-0-	-1224	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	5846	-0-	-1408	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5581	-0-	-433	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
02	5626	X	5505	-0-	-121	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 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
10	4805	X	3555	-0-	-1250	-0-	3516	3	39	9	Y	35	53	1			71
11	4650	X	3339	-0-	-1311	-0-	3306	3	33	9	Y	30					101
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3505	3	41	9	Y	37	52	1			86
01	3565	X	2951	-0-	-614	-0-	2910	3	41	9	Y	37	49	1			74
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3702	3	56	9	Y	51	51	1			74
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 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
10	14B2 EXT		4900	-0-	4900	62063	4900	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		4735	-0-	4735	66798	4735	2			N	-0-					-0-
12	71855	X	5057	-0-	-66798	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5036	-0-	-854	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	4863	-0-	-647	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 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
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	775	N	56	-0-	-719	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	806	N	7	-0-	-799	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 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
10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
03	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
11	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
01	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 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
10	8928	X	6948	-0-	-1980	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
11	8640	X	8336	-0-	-304	-0-	8336	3			N	-0-					-0-
12	8928	X	8620	-0-	-308	-0-	8620	3			N	-0-					-0-
01	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	3			N	-0-					-0-
02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	3			N	-0-					-0-
03	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 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
10	3782	X	1479	-0-	-2303	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3167	-0-	-493	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 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
10	6200	X	5733	-0-	-467	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5554	-0-	-446	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5574	-0-	-564	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5463	-0-	-458	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	5108	-0-	-257	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 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
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 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
10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
02	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
03	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	9703	X	8002	-0-	-1701	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8143	-0-	-1247	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	4776	-0-	-4927	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8949	-0-	-506	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	8243	-0-	-602	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					-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
10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
11	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1630	-0-	-230	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1490	-0-	-370	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
02	1740	X	1094	-0-	-646	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-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
10	3968	X	3083	-0-	-885	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3043	-0-	-797	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3458	-0-	-510	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3049	-0-	-919	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	2513	-0-	-967	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		11481	-0-	11481	49099	11481	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		9075	-0-	9075	58174	9075	2			N	-0-					-0-
12	65439	X	7265	-0-	-58174	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	5953	-0-	-7067	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	6919	-0-	-5261	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
10	11315	X	11039	-0-	-276	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	8607	-0-	-1593	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9213	-0-	-676	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	8896	-0-	-2140	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
02	10324	X	6924	-0-	-3400	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					-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
10	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
12	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
01	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
02	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
03	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
10	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
11	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-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
10	4898	X	4098	-0-	-800	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4739	-0-	-1	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4514	-0-	-384	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	3637	-0-	-1261	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	1985	-0-	-2510	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-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
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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
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
10	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	3			Y	-0-					-0-
11	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	3			Y	-0-					-0-
12	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			Y	-0-					-0-
01	5518	X	5019	-0-	-499	-0-	5019	3			Y	-0-					-0-
02	5162	X	4206	-0-	-956	-0-	4206	3			Y	-0-					-0-
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					-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
10	8680	X	7300	-0-	-1380	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	6778	-0-	-1262	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	5726	-0-	-2365	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	7266	-0-	-19	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	4674	-0-	-2141	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4185	X	4139	-0-	-46	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3324	-0-	-696	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3584	-0-	-601	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3713	-0-	-472	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	3078	-0-	-837	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2976	X	2765	-0-	-211	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2155	-0-	-725	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-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
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
11	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-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
10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2229	-0-	-291	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2263	-0-	-310	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2124	-0-	-542	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
11	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5430	-0-	-770	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5404	-0-	-827	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	5500	-0-	-329	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9148	-0-	-692	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
12	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9346	-0-	-1287	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
02	9947	X	9040	-0-	-907	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

10	8649	X	7286	-0-	-1363	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7538	-0-	-832	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7847	-0-	-802	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7720	-0-	-929	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	6447	-0-	-832	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 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
10	4588	X	3625	-0-	-963	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	1931	-0-	-2509	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
12	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2212	3	7	9	N	6					39
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2102	3	9	9	N	8					47
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2160	3	8	9	N	7					54
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2091	3	11	9	N	10					64
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1982	3	11	9	N	10					74
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					3
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					3
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					3
01	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	3240	3			N	-0-					3
02	3045	X	2999	-0-	-46	-0-	2999	3			N	-0-					3
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					3

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230

10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					2
11	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					2
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					2
01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					2
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					2
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					2

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1736	N	-0-	-0-	-1736	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	5177	X	4013	-0-	-1164	-0-	4013	3			N	-0-					50
11	5010	X	4073	-0-	-937	-0-	4073	3			N	-0-					50
12	5177	X	4843	-0-	-334	-0-	4843	3			N	-0-					50
01	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			N	-0-					50
02	3944	X	3008	-0-	-936	-0-	3008	3			N	-0-					50
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					50

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

10	434	N	228	-0-	-206	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

10	2697	X	1869	-0-	-828	-0-	1844	3	25	9	N	23					26
11	2610	X	1939	-0-	-671	-0-	1939	3			N	-0-					26
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					26
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					26
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

10	5146	X	1334	-0-	-3812	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	1713	-0-	-3267	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3018	-0-	-1539	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3823	-0-	-424	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

10	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10899	3			N	-0-					-0-
11	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	3			N	-0-					-0-
12	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	3			N	-0-					-0-
01	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	3			N	-0-					-0-
02	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	3			N	-0-					-0-
03	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

10	3100	N	7291	-0-	4191	4191	7291	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2637	-0-	-363	3828	2637	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2609	-0-	-491	3337	2609	3			N	-0-					-0-
01	5743	X	2406	-0-	-3337	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
02	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

10	10726	X	9645	-0-	-1081	-0-	9645	3			N	-0-					-0-
11	10380	X	3063	-0-	-7317	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
12	10726	X	2929	-0-	-7797	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
01	9641	X	2967	-0-	-6674	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
02	9019	X	2755	-0-	-6264	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					-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
10	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	1728	-0-	-732	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2339	-0-	-203	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 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
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
03	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	3			N	-0-					-0-
11	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	3			N	-0-					-0-
12	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	6946	-0-	-587	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
02	7047	X	6192	-0-	-855	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 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
10	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
11	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 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
10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
11	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
12	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
01	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
02	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
03	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 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
10	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	3			N	-0-					-0-
11	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	6584	-0-	-143	-0-	6584	3			N	-0-					-0-
01	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
02	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-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
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 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
10	3999	X	1104	-0-	-2895	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
12	3999	X	503	-0-	-3496	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	1953	X	1029	-0-	-924	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	1827	X	1820	-0-	-7	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
03	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 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
10	14B2 EXT		10567	-0-	10567	10637	10567	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		10535	-0-	10535	21172	10535	2			N	-0-					-0-
12	30758	X	9586	-0-	-21172	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
01	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
02	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
03	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8060	X	7992	-0-	-68	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
11	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7749	-0-	-280	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7491	-0-	-507	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	6095	-0-	-1387	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 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
10	2914	X	2895	-0-	-19	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2108	-0-	-712	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2859	-0-	-24	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2567	-0-	-130	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 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
10	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2509	-0-	-188	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	4061	X	3846	-0-	-215	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	4158	-0-	-58	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
01	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

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
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	599	-0-	-672	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

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
10	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

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
10	5518	X	4958	-0-	-560	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	4794	-0-	-846	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	4966	-0-	-862	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	4853	-0-	-975	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
02	4756	X	4454	-0-	-302	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

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
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 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
10	2883	X	1815	-0-	-1068	-0-	1815	3			N	-0-					110
11	1890	X	920	-0-	-970	-0-	920	3			N	-0-					110
12	1984	X	1052	-0-	-932	-0-	1012	3	40	9	N	36	143	1			3
01	1984	X	1311	-0-	-673	-0-	1311	3			N	-0-					3
02	1856	X	1371	-0-	-485	-0-	1317	3	54	9	N	49					52
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					52

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

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
10	7223	X	6515	-0-	-708	-0-	6489	3	26	9	Y	24	180	1			31
11	6990	X	6854	-0-	-136	-0-	6812	3	42	9	Y	38					69
12	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	6903	3	129	9	Y	117					186
01	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7741	3	50	9	Y	45					231
02	6090	X	5713	-0-	-377	-0-	5681	3	32	9	Y	29	187	1			73
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

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
10	3100	N	4832	-0-	1732	9340	4832	3			Y	-0-					289
11	13073	X	3733	-0-	-9340	-0-	3733	3			Y	-0-					289
12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			Y	-0-					289
01	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	3330	3			Y	-0-					289
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			Y	-0-					289
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					289

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

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
10	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3114	-0-	-816	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3803	-0-	-258	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3649	-0-	-412	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	3073	-0-	-610	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

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
10	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3273	-0-	-177	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3272	-0-	-200	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3021	-0-	-227	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

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
10	2790	X	198	-0-	-2592	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	381	-0-	-2319	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	204	-0-	-4694	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	135	-0-	-4763	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	171	-0-	-4411	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

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
10	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
12	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
01	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
02	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
03	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

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
10	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
03	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

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
10	1891	X	176	-0-	-1715	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	66	-0-	-1614	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4009	-0-	909	909	4009	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2650	-0-	-250	659	2650	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	659					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	2232	N	2113	-0-	-119	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2044	-0-	-26	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2005	-0-	-134	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4625	-0-	-175	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4941	-0-	-19	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4467	-0-	-493	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	4459	-0-	-181	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-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
10	4526	X	3529	-0-	-997	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4138	-0-	-182	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-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
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
12	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
01	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	2620	-0-	-4490	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	2723	-0-	-4624	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
01	7347	X	2690	-0-	-4657	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
02	6873	X	2655	-0-	-4218	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
03	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-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
10	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
10	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	2630	-0-	-2290	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	2624	-0-	-2460	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	2594	-0-	-2490	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
02	4756	X	2510	-0-	-2246	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-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
10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
11	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
12	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
03	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
10	7223	X	6378	-0-	-845	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	5183	-0-	-2047	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	5177	-0-	-2294	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	5152	-0-	-2319	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
02	5974	X	4947	-0-	-1027	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-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
10	5394	X	4925	-0-	-469	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4712	-0-	-508	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4972	-0-	-422	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4902	-0-	-244	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	4387	-0-	-224	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	3			N	-0-					-0-
11	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
12	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
01	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
02	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
03	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 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
10	16312	X	16312	-0-	-0-	-0-	16312	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	4625	-0-	-2695	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	4346	-0-	-3218	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
01	9827	X	3146	-0-	-6681	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
02	9193	X	2886	-0-	-6307	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
03	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 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
10	4340	X	3578	-0-	-762	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3547	-0-	-623	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3596	-0-	-310	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3532	-0-	-33	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 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
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 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
10	4371	X	1392	-0-	-2979	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	1470	-0-	-2760	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	2589	-0-	-1782	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	1196	-0-	-1780	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	211	-0-	-2573	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	6355	X	5593	-0-	-762	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5178	-0-	-972	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5274	-0-	-771	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5148	-0-	-432	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	5077	-0-	-143	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-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
10	2449	X	2130	-0-	-319	-0-	2128	3	2	9	N	2					15
11	2340	X	2114	-0-	-226	-0-	2112	3	2	9	N	2					17
12	2387	N	2005	-0-	-382	-0-	2004	3	1	9	N	1					18
01	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	2047	3	6	9	N	5					23
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1905	3	7	9	N	6					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
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
10	6882	X	6586	-0-	-296	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6337	-0-	-293	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6412	-0-	-346	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5839	-0-	-826	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5757	-0-	-391	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-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
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					130
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					130
12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					130
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					130
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					130
03	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					130

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
10	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
01	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
03	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
11	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
12	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10716	-0-	-103	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
02	10121	X	9827	-0-	-294	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					-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
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2306	-0-	-484	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2343	-0-	-974	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2990	-0-	-327	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2033	-0-	-1070	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-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
10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
10	9827	X	8580	-0-	-1247	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
11	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
12	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8976	-0-	-882	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	8351	-0-	-871	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	10323	X	7231	-0-	-3092	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	6549	-0-	-1971	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6559	-0-	-1005	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6891	-0-	-673	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	6026	-0-	-789	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-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
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					3
11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					3
12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					3
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					3
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					3
03	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					3

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
10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					3
11	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-					3
12	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11677	2			N	-0-					3
01	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					3
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					3
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					3

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
10	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
11	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
12	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
10	7068	X	6638	-0-	-430	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6140	-0-	-610	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6386	-0-	-558	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6448	-0-	-279	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	6033	-0-	-260	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-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
10	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	16375	3			N	-0-					-0-
11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
12	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
03	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-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
10	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	3			N	-0-					-0-
11	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	3			N	-0-					-0-
12	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	3			N	-0-					-0-
01	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	3			N	-0-					-0-
02	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	6541	X	5804	-0-	-737	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5977	-0-	-353	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5308	-0-	-1233	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6411	-0-	-99	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
02	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 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
10	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
11	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7297	-0-	-298	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
01	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
02	7105	X	7012	-0-	-93	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 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
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					27
11	2100	N	2032	-0-	-68	-0-	2028	3	4	9	N	4					31
12	2294	N	2011	-0-	-283	-0-	2005	3	6	9	N	5					36
01	2294	N	2020	-0-	-274	-0-	2014	3	6	9	N	5					41
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1790	3	7	9	N	6					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 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
10	5425	X	4558	-0-	-867	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4324	-0-	-926	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4734	-0-	-691	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-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
10	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	3			N	-0-					-0-
11	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	6504	-0-	-1618	-0-	6504	3			N	-0-					-0-
01	8339	X	7574	-0-	-765	-0-	7574	3			N	-0-					-0-
02	7801	X	7361	-0-	-440	-0-	7361	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 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
10	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	229	-0-	-3491	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2201	-0-	-1364	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3068	-0-	-776	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	2330	-0-	-1266	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 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
10	4991	X	4449	-0-	-542	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4655	-0-	-85	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4350	-0-	-548	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
01	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4063	-0-	-374	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 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
10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
11	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3434	-0-	-1464	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4698	-0-	-200	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	4461	-0-	-121	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 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
10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4373	-0-	-67	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4356	-0-	-139	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4410	-0-	-271	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4163	-0-	-216	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 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
10	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	0	N	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

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
10	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6369	3	39	9	Y	35	53	1			71
11	5790	X	4504	-0-	-1286	-0-	4471	3	33	9	Y	30					101
12	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5919	3	41	9	Y	37	52	1			86
01	6417	X	4974	-0-	-1443	-0-	4933	3	41	9	Y	37	49	1			74
02	6003	X	4103	-0-	-1900	-0-	4047	3	56	9	Y	51	51	1			74
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					74

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
10	4185	X	2661	-0-	-1524	-0-	2637	3	24	9	Y	22	32	1			43
11	4050	X	3405	-0-	-645	-0-	3385	3	20	9	Y	18					61
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2756	3	23	9	Y	21	31	1			51
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3498	3	25	9	Y	23	29	1			45
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3566	3	33	9	Y	30	30	1			45
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					45

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
10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4500	3	18	9	N	16					152
11	4680	X	4304	-0-	-376	-0-	4275	3	29	9	N	26					178
12	4836	X	4404	-0-	-432	-0-	4374	3	30	9	N	27	176	1			29
01	4836	X	4397	-0-	-439	-0-	4367	3	30	9	N	27					56
02	4234	X	4073	-0-	-161	-0-	4045	3	28	9	N	25					81
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					81

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
10	3844	X	14	-0-	-3830	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2673	-0-	-267	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	9920	X	8113	-0-	-1807	-0-	8113	3			Y	-0-					50
11	9600	X	7884	-0-	-1716	-0-	7884	3			Y	-0-					50
12	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	3			Y	-0-					50
01	8463	X	7992	-0-	-471	-0-	7992	3			Y	-0-					50
02	7917	X	7175	-0-	-742	-0-	7175	3			Y	-0-					50
03	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					50

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 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
10	9765	X	8344	-0-	-1421	-0-	8344	3			Y	-0-					-0-
11	9450	X	8185	-0-	-1265	-0-	8185	3			Y	-0-					-0-
12	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	3			Y	-0-					-0-
01	8835	X	8429	-0-	-406	-0-	8429	3			Y	-0-					-0-
02	8265	X	7841	-0-	-424	-0-	7841	3			Y	-0-					-0-
03	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 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
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2994	-0-	-306	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3012	-0-	-398	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2969	-0-	-441	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2874	-0-	-316	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					301
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					301
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					301
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					301
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					301
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					301

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

10	8556	X	7872	-0-	-684	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
11	8280	X	7246	-0-	-1034	-0-	7246	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	7806	-0-	-719	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
01	7874	X	7738	-0-	-136	-0-	7738	3			N	-0-					-0-
02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	3			N	-0-					-0-
03	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

10	5580	X	5033	-0-	-547	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4561	-0-	-689	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4759	-0-	-666	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	2494	-0-	-2776	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4274	-0-	-569	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					10
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					10
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					10
01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					10
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					10
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					14
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					14
12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					14
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					14
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					14
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					14

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
10	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
11	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
12	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
01	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
02	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-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
10	3813	X	191	-0-	-3622	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	963	-0-	-807	-0-	963	2			N	-0-					-0-
12	1178	X	729	-0-	-449	-0-	729	2			N	-0-					-0-
01	1116	X	662	-0-	-454	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	377	X	373	-0-	-4	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-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
10	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
11	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
12	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
02	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	10633	X	9249	-0-	-1384	-0-	9249	3			Y	-0-					61
11	10200	X	9297	-0-	-903	-0-	9297	3			Y	-0-					61
12	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	3			Y	-0-					61
01	9951	X	9306	-0-	-645	-0-	9306	3			Y	-0-					61
02	9251	X	8541	-0-	-710	-0-	8541	3			Y	-0-					61
03	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					61

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
10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					3
11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					3
12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					3
01	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	2876	2			N	-0-					3
02	2900	X	2596	-0-	-304	-0-	2596	2			N	-0-					3
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					3

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
10	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	14100	2			N	-0-					11
11	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12628	2			N	-0-					11
12	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	13324	2			N	-0-					11
01	14105	X	12788	-0-	-1317	-0-	12788	2			N	-0-					11
02	13195	X	11793	-0-	-1402	-0-	11793	2			N	-0-					11
03	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
10	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					1
11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					1
12	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					1
01	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					1
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					1
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					1

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
10	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	16927	2			N	-0-					1
11	15001	X	15001	-0-	-0-	-0-	15001	2			N	-0-					1
12	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	15654	2			N	-0-					1
01	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	15289	2			N	-0-					1
02	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	14322	2			N	-0-					1
03	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					1

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
10	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
11	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7690	-0-	-29	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7554	-0-	-165	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	6651	-0-	-570	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14721	X	14721	-0-	-0-	-0-	14721	2			N	-0-					7
11	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13300	2			N	-0-					7
12	13020	X	12183	-0-	-837	-0-	12183	2			N	-0-					7
01	14725	X	12949	-0-	-1776	-0-	12949	2			N	-0-					7
02	13775	X	13492	-0-	-283	-0-	13492	2			N	-0-					7
03	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					7

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 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
10	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	9668	2			N	-0-					1
11	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	2			N	-0-					1
12	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-					1
01	9083	X	8031	-0-	-1052	-0-	8031	2			N	-0-					1
02	8497	X	7223	-0-	-1274	-0-	7223	2			N	-0-					1
03	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					1

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6293	X	6092	-0-	-201	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5852	-0-	-238	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5942	-0-	-351	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5849	-0-	-289	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	5570	-0-	-143	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 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
10	8928	X	8183	-0-	-745	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8508	-0-	-132	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
12	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
01	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
02	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	5074	-0-	-475	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4086	-0-	-954	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4325	-0-	-883	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4249	-0-	-835	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	3848	-0-	-908	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 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
10	6262	X	4687	-0-	-1575	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5180	-0-	-880	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5647	-0-	-88	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5616	-0-	-119	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	5347	-0-	-18	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 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
10	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	2			N	-0-					-0-
11	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	12892	2			N	-0-					-0-
12	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
01	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
02	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
12	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929	X	4719	-0-	-210	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4574	-0-	-196	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4792	-0-	-137	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4640	-0-	-227	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4252	-0-	-301	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 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
10	6727	X	5430	-0-	-1297	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6126	-0-	-324	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6360	-0-	-305	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
01	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
02	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 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
10	6014	X	5747	-0-	-267	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5643	-0-	-177	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5953	-0-	-61	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4151	-0-	-1863	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
02	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 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
10	5890	X	5075	-0-	-815	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4852	-0-	-848	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	4996	-0-	-894	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4164	-0-	-1168	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	3985	-0-	-800	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 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
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
11	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
12	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
01	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
03	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 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
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
11	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
12	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
01	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4991	X	4728	-0-	-263	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4591	-0-	-214	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4335	-0-	-470	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	4235	-0-	-260	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-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
10	4123	X	3401	-0-	-722	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3249	-0-	-951	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	2899	-0-	-1441	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	2695	-0-	-1645	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	2428	-0-	-965	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
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
10	6324	X	5991	-0-	-333	-0-	5991	3			N	-0-					3
11	6090	X	5631	-0-	-459	-0-	5631	3			N	-0-					3
12	6169	X	5740	-0-	-429	-0-	5740	3			N	-0-					3
01	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	3			N	-0-					3
02	5771	X	5152	-0-	-619	-0-	5152	3			N	-0-					3
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					3

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
10	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
11	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
12	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
01	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
02	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3968	X	83	-0-	-3885	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	106	-0-	-3734	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	104	-0-	-3089	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	95	-0-	-1269	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
10	10478	X	10225	-0-	-253	-0-	10225	3			N	-0-					-0-
11	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	3			N	-0-					-0-
12	10013	X	9704	-0-	-309	-0-	9704	3			N	-0-					-0-
01	10230	X	9332	-0-	-898	-0-	9332	3			N	-0-					-0-
02	9570	X	8647	-0-	-923	-0-	8647	3			N	-0-					-0-
03	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					-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
10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
11	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
12	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
02	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		602	-0-	602	2077	602	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		583	-0-	583	2660	583	3			N	-0-					-0-
12	3262	X	602	-0-	-2660	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
11	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
02	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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
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
10	5766	X	5682	-0-	-84	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5348	-0-	-232	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5198	-0-	-10	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5318	-0-	-355	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	5095	-0-	-212	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
11	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 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
10	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
11	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
12	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
01	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
02	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 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
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2433	-0-	-109	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 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
10	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
11	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
12	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
01	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
02	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	9486	X	7523	-0-	-1963	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	7031	-0-	-2149	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7372	-0-	-1618	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7018	-0-	-1476	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	6722	-0-	-354	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-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
10	9393	X	8900	-0-	-493	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8668	-0-	-422	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8999	-0-	-177	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8880	-0-	-79	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	7795	-0-	-586	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-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
10	7130	X	5848	-0-	-1282	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5258	-0-	-1462	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5876	-0-	-944	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5295	-0-	-688	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-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
10	8494	X	7554	-0-	-940	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7810	-0-	-410	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7994	-0-	-283	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7780	-0-	-187	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	7019	-0-	-144	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-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
10	8339	X	7229	-0-	-1110	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7888	-0-	-182	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
12	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
01	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
10	4185	X	3765	-0-	-420	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3496	-0-	-524	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3692	-0-	-369	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	2808	-0-	-1191	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	2337	-0-	-1375	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-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
10	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5808	-0-	-192	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5898	-0-	-302	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5119	-0-	-1081	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	5094	-0-	-532	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	5518	X	5185	-0-	-333	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4628	-0-	-712	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4879	-0-	-639	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4947	-0-	-230	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4235	-0-	-608	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-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
10	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	2083	-0-	-242	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
02	2175	X	923	-0-	-1252	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-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
10	6727	X	5475	-0-	-1252	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	4736	-0-	-1774	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	4664	-0-	-2063	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	4764	-0-	-1777	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	5163	-0-	-434	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-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
10	6169	X	4693	-0-	-1476	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4582	-0-	-938	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	3834	-0-	-2428	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	3218	-0-	-3044	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	3800	-0-	-2058	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		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

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
10	14632	X	12587	-0-	-2045	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	12173	-0-	-1657	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	12436	-0-	-1080	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12418	-0-	-974	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
02	12122	X	9844	-0-	-2278	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT					-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
10	9579	X	8005	-0-	-1574	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9596	-0-	-184	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9762	-0-	-344	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9526	-0-	-580	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
02	8787	X	8628	-0-	-159	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	5487	X	4415	-0-	-1072	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4604	-0-	-616	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4912	-0-	-327	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4778	-0-	-275	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-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
10	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8893	-0-	-257	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8240	-0-	-1215	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8208	-0-	-1247	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	7642	-0-	-1203	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-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
10	7502	X	7271	-0-	-231	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6892	-0-	-368	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7003	-0-	-499	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7004	-0-	-312	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	5848	-0-	-996	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-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
10	8494	X	7610	-0-	-884	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7505	-0-	-595	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7961	-0-	-378	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7827	-0-	-512	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	6977	-0-	-708	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-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
10	6107	X	4372	-0-	-1735	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3692	-0-	-1708	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3736	-0-	-759	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4226	-0-	-269	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3844	-0-	-245	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	9672	X	8907	-0-	-765	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8488	-0-	-812	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8632	-0-	-823	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8468	-0-	-460	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	7734	-0-	-589	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-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
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
12	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
11	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
12	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
01	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 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
10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 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
10	7502	X	7082	-0-	-420	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6926	-0-	-214	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7081	-0-	-204	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	7069	-0-	-61	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	6529	-0-	-141	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 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
10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3334	-0-	-266	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3709	-0-	-322	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 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
10	10757	X	8949	-0-	-1808	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	8384	-0-	-2026	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	8958	-0-	-1799	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
01	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
02	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 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
10	10354	X	9671	-0-	-683	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	9371	-0-	-649	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9622	-0-	-732	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9326	-0-	-532	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
02	9048	X	8568	-0-	-480	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 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
10	4929	X	4761	-0-	-168	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3666	-0-	-1074	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4841	-0-	-150	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
01	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	4012	-0-	-657	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
11	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
12	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
01	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
02	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 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
10	8897	X	8430	-0-	-467	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8051	-0-	-559	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8068	-0-	-829	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7862	-0-	-880	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	7197	-0-	-952	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 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
10	2511	N	2347	-0-	-164	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2241	-0-	-99	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2416	-0-	-219	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
11	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7388	-0-	-176	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7403	-0-	-254	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	7022	-0-	-141	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	N	2540	-0-	-188	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2445	-0-	-165	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2496	-0-	-46	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
02	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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
JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

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
10	5146	X	5004	-0-	-142	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4833	-0-	-147	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4834	-0-	-312	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4791	-0-	-324	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4405	-0-	-322	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

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
10	15035	X	14108	-0-	-927	-0-	14108	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	13484	-0-	-1006	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	13537	-0-	-1281	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	13217	-0-	-1322	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
02	13427	X	12634	-0-	-793	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

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
10	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	12821	2			N	-0-					-0-
11	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
12	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
01	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
02	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

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
10	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
11	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
12	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
01	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
02	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677

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
10	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
12	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
01	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
02	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

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
10	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
12	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
01	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
02	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

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
10	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
11	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
12	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
01	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
02	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 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
10	5177	X	4609	-0-	-568	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4986	-0-	-24	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
01	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 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
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2157	-0-	-183	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2170	-0-	-310	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2027	-0-	-453	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
12	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
01	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 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
10	6975	X	6860	-0-	-115	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6462	-0-	-258	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6655	-0-	-289	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6613	-0-	-331	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	6145	-0-	-293	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 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
10	14B2 EXT		6047	-0-	6047	14246	6047	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		7132	-0-	7132	21378	7132	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		7802	-0-	7802	29180	7802	3			N	-0-					-0-
01	34891	X	5711	-0-	-29180	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
02	5655	X	2846	-0-	-2809	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 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
10	13733	X	13220	-0-	-513	-0-	13220	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	12716	-0-	-454	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12786	-0-	-637	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	13030	-0-	-238	-0-	13030	2			N	-0-					-0-
02	12383	X	11834	-0-	-549	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 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
10	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6629	3	47	9	N	43					190
11	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6634	3	58	9	N	53	175	1			68
12	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6745	3	64	9	N	58					126
01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6716	3	68	9	N	62					188
02	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6472	3	64	9	N	58	170	1			76
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 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
10	9889	X	8681	-0-	-1208	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	6234	-0-	-3096	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	6569	-0-	-2700	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	6626	-0-	-2054	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	5982	-0-	-2138	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
11	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6697	-0-	-371	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6518	-0-	-643	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	5893	-0-	-806	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-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
10	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
11	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	3			N	-0-					-0-
12	9424	X	9001	-0-	-423	-0-	9001	3			N	-0-					-0-
01	9424	X	9020	-0-	-404	-0-	9020	3			N	-0-					-0-
02	8816	X	8138	-0-	-678	-0-	8138	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					-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
10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
11	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
12	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
01	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-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
10	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
11	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	3659	-0-	-1549	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4381	-0-	-827	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4234	-0-	-638	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-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
10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					3
11	1800	N	1353	-0-	-447	-0-	1353	2			N	-0-					3
12	1860	N	1331	-0-	-529	-0-	1331	2			N	-0-					3
01	1860	N	1232	-0-	-628	-0-	1232	2			N	-0-					3
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
10	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					2
11	6780	X	6726	-0-	-54	-0-	6726	2			N	-0-					2
12	7006	X	6612	-0-	-394	-0-	6612	2			N	-0-					2
01	7006	X	6126	-0-	-880	-0-	6126	2			N	-0-					2
02	6554	X	5486	-0-	-1068	-0-	5486	2			N	-0-					2
03	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					2

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
10	10540	X	9694	-0-	-846	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9138	-0-	-912	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9573	-0-	-781	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9672	-0-	-496	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
02	9309	X	9066	-0-	-243	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					-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
10	3596	X	3395	-0-	-201	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3289	-0-	-191	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3258	-0-	-338	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2887	-0-	-523	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2641	-0-	-549	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-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
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8276	3	50	9	Y	45	40	1			53
11	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7291	3	51	9	Y	46	71	1			28
12	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	6977	3	51	9	Y	46					74
01	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7164	3	55	9	Y	50	71	1			53
02	5684	X	5077	-0-	-607	-0-	5025	3	52	9	Y	47	40	1			60
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					60

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
10	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13442	3	30	9	Y	27	24	1			32
11	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12546	3	31	9	Y	28	43	1			17
12	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	11993	3	31	9	Y	28					45
01	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12785	3	33	9	Y	30	43	1			32
02	9454	X	8970	-0-	-484	-0-	8939	3	31	9	Y	28	24	1			36
03	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					36

REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 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
10	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7692	3	50	9	Y	45	40	1			53
11	7350	X	7307	-0-	-43	-0-	7256	3	51	9	Y	46	71	1			28
12	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7252	3	51	9	Y	46					74
01	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7072	3	55	9	Y	50	71	1			53
02	5887	X	4963	-0-	-924	-0-	4911	3	52	9	Y	47	40	1			60
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					60

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	12558	3	103	9	Y	94	94	1			146
11	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	3			Y	-0-					146
12	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	6982	3	102	9	Y	93	93	1			146
01	12648	X	7302	-0-	-5346	-0-	7252	3	50	9	Y	45	45	1			146
02	11832	X	9103	-0-	-2729	-0-	8907	3	196	9	Y	178	178	1			146
03	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 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
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4232	-0-	-238	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4306	-0-	-313	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4419	-0-	-200	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	3802	-0-	-519	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 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
10	6603	X	6060	-0-	-543	-0-	6001	3	59	9	Y	54	55	1			106
11	6390	X	5858	-0-	-532	-0-	5795	3	63	9	Y	57	58	1			105
12	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5719	3	25	9	Y	23	23	1			105
01	6262	X	5888	-0-	-374	-0-	5809	3	79	9	Y	72	72	1			105
02	5771	X	5506	-0-	-265	-0-	5474	3	32	9	Y	29	30	1			104
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					104

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10429	3	33	9	Y	30	31	1			47
11	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	3			Y	-0-					47
12	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5798	3	33	9	Y	30	30	1			47
01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6022	3	15	9	Y	14	14	1			47
02	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7397	3	63	9	Y	57	57	1			47
03	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					47

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
10	7347	X	6994	-0-	-353	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6900	-0-	-210	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6637	-0-	-338	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6799	-0-	-207	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6257	-0-	-297	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-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
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	9951	X	9368	-0-	-583	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8601	-0-	-789	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9678	-0-	-25	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
01	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
02	8758	X	8591	-0-	-167	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-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
10	4588	X	4463	-0-	-125	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4073	-0-	-367	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4256	-0-	-332	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4572	-0-	-16	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10775	3	63	9	Y	57	57	1			88
11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	3			Y	-0-					88
12	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	5991	3	62	9	Y	56	56	1			88
01	6913	X	6252	-0-	-661	-0-	6222	3	30	9	Y	27	27	1			88
02	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7642	3	118	9	Y	107	107	1			88
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					88

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

10	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
11	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	3			N	-0-					-0-
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
01	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
02	1740	X	160	-0-	-1580	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

10	T. A.		10927	-0-	10927	164838	10927	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		9169	-0-	9169	174007	9169	3			N	-0-					-0-
12	181266	X	7259	-0-	-174007	-0-	7259	3			N	-0-					-0-
01	12493	X	10896	-0-	-1597	-0-	10896	3			N	-0-					-0-
02	11687	X	8160	-0-	-3527	-0-	8160	3			N	-0-					-0-
03	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					-0-

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

10	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
11	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
12	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
01	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
02	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					-0-

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

10	4123	X	3466	-0-	-657	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

10	7347	X	6331	-0-	-1016	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6094	-0-	-1496	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	6233	-0-	-1610	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6214	-0-	-1629	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	5788	-0-	-505	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

10	7502	X	6485	-0-	-1017	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6356	-0-	-904	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6588	-0-	-914	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6214	-0-	-885	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	5900	-0-	-741	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
10	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
11	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
12	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
01	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
02	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-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
10	13330	X	10900	-0-	-2430	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	10403	-0-	-2197	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	10723	-0-	-2204	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	10626	-0-	-1619	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
02	11455	X	9566	-0-	-1889	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
11	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
12	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
01	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
02	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-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
10	310	N	-0-	-0-	-310	-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-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1271	X	661	-0-	-610	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	600	X	139	-0-	-461	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	651	N	53	-0-	-598	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	7502	X	5730	-0-	-1772	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	5623	-0-	-1637	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6179	-0-	-982	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5936	-0-	-946	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	5385	-0-	-154	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
10	10881	X	10387	-0-	-494	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	10048	-0-	-482	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	8418	-0-	-2184	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	8451	-0-	-1934	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
02	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					-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
10	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5068	-0-	-602	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5146	-0-	-713	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5091	-0-	-768	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4865	-0-	-7	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	13144	X	12430	-0-	-714	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	12027	-0-	-543	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	9852	-0-	-3137	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	10653	-0-	-2150	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	11733	-0-	-244	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT					-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
10	5797	X	3092	-0-	-2705	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
01	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
02	4843	X	-0-	-0-	-4843	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-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
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2179	-0-	-456	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
02	2465	X	1799	-0-	-666	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-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
10	13423	X	12595	-0-	-828	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	12697	-0-	-293	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12482	-0-	-941	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	13131	-0-	-137	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
02	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	14817	3			Y	-0-					-0-
11	9690	X	9025	-0-	-665	-0-	9025	3			Y	-0-					-0-
12	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	3			Y	-0-					-0-
01	13702	X	8910	-0-	-4792	-0-	8910	3			Y	-0-					-0-
02	12818	X	7261	-0-	-5557	-0-	7261	3			Y	-0-					-0-
03	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					-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
10	9920	X	9307	-0-	-613	-0-	9307	3			N	-0-					-0-
11	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	3			N	-0-					-0-
12	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	3			N	-0-					-0-
01	9300	X	8102	-0-	-1198	-0-	8102	3			N	-0-					-0-
02	8700	X	7813	-0-	-887	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	8308	X	7268	-0-	-1040	-0-	7268	3			Y	-0-					-0-
11	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	12093	3			Y	-0-					-0-
12	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	3			Y	-0-					-0-
01	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	3			Y	-0-					-0-
02	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	3			Y	-0-					-0-
03	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					-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
10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
11	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
10	18042	X	17129	-0-	-913	-0-	17129	3			N	-0-					-0-
11	17460	X	16793	-0-	-667	-0-	16793	3			N	-0-					-0-
12	18083	X	18083	-0-	-0-	-0-	18083	3			N	-0-					-0-
01	17639	X	17174	-0-	-465	-0-	17174	3			N	-0-					-0-
02	16501	X	16174	-0-	-327	-0-	16174	3			N	-0-					-0-
03	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					N	NO RPT					-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
10	11966	X	10991	-0-	-975	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10361	-0-	-1219	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10689	-0-	-1277	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10896	-0-	-388	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9919	-0-	-637	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					-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
10	8401	X	7563	-0-	-838	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7203	-0-	-897	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7389	-0-	-826	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7154	-0-	-1061	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	6802	-0-	-419	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	12524	X	11479	-0-	-1045	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	10987	-0-	-743	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	11072	-0-	-429	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	10943	-0-	-558	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
02	10759	X	10139	-0-	-620	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 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
10	3379	X	3322	-0-	-57	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3121	-0-	-149	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2742	-0-	-637	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2336	-0-	-1043	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	2620	-0-	-512	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 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
10	9176	X	8578	-0-	-598	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8370	-0-	-510	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8748	-0-	-211	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
01	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7986	-0-	-47	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 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
10	4154	X	3672	-0-	-482	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3571	-0-	-209	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	3279	-0-	-201	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9176	X	8713	-0-	-463	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
11	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8535	-0-	-424	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8549	-0-	-410	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	7495	-0-	-654	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 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
10	14508	X	13781	-0-	-727	-0-	13781	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	12719	-0-	-1051	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	13226	-0-	-569	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13037	-0-	-758	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
02	12905	X	11995	-0-	-910	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6789	X	6299	-0-	-490	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6080	-0-	-490	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6256	-0-	-533	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6271	-0-	-270	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	5822	-0-	-65	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	10075	X	8724	-0-	-1351	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	7323	-0-	-2427	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	8031	-0-	-2044	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	5963	-0-	-2748	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	6215	-0-	-1934	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					-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
10	5859	X	5430	-0-	-429	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4970	-0-	-640	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5442	-0-	-200	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-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
10	3224	X	2800	-0-	-424	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	1947	-0-	-1083	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	1958	-0-	-1173	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	2544	-0-	-66	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-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
10	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10884	3			N	-0-					-0-
11	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	3			N	-0-					-0-
12	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	12708	3			N	-0-					-0-
01	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	3			N	-0-					-0-
02	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11602	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-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
10	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
11	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
12	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6158	-0-	-104	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
02	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
11	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
12	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
01	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
02	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-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
10	6789	X	5710	-0-	-1079	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5356	-0-	-1214	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5615	-0-	-1174	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5638	-0-	-345	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	4756	-0-	-667	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	11718	X	10166	-0-	-1552	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	9379	-0-	-1901	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	9868	-0-	-1540	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	9585	-0-	-1668	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8712	-0-	-1032	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
11	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	3			N	-0-					-0-
11	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	3			N	-0-					-0-
12	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	3			N	-0-					-0-
01	7316	X	7300	-0-	-16	-0-	7300	3			N	-0-					-0-
02	6844	X	6672	-0-	-172	-0-	6672	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 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
10	6758	X	4090	-0-	-2668	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
11	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
12	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6241	-0-	-300	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	3796	-0-	-873	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13640	X	13011	-0-	-629	-0-	13011	3			N	-0-					-0-
11	13200	X	12850	-0-	-350	-0-	12850	3			N	-0-					-0-
12	13454	X	12656	-0-	-798	-0-	12656	3			N	-0-					-0-
01	13392	X	12381	-0-	-1011	-0-	12381	3			N	-0-					-0-
02	12296	X	11525	-0-	-771	-0-	11525	3			N	-0-					-0-
03	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 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
10	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	13465	3			N	-0-					-0-
11	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12423	3			N	-0-					-0-
12	12834	X	11934	-0-	-900	-0-	11934	3			N	-0-					-0-
01	13454	X	11454	-0-	-2000	-0-	11454	3			N	-0-					-0-
02	12586	X	10052	-0-	-2534	-0-	10052	3			N	-0-					-0-
03	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 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
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
11	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
12	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	12941	2			N	-0-					-0-
01	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
02	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-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
10	15469	X	14668	-0-	-801	-0-	14668	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	12933	-0-	-1977	-0-	12933	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	14224	-0-	-1090	-0-	14224	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	14591	-0-	-599	-0-	14591	2			N	-0-					-0-
02	14065	X	13587	-0-	-478	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					N	NO RPT					-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
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
12	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
01	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-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
10	10137	X	6998	-0-	-3139	-0-	6998	3			Y	-0-					-0-
11	19398	X	19398	-0-	-0-	-0-	19398	3			Y	-0-					-0-
12	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12857	3			Y	-0-					-0-
01	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	3			Y	-0-					-0-
02	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	3			Y	-0-					-0-
03	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					Y	NO RPT					-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
10	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
11	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
12	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
01	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
02	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	12183	X	10674	-0-	-1509	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	9753	-0-	-1737	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9561	-0-	-1072	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	9185	-0-	-1479	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
02	9976	X	9265	-0-	-711	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					-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
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3525	-0-	-75	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3263	-0-	-457	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	2529	-0-	-951	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
11	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	5743	-0-	-5634	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11466	-0-	-438	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	10473	-0-	-663	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					-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
10	5487	X	5298	-0-	-189	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4508	-0-	-802	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5439	-0-	-48	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5284	-0-	-203	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	4200	-0-	-933	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-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
10	5580	X	4512	-0-	-1068	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4391	-0-	-1009	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4680	-0-	-900	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5387	-0-	-131	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4839	-0-	-149	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-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
10	7657	X	2503	-0-	-5154	-0-	2503	3			Y	-0-					-0-
11	7410	X	4204	-0-	-3206	-0-	4204	3			Y	-0-					-0-
12	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	3			Y	-0-					-0-
01	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	3			Y	-0-					-0-
02	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	3			Y	-0-					-0-
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					-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
10	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	3			Y	-0-					-0-
11	10200	X	7441	-0-	-2759	-0-	7441	3			Y	-0-					-0-
12	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	3			Y	-0-					-0-
01	10540	X	9190	-0-	-1350	-0-	9190	3			Y	-0-					-0-
02	9454	X	8487	-0-	-967	-0-	8487	3			Y	-0-					-0-
03	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	11532	X	11147	-0-	-385	-0-	11147	3			Y	-0-					-0-
11	11160	X	8000	-0-	-3160	-0-	8000	3			Y	-0-					-0-
12	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	3			Y	-0-					-0-
01	11160	X	10251	-0-	-909	-0-	10251	3			Y	-0-					-0-
02	10440	X	9514	-0-	-926	-0-	9514	3			Y	-0-					-0-
03	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					-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
10	17453	X	16667	-0-	-786	-0-	16667	2			N	-0-					-0-
11	16890	X	16179	-0-	-711	-0-	16179	2			N	-0-					-0-
12	17453	X	16310	-0-	-1143	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	16186	-0-	-1236	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
02	16182	X	14434	-0-	-1748	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7750	X	6417	-0-	-1333	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6182	-0-	-1318	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	5319	-0-	-2431	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5514	-0-	-1368	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	5605	-0-	-833	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11917	-0-	-233	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
12	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	12656	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	10646	-0-	-2188	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
02	12006	X	10768	-0-	-1238	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 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
10	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	16804	3			Y	-0-					-0-
11	14610	X	8803	-0-	-5807	-0-	8803	3			Y	-0-					-0-
12	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	14304	3			Y	-0-					-0-
01	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	13913	3			Y	-0-					-0-
02	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	13512	3			Y	-0-					-0-
03	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	3			Y	-0-					-0-
11	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	3			Y	-0-					-0-
12	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	3			Y	-0-					-0-
01	9145	X	7918	-0-	-1227	-0-	7918	3			Y	-0-					-0-
02	8555	X	7295	-0-	-1260	-0-	7295	3			Y	-0-					-0-
03	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 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
10	14229	X	12514	-0-	-1715	-0-	12514	3			Y	-0-					-0-
11	12780	X	10296	-0-	-2484	-0-	10296	3			Y	-0-					-0-
12	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	3			Y	-0-					-0-
01	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	12094	3			Y	-0-					-0-
02	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11434	3			Y	-0-					-0-
03	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9238	X	7967	-0-	-1271	-0-	7967	3			Y	-0-					-0-
11	10530	X	6861	-0-	-3669	-0-	6861	3			Y	-0-					-0-
12	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	3			Y	-0-					-0-
01	10881	X	8963	-0-	-1918	-0-	8963	3			Y	-0-					-0-
02	9077	X	8306	-0-	-771	-0-	8306	3			Y	-0-					-0-
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10247	3			Y	-0-					-0-
11	8550	X	6464	-0-	-2086	-0-	6464	3			Y	-0-					-0-
12	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	3			Y	-0-					-0-
01	10261	X	8617	-0-	-1644	-0-	8617	3			Y	-0-					-0-
02	9599	X	7516	-0-	-2083	-0-	7516	3			Y	-0-					-0-
03	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14260	X	10395	-0-	-3865	-0-	10395	3			Y	-0-					-0-
11	13770	X	8652	-0-	-5118	-0-	8652	3			Y	-0-					-0-
12	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	14225	3			Y	-0-					-0-
01	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	13946	3			Y	-0-					-0-
02	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	12487	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-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
10	12989	X	11503	-0-	-1486	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11157	-0-	-1413	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	11469	-0-	-528	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
01	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
02	10759	X	10417	-0-	-342	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					-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
10	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
11	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9777	-0-	-391	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	8944	-0-	-1410	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	8018	-0-	-1668	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					-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
10	8618	X	8117	-0-	-501	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7904	-0-	-346	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7883	-0-	-456	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	6912	-0-	-1210	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	2802	-0-	-4796	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					-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
10	11160	X	6185	-0-	-4975	-0-	6185	3			Y	-0-					-0-
11	10800	X	5248	-0-	-5552	-0-	5248	3			Y	-0-					-0-
12	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	3			Y	-0-					-0-
01	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	3			Y	-0-					-0-
02	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	3			Y	-0-					-0-
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
10	14477	X	8731	-0-	-5746	-0-	8731	3			Y	-0-					-0-
11	14010	X	7350	-0-	-6660	-0-	7350	3			Y	-0-					-0-
12	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	3			Y	-0-					-0-
01	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12918	3			Y	-0-					-0-
02	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	3			Y	-0-					-0-
03	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					-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
10	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	13804	3			Y	-0-					-0-
11	12030	X	8810	-0-	-3220	-0-	8810	3			Y	-0-					-0-
12	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	12018	3			Y	-0-					-0-
01	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	3			Y	-0-					-0-
02	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11054	3			Y	-0-					-0-
03	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	19344	X	19344	-0-	-0-	-0-	19344	3			Y	-0-					-0-
11	14220	X	12454	-0-	-1766	-0-	12454	3			Y	-0-					-0-
12	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	15124	3			Y	-0-					-0-
01	14973	X	14954	-0-	-19	-0-	14954	3			Y	-0-					-0-
02	14007	X	12828	-0-	-1179	-0-	12828	3			Y	-0-					-0-
03	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11718	X	9840	-0-	-1878	-0-	9840	3			Y	-0-					-0-
11	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	14783	3			Y	-0-					-0-
12	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10569	3			Y	-0-					-0-
01	10850	X	10406	-0-	-444	-0-	10406	3			Y	-0-					-0-
02	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	3			Y	-0-					-0-
03	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 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
10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	3			Y	-0-					-0-
11	5880	X	5546	-0-	-334	-0-	5546	3			Y	-0-					-0-
12	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			Y	-0-					-0-
01	6789	X	6105	-0-	-684	-0-	6105	3			Y	-0-					-0-
02	6351	X	5513	-0-	-838	-0-	5513	3			Y	-0-					-0-
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 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
10	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	3			Y	-0-					-0-
11	10050	X	8033	-0-	-2017	-0-	8033	3			Y	-0-					-0-
12	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	11121	3			Y	-0-					-0-
01	10540	X	10312	-0-	-228	-0-	10312	3			Y	-0-					-0-
02	9860	X	9060	-0-	-800	-0-	9060	3			Y	-0-					-0-
03	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	12817	3			Y	-0-					-0-
11	10950	X	8717	-0-	-2233	-0-	8717	3			Y	-0-					-0-
12	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	3			Y	-0-					-0-
01	10788	X	10656	-0-	-132	-0-	10656	3			Y	-0-					-0-
02	10092	X	9622	-0-	-470	-0-	9622	3			Y	-0-					-0-
03	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

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
10	10571	X	7466	-0-	-3105	-0-	7466	3			Y	-0-					-0-
11	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	13272	3			Y	-0-					-0-
12	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	3			Y	-0-					-0-
01	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	3			Y	-0-					-0-
02	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	3			Y	-0-					-0-
03	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

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
10	9021	X	4691	-0-	-4330	-0-	4691	3			Y	-0-					-0-
11	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	14850	3			Y	-0-					-0-
12	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	3			Y	-0-					-0-
01	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	3			Y	-0-					-0-
02	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	3			Y	-0-					-0-
03	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

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
10	8122	X	4388	-0-	-3734	-0-	4388	3			Y	-0-					-0-
11	7860	X	3780	-0-	-4080	-0-	3780	3			Y	-0-					-0-
12	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	3			Y	-0-					-0-
01	7719	X	7310	-0-	-409	-0-	7310	3			Y	-0-					-0-
02	7221	X	7091	-0-	-130	-0-	7091	3			Y	-0-					-0-
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

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
10	12493	X	11886	-0-	-607	-0-	11886	3			N	-0-					1
11	11610	X	11311	-0-	-299	-0-	11311	3			N	-0-					1
12	11873	X	9191	-0-	-2682	-0-	9191	3			N	-0-					1
01	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	12366	3			N	-0-					1
02	11107	X	10208	-0-	-899	-0-	10208	3			N	-0-					1
03	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					1

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

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
10	16306	X	6037	-0-	-10269	-0-	6037	3			Y	-0-					-0-
11	15780	X	8843	-0-	-6937	-0-	8843	3			Y	-0-					-0-
12	15266	X	15266	-0-	-0-	-0-	15266	3			Y	-0-					-0-
01	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	3			Y	-0-					-0-
02	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	14291	3			Y	-0-					-0-
03	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

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
10	18321	X	5629	-0-	-12692	-0-	5629	3			Y	-0-					-0-
11	17730	X	9355	-0-	-8375	-0-	9355	3			Y	-0-					-0-
12	18765	X	18765	-0-	-0-	-0-	18765	3			Y	-0-					-0-
01	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	18061	3			Y	-0-					-0-
02	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	14588	3			Y	-0-					-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

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
10	13113	X	4238	-0-	-8875	-0-	4238	3			Y	-0-					-0-
11	12690	X	5913	-0-	-6777	-0-	5913	3			Y	-0-					-0-
12	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	3			Y	-0-					-0-
01	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10380	3			Y	-0-					-0-
02	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	3			Y	-0-					-0-
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			Y	-0-					80
11	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			Y	-0-					80
12	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			Y	-0-					80
01	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			Y	-0-					80
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4086	3	20	9	Y	18					98
03	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					98

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
10	25489	X	25489	-0-	-0-	-0-	25489	3			Y	-0-					-0-
11	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	15550	3			Y	-0-					-0-
12	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	3			Y	-0-					-0-
01	13175	X	9555	-0-	-3620	-0-	9555	3			Y	-0-					-0-
02	12325	X	8726	-0-	-3599	-0-	8726	3			Y	-0-					-0-
03	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 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
10	9207	X	8308	-0-	-899	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8320	-0-	-590	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7093	-0-	-2114	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7708	-0-	-1065	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
02	7772	X	7089	-0-	-683	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 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
10	7843	X	6032	-0-	-1811	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6630	-0-	-1350	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	6761	-0-	-1485	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7558	-0-	-688	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
02	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 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
10	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	12349	-0-	-101	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11916	-0-	-949	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	11649	-0-	-1216	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
02	11861	X	11260	-0-	-601	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15345	X	15312	-0-	-33	-0-	15312	3			Y	-0-					-0-
11	14760	X	11065	-0-	-3695	-0-	11065	3			Y	-0-					-0-
12	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	3			Y	-0-					-0-
01	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	3			Y	-0-					-0-
02	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	3			Y	-0-					-0-
03	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 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
10	10850	X	8852	-0-	-1998	-0-	8852	3			Y	-0-					-0-
11	19367	X	19367	-0-	-0-	-0-	19367	3			Y	-0-					-0-
12	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	3			Y	-0-					-0-
01	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	12497	3			Y	-0-					-0-
02	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	3			Y	-0-					-0-
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 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
10	10354	X	10025	-0-	-329	-0-	10025	3			Y	-0-					-0-
11	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	3			Y	-0-					-0-
12	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	3			Y	-0-					-0-
01	10013	X	9986	-0-	-27	-0-	9986	3			Y	-0-					-0-
02	9367	X	9203	-0-	-164	-0-	9203	3			Y	-0-					-0-
03	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	6386	X	3652	-0-	-2734	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	986	-0-	-5194	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
01	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3333	-0-	-89	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 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
10	14136	X	8200	-0-	-5936	-0-	8200	3			Y	-0-					-0-
11	13290	X	7513	-0-	-5777	-0-	7513	3			Y	-0-					-0-
12	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12820	3			Y	-0-					-0-
01	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	13397	3			Y	-0-					-0-
02	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	12494	3			Y	-0-					-0-
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8215	X	5904	-0-	-2311	-0-	5904	3			Y	-0-					-0-
11	17908	X	17908	-0-	-0-	-0-	17908	3			Y	-0-					-0-
12	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	3			Y	-0-					-0-
01	7378	X	7121	-0-	-257	-0-	7121	3			Y	-0-					-0-
02	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	3			Y	-0-					-0-
03	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 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
10	12338	X	11210	-0-	-1128	-0-	11210	3			Y	-0-					-0-
11	12030	X	6275	-0-	-5755	-0-	6275	3			Y	-0-					-0-
12	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	3			Y	-0-					-0-
01	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	3			Y	-0-					-0-
02	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	3			Y	-0-					-0-
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9765	X	7381	-0-	-2384	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	6917	-0-	-2533	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7431	-0-	-722	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7041	-0-	-1112	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	6289	-0-	-1106	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 6900 - 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
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 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
10	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
11	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
12	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
02	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
11	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
12	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
02	1856	X	1413	-0-	-443	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 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
10	11067	X	10641	-0-	-426	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	10155	-0-	-525	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10417	-0-	-464	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10414	-0-	-343	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
02	10034	X	9543	-0-	-491	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9424	X	8969	-0-	-455	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8569	-0-	-491	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8964	-0-	-398	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	8352	-0-	-29	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 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
10	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	7060	-0-	-50	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6905	-0-	-566	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6542	-0-	-1301	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	6150	-0-	-1187	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 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
10	10354	X	9199	-0-	-1155	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	9057	-0-	-573	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9177	-0-	-371	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8955	-0-	-593	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
02	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10540	X	10143	-0-	-397	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9742	-0-	-458	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10296	-0-	-244	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9999	-0-	-324	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
02	9657	X	8837	-0-	-820	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 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
10	11253	X	10795	-0-	-458	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	10298	-0-	-592	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10568	-0-	-623	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10368	-0-	-730	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	9611	-0-	-771	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
12	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
02	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10695	X	6544	-0-	-4151	-0-	6544	3			Y	-0-					-0-
11	10350	X	5871	-0-	-4479	-0-	5871	3			Y	-0-					-0-
12	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	3			Y	-0-					-0-
01	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	3			Y	-0-					-0-
02	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	3			Y	-0-					-0-
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 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
10	31204	X	31204	-0-	-0-	-0-	31204	3			Y	-0-					-0-
11	13980	X	8541	-0-	-5439	-0-	8541	3			Y	-0-					-0-
12	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	13368	3			Y	-0-					-0-
01	13671	X	13016	-0-	-655	-0-	13016	3			Y	-0-					-0-
02	12789	X	12627	-0-	-162	-0-	12627	3			Y	-0-					-0-
03	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 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
10	37135	X	37135	-0-	-0-	-0-	37135	3			Y	-0-					-0-
11	13860	X	9051	-0-	-4809	-0-	9051	3			Y	-0-					-0-
12	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	12430	3			Y	-0-					-0-
01	12710	X	11939	-0-	-771	-0-	11939	3			Y	-0-					-0-
02	11890	X	11470	-0-	-420	-0-	11470	3			Y	-0-					-0-
03	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 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
10	1426	N	1187	-0-	-239	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3414	-0-	314	314	3414	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3230	-0-	130	444	3230	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3019	-0-	119	563	3019	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	563					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 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
10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	1646	-0-	-3754	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	4093	-0-	-1611	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	3677	-0-	-2027	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
02	5336	X	3692	-0-	-1644	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 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
10	3100	N	3602	-0-	502	1563	3602	3			N	-0-					-0-
11	2137	N	574	-0-	-1563	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	344	-0-	-2601	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	300	-0-	-2645	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	231	-0-	-2524	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	13733	X	11789	-0-	-1944	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	11282	-0-	-2008	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	10686	-0-	-1311	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
01	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	12142	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	11187	-0-	-36	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-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
10	36306	X	36306	-0-	-0-	-0-	36306	3			Y	-0-					-0-
11	16050	X	11748	-0-	-4302	-0-	11748	3			Y	-0-					-0-
12	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	3			Y	-0-					-0-
01	14322	X	12960	-0-	-1362	-0-	12960	3			Y	-0-					-0-
02	13398	X	12334	-0-	-1064	-0-	12334	3			Y	-0-					-0-
03	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					-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
10	12276	X	11727	-0-	-549	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	11194	-0-	-716	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11432	-0-	-875	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11281	-0-	-1026	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
02	11513	X	10363	-0-	-1150	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT					-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
10	14012	X	13087	-0-	-925	-0-	13087	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	11430	-0-	-1740	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12410	-0-	-610	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	12326	-0-	-756	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
02	12238	X	11226	-0-	-1012	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT					-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
10	11067	X	10848	-0-	-219	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10631	-0-	-79	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10204	-0-	-615	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10816	-0-	-34	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
02	10150	X	9916	-0-	-234	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					-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
10	10230	X	9541	-0-	-689	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9556	-0-	-194	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
12	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9568	-0-	-197	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	8438	-0-	-697	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
10	8928	X	8638	-0-	-290	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8369	-0-	-271	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8619	-0-	-185	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8639	-0-	-10	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	7819	-0-	-272	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	6386	X	5857	-0-	-529	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5354	-0-	-826	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4085	-0-	-2053	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4624	-0-	-1235	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
02	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 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
10	5704	X	5434	-0-	-270	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
11	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
12	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5374	-0-	-113	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4728	-0-	-347	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 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
10	9517	X	9170	-0-	-347	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8778	-0-	-432	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8744	-0-	-773	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8281	-0-	-1143	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
02	8816	X	7201	-0-	-1615	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13950	X	12914	-0-	-1036	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	10277	-0-	-2923	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	10849	-0-	-2791	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	10754	-0-	-2514	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	11254	-0-	-926	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 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
10	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
11	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
12	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
01	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 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
10	6107	X	5869	-0-	-238	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4897	-0-	-653	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
12	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5449	-0-	-410	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5001	-0-	-480	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 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
10	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4265	-0-	-137	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4152	-0-	-250	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	17267	X	16357	-0-	-910	-0-	16357	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	15529	-0-	-1181	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	15949	-0-	-915	-0-	15949	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	15949	-0-	-481	-0-	15949	2			N	-0-					-0-
02	15370	X	14708	-0-	-662	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					N	NO RPT					-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
10	11873	X	11352	-0-	-521	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	10479	-0-	-1011	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	10466	-0-	-1407	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	10206	-0-	-1140	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
02	10614	X	8849	-0-	-1765	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					-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
10	14911	X	13965	-0-	-946	-0-	13965	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	13507	-0-	-593	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13852	-0-	-377	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	13692	-0-	-258	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
02	13050	X	12521	-0-	-529	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					-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
10	14570	X	13904	-0-	-666	-0-	13904	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	13373	-0-	-697	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	13711	-0-	-549	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	13658	-0-	-323	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
02	13079	X	12803	-0-	-276	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					-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
10	9610	X	7353	-0-	-2257	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	5559	-0-	-3741	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	5165	-0-	-3918	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	5802	-0-	-3281	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	5328	-0-	-3169	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-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
10	7998	X	7672	-0-	-326	-0-	7672	3			N	-0-					-0-
11	7740	X	6826	-0-	-914	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
12	7998	X	6998	-0-	-1000	-0-	6998	3			N	-0-					-0-
01	7998	X	7158	-0-	-840	-0-	7158	3			N	-0-					-0-
02	7163	X	5508	-0-	-1655	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
03	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
10	7037	X	6854	-0-	-183	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	5632	-0-	-1178	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	4984	-0-	-1867	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	4749	-0-	-2102	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
02	6409	X	4460	-0-	-1949	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	3			N	-0-					-0-
11	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	3			N	-0-					-0-
12	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	3			N	-0-					-0-
01	10509	X	10235	-0-	-274	-0-	10235	3			N	-0-					-0-
02	9831	X	9521	-0-	-310	-0-	9521	3			N	-0-					-0-
03	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					-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
10	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
11	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
12	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
01	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
02	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-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
10	9641	X	9312	-0-	-329	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8989	-0-	-341	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	9171	-0-	-160	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8977	-0-	-354	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	8232	-0-	-468	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-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
10	15540	X	15540	-0-	-0-	-0-	15540	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	14794	-0-	-86	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	14264	-0-	-1112	-0-	14264	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	14071	-0-	-1460	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
02	14529	X	12478	-0-	-2051	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					N	NO RPT					-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
10	15593	X	14454	-0-	-1139	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	13751	-0-	-1339	-0-	13751	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	13213	-0-	-2318	-0-	13213	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	13607	-0-	-1924	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
02	13514	X	12917	-0-	-597	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					-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
10	5859	X	1424	-0-	-4435	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
12	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
01	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
02	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	12834	X	5443	-0-	-7391	-0-	5443	3			Y	-0-					-0-
11	11820	X	5914	-0-	-5906	-0-	5914	3			Y	-0-					-0-
12	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	3			Y	-0-					-0-
01	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12458	3			Y	-0-					-0-
02	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	11532	3			Y	-0-					-0-
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	4619	X	4560	-0-	-59	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4410	-0-	-120	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4358	-0-	-323	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3612	-0-	-1069	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	3948	-0-	-402	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-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
10	13175	X	11725	-0-	-1450	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	11711	-0-	-1039	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	12449	-0-	-726	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	12374	-0-	-243	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
02	11658	X	11631	-0-	-27	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					-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
10	8246	X	6244	-0-	-2002	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	5816	-0-	-1684	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	5947	-0-	-1648	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6185	-0-	-1348	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5428	-0-	-633	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-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
10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
01	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-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
10	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	3			N	-0-					-0-
11	18330	X	9044	-0-	-9286	-0-	9044	3			N	-0-					-0-
12	22940	X	17838	-0-	-5102	-0-	17838	3			N	-0-					-0-
01	22940	X	17420	-0-	-5520	-0-	17420	3			N	-0-					-0-
02	21460	X	16711	-0-	-4749	-0-	16711	3			N	-0-					-0-
03	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-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
10	7843	X	1934	-0-	-5909	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-
11	7590	X	4145	-0-	-3445	-0-	4145	3			Y	-0-					-0-
12	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			Y	-0-					-0-
01	6417	X	6048	-0-	-369	-0-	6048	3			Y	-0-					-0-
02	6003	X	5623	-0-	-380	-0-	5623	3			Y	-0-					-0-
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778

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
10	6417	X	2074	-0-	-4343	-0-	2074	3			Y	-0-					-0-
11	6210	X	4234	-0-	-1976	-0-	4234	3			Y	-0-					-0-
12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			Y	-0-					-0-
01	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11870	3			Y	-0-					-0-
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			Y	-0-					-0-
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 8052 - 11973

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
10	12586	X	4189	-0-	-8397	-0-	4189	3			Y	-0-					-0-
11	12180	X	10506	-0-	-1674	-0-	10506	3			Y	-0-					-0-
12	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	3			Y	-0-					-0-
01	11470	X	10921	-0-	-549	-0-	10921	3			Y	-0-					-0-
02	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	3			Y	-0-					-0-
03	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7197 - 12313

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
10	17627	X	17627	-0-	-0-	-0-	17627	3			Y	-0-					-0-
11	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	11917	3			Y	-0-					-0-
12	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	3			Y	-0-					-0-
01	10819	X	9785	-0-	-1034	-0-	9785	3			Y	-0-					-0-
02	10121	X	9475	-0-	-646	-0-	9475	3			Y	-0-					-0-
03	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

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
10	11160	X	9116	-0-	-2044	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	9484	-0-	-1316	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
12	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9189	-0-	-886	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	9421	-0-	-4	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

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
10	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
11	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
12	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
01	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
02	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 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
10	14105	X	6993	-0-	-7112	-0-	6993	3			Y	-0-					-0-
11	22868	X	22868	-0-	-0-	-0-	22868	3			Y	-0-					-0-
12	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	13171	3			Y	-0-					-0-
01	13268	X	12569	-0-	-699	-0-	12569	3			Y	-0-					-0-
02	12412	X	12215	-0-	-197	-0-	12215	3			Y	-0-					-0-
03	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

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
10	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	15441	3			Y	-0-					-0-
11	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	15355	3			Y	-0-					-0-
12	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11441	3			Y	-0-					-0-
01	11997	X	11035	-0-	-962	-0-	11035	3			Y	-0-					-0-
02	11223	X	10716	-0-	-507	-0-	10716	3			Y	-0-					-0-
03	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 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
10	23355	X	23355	-0-	-0-	-0-	23355	3			Y	-0-					-0-
11	18960	X	15547	-0-	-3413	-0-	15547	3			Y	-0-					-0-
12	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	16941	3			Y	-0-					-0-
01	17918	X	15627	-0-	-2291	-0-	15627	3			Y	-0-					-0-
02	16762	X	8690	-0-	-8072	-0-	8690	3			Y	-0-					-0-
03	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16988	X	14557	-0-	-2431	-0-	14557	3			N	-0-					-0-
11	16440	X	14249	-0-	-2191	-0-	14249	3			N	-0-					-0-
12	16988	X	14486	-0-	-2502	-0-	14486	3			N	-0-					-0-
01	14570	X	14007	-0-	-563	-0-	14007	3			N	-0-					-0-
02	13630	X	13042	-0-	-588	-0-	13042	3			N	-0-					-0-
03	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 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
10	24780	X	24780	-0-	-0-	-0-	24692	2	88	9	N	80	80	1			-0-
11	23675	X	23675	-0-	-0-	-0-	23675	2			N	-0-					-0-
12	24131	X	24131	-0-	-0-	-0-	24131	2			N	-0-					-0-
01	23777	X	23620	-0-	-157	-0-	23620	2			N	-0-					-0-
02	22243	X	21712	-0-	-531	-0-	21712	2			N	-0-					-0-
03	23777	X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					N	NO RPT					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
11	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
12	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	4643	-0-	-5649	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
02	9628	X	8639	-0-	-989	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 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
10	8680	X	7417	-0-	-1263	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7297	-0-	-1103	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8036	-0-	-644	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	6487	-0-	-1914	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
02	7859	X	5679	-0-	-2180	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 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
10	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7262	-0-	-148	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7302	-0-	-417	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7764	-0-	-358	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	7007	-0-	-591	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 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
10	3565	X	3556	-0-	-9	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2254	-0-	-356	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	1321	-0-	-1376	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	1653	-0-	-1912	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
02	3335	X	1163	-0-	-2172	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14043	X	9657	-0-	-4386	-0-	9657	3			Y	-0-					-0-
11	23723	X	23723	-0-	-0-	-0-	23723	3			Y	-0-					-0-
12	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	14328	3			Y	-0-					-0-
01	14632	X	13839	-0-	-793	-0-	13839	3			Y	-0-					-0-
02	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	13009	3			Y	-0-					-0-
03	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 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
10	7316	X	4469	-0-	-2847	-0-	4469	3			Y	-0-					-0-
11	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	3			Y	-0-					-0-
12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			Y	-0-					-0-
01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	3			Y	-0-					-0-
02	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	13477	3			Y	-0-					-0-
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	3			N	-0-					-0-
11	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	3			N	-0-					-0-
12	8370	X	6160	-0-	-2210	-0-	6160	3			N	-0-					-0-
01	9052	X	6701	-0-	-2351	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
02	8468	X	7589	-0-	-879	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		392	-0-	392	574	392	3			N	-0-					-0-
12	2567	X	1993	-0-	-574	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8339	X	1322	-0-	-7017	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	7846	-0-	-224	-0-	7846	3			N	-0-					-0-
12	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	3			N	-0-					-0-
01	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	3			N	-0-					-0-
02	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 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
10	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	3			N	-0-					-0-
11	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	3			N	-0-					-0-
12	10416	X	9997	-0-	-419	-0-	9997	3			N	-0-					-0-
01	10416	X	9947	-0-	-469	-0-	9947	3			N	-0-					-0-
02	9744	X	9111	-0-	-633	-0-	9111	3			N	-0-					-0-
03	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17670	X	12878	-0-	-4792	-0-	12878	3			Y	-0-					-0-
11	29615	X	29615	-0-	-0-	-0-	29615	3			Y	-0-					-0-
12	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	16468	3			Y	-0-					-0-
01	16678	X	15903	-0-	-775	-0-	15903	3			Y	-0-					-0-
02	15602	X	15491	-0-	-111	-0-	15491	3			Y	-0-					-0-
03	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	18910	X	17966	-0-	-944	-0-	17966	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	17064	-0-	-1206	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	17197	-0-	-1372	-0-	17197	2			N	-0-					-0-
01	18042	X	15515	-0-	-2527	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
02	16878	X	15731	-0-	-1147	-0-	15731	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					N	NO RPT					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 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
10	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
11	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
12	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
01	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
02	10440	X	9504	-0-	-936	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 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
10	14291	X	13724	-0-	-567	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	12791	-0-	-1039	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	13568	-0-	-692	-0-	13568	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	13341	-0-	-919	-0-	13341	2			N	-0-					-0-
02	13340	X	12094	-0-	-1246	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 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
10	8773	X	8523	-0-	-250	-0-	8523	3			N	-0-					8
11	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8605	3	1	9	N	1					9
12	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8055	3	4	9	N	4					13
01	8525	X	8060	-0-	-465	-0-	8059	3	1	9	N	1					14
02	7975	X	6405	-0-	-1570	-0-	6405	3			N	-0-					14
03	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					14

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 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
10	6479	X	5585	-0-	-894	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5079	-0-	-1191	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5765	-0-	-497	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5301	-0-	-372	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	4883	-0-	-424	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 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
10	16585	X	13722	-0-	-2863	-0-	13722	3			Y	-0-					-0-
11	29341	X	29341	-0-	-0-	-0-	29341	3			Y	-0-					-0-
12	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	15489	3			Y	-0-					-0-
01	15686	X	15064	-0-	-622	-0-	15064	3			Y	-0-					-0-
02	14674	X	14278	-0-	-396	-0-	14278	3			Y	-0-					-0-
03	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 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
10	22568	X	21853	-0-	-715	-0-	21853	2			N	-0-					-0-
11	21720	X	20985	-0-	-735	-0-	20985	2			N	-0-					-0-
12	22072	X	20805	-0-	-1267	-0-	20805	2			N	-0-					-0-
01	21855	X	20566	-0-	-1289	-0-	20566	2			N	-0-					-0-
02	20445	X	19322	-0-	-1123	-0-	19322	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	NO RPT	-0-	-21855	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	14009	3			N	-0-					-0-
11	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	3			N	-0-					-0-
12	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	12295	3			N	-0-					-0-
01	14012	X	11922	-0-	-2090	-0-	11922	3			N	-0-					-0-
02	13108	X	11085	-0-	-2023	-0-	11085	3			N	-0-					-0-
03	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT					-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
10	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					N	-0-					-0-
11	10620	X	708	-0-	-9912	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	10974	X	328	-0-	-10646	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	10974	X	1722	-0-	-9252	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	2062	-0-	-1215	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-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
10	9672	X	9042	-0-	-630	-0-	9042	3			N	-0-					-0-
11	9360	X	8385	-0-	-975	-0-	8385	3			N	-0-					-0-
12	8866	X	8302	-0-	-564	-0-	8302	3			N	-0-					-0-
01	9052	X	7569	-0-	-1483	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
02	8468	X	7119	-0-	-1349	-0-	7119	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					-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
10	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	3			N	-0-					-0-
11	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	3			N	-0-					-0-
12	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	3			N	-0-					-0-
01	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	3			N	-0-					-0-
02	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-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
10	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
11	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
12	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
01	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	16080	2			N	-0-					-0-
02	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
03	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
10	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	3			N	-0-					-0-
11	8400	X	7743	-0-	-657	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
12	8680	X	7232	-0-	-1448	-0-	7232	3			N	-0-					-0-
01	8959	X	7497	-0-	-1462	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
02	8381	X	6648	-0-	-1733	-0-	6648	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-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
10	7130	X	6380	-0-	-750	-0-	6296	3	84	9	Y	76	77	1			84
11	6960	X	6037	-0-	-923	-0-	5950	3	87	9	Y	79	81	1			82
12	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5910	3	35	9	Y	32	32	1			82
01	6293	X	3623	-0-	-2670	-0-	3512	3	111	9	Y	101	101	1			82
02	5887	X	5543	-0-	-344	-0-	5499	3	44	9	Y	40	42	1			80
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					80

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
10	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4540	3	28	9	N	25					83
11	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5119	3	14	9	N	13					96
12	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4807	3	17	9	N	15					111
01	4557	X	3917	-0-	-640	-0-	3907	3	10	9	N	9					120
02	4263	X	3475	-0-	-788	-0-	3472	3	3	9	N	3					123
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					123

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
10	8060	X	7662	-0-	-398	-0-	7548	3	114	9	Y	104					104
11	7800	X	6797	-0-	-1003	-0-	6797	3			Y	-0-					104
12	7936	X	6964	-0-	-972	-0-	6933	3	31	9	Y	28	93	1			39
01	7688	X	6904	-0-	-784	-0-	6861	3	43	9	Y	39					78
02	7192	X	6600	-0-	-592	-0-	6561	3	39	9	Y	35	79	1			34
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					34

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
10	8990	X	6417	-0-	-2573	-0-	6395	3	22	9	N	20					82
11	8490	X	6124	-0-	-2366	-0-	6100	3	24	9	N	22					104
12	8773	X	7034	-0-	-1739	-0-	6999	3	35	9	N	32					136
01	7781	X	6932	-0-	-849	-0-	6897	3	35	9	N	32					168
02	6786	X	6648	-0-	-138	-0-	6648	3			N	-0-					168
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					168

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
10	13919	X	12135	-0-	-1784	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	11514	-0-	-1686	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	11700	-0-	-1506	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	11840	-0-	-994	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
02	11890	X	11112	-0-	-778	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4402	X	3858	-0-	-544	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3611	-0-	-946	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	1742	-0-	-1854	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-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
10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
12	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
01	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	806	X	403	-0-	-403	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	780	X	469	-0-	-311	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	806	X	240	-0-	-566	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	713	X	7	-0-	-706	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	667	X	246	-0-	-421	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3013	-0-	-707	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3113	-0-	-731	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3057	-0-	-787	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	2410	-0-	-983	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-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
10	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	3			N	-0-					-0-
11	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	3			N	-0-					-0-
12	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
01	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
02	5626	X	4774	-0-	-852	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-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
10	9331	X	8913	-0-	-418	-0-	8913	3			N	-0-					-0-
11	9000	X	8514	-0-	-486	-0-	8514	3			N	-0-					-0-
12	9145	X	6235	-0-	-2910	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
01	9145	X	6005	-0-	-3140	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
02	8555	X	5771	-0-	-2784	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
03	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					-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
10	12028	X	11499	-0-	-529	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11059	-0-	-581	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	11283	-0-	-528	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	11154	-0-	-471	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
02	10788	X	10422	-0-	-366	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
11	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-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
10	2945	X	542	-0-	-2403	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
12	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	3			N	-0-					-0-
01	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	3			N	-0-					-0-
02	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	3			N	-0-					-0-
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
10	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	6943	3	202	9	N	184	184	1			-0-
11	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	3			N	-0-					-0-
12	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7250	3	45	9	N	41	41	1			-0-
01	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	3			N	-0-					-0-
02	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	9796	X	9374	-0-	-422	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	9028	-0-	-362	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9193	-0-	-386	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9123	-0-	-332	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
02	8787	X	8524	-0-	-263	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-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
10	4371	X	3956	-0-	-415	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	2812	-0-	-1418	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3381	-0-	-959	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3408	-0-	-932	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	2865	-0-	-1195	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					4
11	3870	X	2640	-0-	-1230	-0-	2640	3			N	-0-					4
12	3999	X	2820	-0-	-1179	-0-	2820	3			N	-0-					4
01	3999	X	2545	-0-	-1454	-0-	2545	3			N	-0-					4
02	3567	X	2437	-0-	-1130	-0-	2437	3			N	-0-					4
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					4

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
10	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6308	3	21	9	N	19					139
11	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5879	3	33	9	N	30					169
12	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6441	3	25	9	N	23	148	1			44
01	6324	X	6261	-0-	-63	-0-	6229	3	32	9	N	29					73
02	5916	X	5580	-0-	-336	-0-	5550	3	30	9	N	27					100
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					100

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
10	7068	X	6923	-0-	-145	-0-	6914	3	9	9	N	8					63
11	6840	X	6056	-0-	-784	-0-	6053	3	3	9	N	3					66
12	7068	X	6412	-0-	-656	-0-	6404	3	8	9	N	7					73
01	7068	X	5927	-0-	-1141	-0-	5916	3	11	9	N	10					83
02	6467	X	5568	-0-	-899	-0-	5562	3	6	9	N	5					88
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					88

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
10	15624	X	14718	-0-	-906	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	13797	-0-	-933	-0-	13797	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	14752	-0-	-469	-0-	14752	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	14362	-0-	-549	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
02	13775	X	13137	-0-	-638	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	15934	X	14623	-0-	-1311	-0-	14623	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	14214	-0-	-1206	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	14301	-0-	-455	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	13749	-0-	-883	-0-	13749	2			N	-0-					-0-
02	13688	X	12224	-0-	-1464	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT					-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
10	14229	X	7856	-0-	-6373	-0-	7856	3			Y	-0-					-0-
11	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	14592	3			Y	-0-					-0-
12	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	14773	3			Y	-0-					-0-
01	14477	X	13407	-0-	-1070	-0-	13407	3			Y	-0-					-0-
02	13543	X	13509	-0-	-34	-0-	13509	3			Y	-0-					-0-
03	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14384	X	13020	-0-	-1364	-0-	13020	3			Y	-0-					-0-
11	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	18355	3			Y	-0-					-0-
12	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	14296	3			Y	-0-					-0-
01	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	14386	3			Y	-0-					-0-
02	13050	X	12470	-0-	-580	-0-	12470	3			Y	-0-					-0-
03	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	9548	X	9355	-0-	-193	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	9216	-0-	-264	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9103	-0-	-693	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9179	-0-	-617	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
02	8758	X	8543	-0-	-215	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 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
10	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	3			N	-0-					-0-
11	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	3			N	-0-					-0-
12	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	3			N	-0-					-0-
01	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
02	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 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
10	6200	X	5542	-0-	-658	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	4294	-0-	-1466	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	4425	-0-	-2085	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	4123	-0-	-2387	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
02	6090	X	3575	-0-	-2515	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 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
10	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	14942	3			Y	-0-					-0-
11	15707	X	15707	-0-	-0-	-0-	15707	3			Y	-0-					-0-
12	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	14089	3			Y	-0-					-0-
01	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	13967	3			Y	-0-					-0-
02	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	12361	3			Y	-0-					-0-
03	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 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
10	14B2 EXT		7881	-0-	7881	7881	7881	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		22366	-0-	22366	30247	22366	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		17097	-0-	17097	47344	17097	3			N	-0-					-0-
01	63176	X	15832	-0-	-47344	-0-	15832	3			N	-0-					-0-
02	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	14123	3			N	-0-					-0-
03	23126	X	NO RPT	-0-	-23126	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

10	5146	X	5099	-0-	-47	-0-	5099	3			N	-0-					82
11	5430	X	5348	-0-	-82	-0-	5348	3			N	-0-					82
12	5611	X	5371	-0-	-240	-0-	5371	3			N	-0-					82
01	5611	X	5312	-0-	-299	-0-	5312	3			N	-0-					82
02	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3			N	-0-					82
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					82

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

10	14353	X	11000	-0-	-3353	-0-	11000	3			Y	-0-					-0-
11	13890	X	9226	-0-	-4664	-0-	9226	3			Y	-0-					-0-
12	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	13108	3			Y	-0-					-0-
01	12896	X	12637	-0-	-259	-0-	12637	3			Y	-0-					-0-
02	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	3			Y	-0-					-0-
03	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

10	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-	14977	3			N	-0-					-0-
11	23363	X	23363	-0-	-0-	-0-	23363	3			N	-0-					-0-
12	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	14417	3			N	-0-					-0-
01	13020	X	12121	-0-	-899	-0-	12121	3			N	-0-					-0-
02	12180	X	10337	-0-	-1843	-0-	10337	3			N	-0-					-0-
03	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

10	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
11	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
12	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

10	14B2 EXT		18191	-0-	18191	48370	18191	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		19377	-0-	19377	67747	19377	3			N	-0-					-0-
12	84588	X	16841	-0-	-67747	-0-	16841	3			N	-0-					-0-
01	18197	X	14444	-0-	-3753	-0-	14444	3			N	-0-					-0-
02	17023	X	14174	-0-	-2849	-0-	14174	3			N	-0-					-0-
03	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

10	8804	X	6051	-0-	-2753	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	6758	-0-	-1732	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6601	-0-	-1614	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6506	-0-	-1120	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	5769	-0-	-263	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	18259	3			Y	-0-					-0-
11	13170	X	8988	-0-	-4182	-0-	8988	3			Y	-0-					-0-
12	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	3			Y	-0-					-0-
01	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	3			Y	-0-					-0-
02	9222	X	9207	-0-	-15	-0-	9207	3			Y	-0-					-0-
03	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					-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
10	4216	X	3139	-0-	-1077	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3572	-0-	-508	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-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
10	12214	X	11767	-0-	-447	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	11224	-0-	-596	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	10293	-0-	-1921	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	11393	-0-	-635	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	10577	-0-	-472	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	11656	X	9166	-0-	-2490	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	6961	-0-	-4319	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	8038	-0-	-301	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	7925	-0-	-1251	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
02	8584	X	6891	-0-	-1693	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8308	X	7868	-0-	-440	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7184	-0-	-436	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7189	-0-	-933	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
01	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	7518	-0-	-80	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 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
10	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	3405	-0-	-842	-0-	3405	3			N	-0-					55
11	3540	X	3292	-0-	-248	-0-	3292	3			N	-0-					55
12	3379	X	2894	-0-	-485	-0-	2894	3			N	-0-					55
01	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	3309	3			N	-0-					55
02	3190	X	2847	-0-	-343	-0-	2847	3			N	-0-					55
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 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
10	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10480	3	19	9	N	17					40
11	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8695	3	18	9	N	16					56
12	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8935	3	23	9	N	21					77
01	8401	X	7384	-0-	-1017	-0-	7366	3	18	9	N	16					93
02	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7859	3	35	9	N	32					125
03	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					125

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
10	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8793	3	18	9	N	16					86
11	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10054	3	24	9	N	22					108
12	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9875	3	3	9	N	3					111
01	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	3			N	-0-					111
02	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8095	3	8	9	N	7					118
03	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					118

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
10	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	11859	3	22	9	N	20					103
11	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	13676	3	33	9	N	30					133
12	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	13405	3	34	9	N	31					164
01	15418	X	15418	-0-	-0-	-0-	15385	3	33	9	N	30					194
02	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	14251	3	34	9	N	31	193	1			32
03	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					32

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
10	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
11	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6726	-0-	-280	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	3445	-0-	-3685	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	4284	-0-	-2386	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-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
10	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	3			N	-0-					-0-
11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
12	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-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
10	7471	X	7337	-0-	-134	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6708	-0-	-522	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	5817	-0-	-1654	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	5674	-0-	-1766	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	6108	-0-	-852	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-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
10	15252	X	15149	-0-	-103	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	13668	-0-	-1092	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
12	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	13916	-0-	-1243	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
02	14181	X	11957	-0-	-2224	-0-	11957	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					N	NO RPT					-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
10	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	3			N	-0-					28
11	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	3			N	-0-					28
12	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			N	-0-					28
01	6231	X	4236	-0-	-1995	-0-	4236	3			N	-0-					28
02	5829	X	4979	-0-	-850	-0-	4979	3			N	-0-					28
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					28

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
10	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
11	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
12	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8237	-0-	-350	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7286	-0-	-747	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					-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
10	14818	X	13512	-0-	-1306	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	13000	-0-	-1250	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	12649	-0-	-2045	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	12894	-0-	-1614	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
02	13398	X	11296	-0-	-2102	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					N	NO RPT					-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
10	10323	X	10122	-0-	-201	-0-	10057	3	65	9	N	59	168	1			100
11	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	9963	3	77	9	N	70					170
12	10137	X	9814	-0-	-323	-0-	9814	3			N	-0-	69	1			101
01	10137	X	9853	-0-	-284	-0-	9830	3	23	9	N	21					122
02	9483	X	8848	-0-	-635	-0-	8790	3	58	9	N	53	70	1			105
03	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					105

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
10	6169	X	5226	-0-	-943	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
11	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	3			N	-0-					-0-
12	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6743	3	182	9	N	165	165	1			-0-
01	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	3			N	-0-					-0-
02	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	10912	X	10617	-0-	-295	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	10341	-0-	-129	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	10417	-0-	-278	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	10421	-0-	-274	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
02	9947	X	9439	-0-	-508	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	11408	X	9442	-0-	-1966	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
11	9960	X	9330	-0-	-630	-0-	9330	3			N	-0-					-0-
12	10013	X	9917	-0-	-96	-0-	9917	3			N	-0-					-0-
01	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	3			N	-0-					-0-
02	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
11	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	12002	3			N	-0-					-0-
12	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5395	-0-	-619	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
02	5626	X	5134	-0-	-492	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-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
10	10695	X	10570	-0-	-125	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	10241	-0-	-109	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	10277	-0-	-418	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	10104	-0-	-591	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	8643	-0-	-1362	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	3565	X	2503	-0-	-1062	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2059	-0-	-1391	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	2616	-0-	-949	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2880	-0-	-561	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-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
10	2883	X	2570	-0-	-313	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	1910	-0-	-880	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
12	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
02	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	13237	X	12935	-0-	-302	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	12713	-0-	-97	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
12	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	13298	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	12835	-0-	-402	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
02	12325	X	11025	-0-	-1300	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
12	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
01	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
02	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
03	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-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
10	5766	X	3892	-0-	-1874	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	3592	-0-	-1988	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	3442	-0-	-2324	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3054	-0-	-852	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	2780	-0-	-874	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-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
10	5456	X	3410	-0-	-2046	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	2815	-0-	-2465	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	2686	-0-	-2770	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2339	-0-	-1071	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	1935	-0-	-1255	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-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
10	14725	X	13837	-0-	-888	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	13792	-0-	-458	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
12	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
01	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
02	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	15258	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					-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
10	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	13708	2			N	-0-					-0-
11	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	12196	-0-	-173	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	12225	-0-	-144	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	11410	-0-	-161	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					-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
10	12958	X	12755	-0-	-203	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	12039	-0-	-51	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	12419	-0-	-74	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	12107	-0-	-634	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
02	11919	X	10616	-0-	-1303	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13981	X	13046	-0-	-935	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	12504	-0-	-1026	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	12213	-0-	-1861	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	11964	-0-	-2110	-0-	11964	2			N	-0-					-0-
02	13166	X	11283	-0-	-1883	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	16406	2			N	-0-					-0-
11	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	15998	-0-	-60	-0-	15998	2			N	-0-					-0-
01	16399	X	15266	-0-	-1133	-0-	15266	2			N	-0-					-0-
02	15341	X	13417	-0-	-1924	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	NO RPT	-0-	-16399	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 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
10	9021	X	8624	-0-	-397	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7327	-0-	-1313	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7898	-0-	-224	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7633	-0-	-985	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	7511	-0-	-551	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 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
10	8277	X	7700	-0-	-577	-0-	7678	3	22	9	N	20					61
11	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7463	3	26	9	N	24					85
12	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7692	3	30	9	N	27					112
01	7688	X	7340	-0-	-348	-0-	7307	3	33	9	N	30					142
02	7192	X	6926	-0-	-266	-0-	6903	3	23	9	N	21					163
03	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					163

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
11	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10737	-0-	-175	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10599	-0-	-313	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	9792	-0-	-416	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 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
10	3286	X	2482	-0-	-804	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2329	-0-	-851	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	1156	-0-	-2130	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	193	-0-	-2535	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	237	-0-	-2199	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 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
10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3359	-0-	-1	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2596	-0-	-876	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2417	-0-	-1055	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2184	-0-	-1064	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 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
10	6758	X	5137	-0-	-1621	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
12	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
01	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	2100	-0-	-1992	-0-	2100	3			N	-0-					127
11	3960	X	3426	-0-	-534	-0-	3426	3			N	-0-					127
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3336	3	1	9	N	1					128
01	3813	X	3424	-0-	-389	-0-	3424	3			N	-0-					128
02	3567	X	3350	-0-	-217	-0-	3350	3			N	-0-					128
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					128

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 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
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					20
11	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					20
12	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3			N	-0-					20
01	4836	X	4754	-0-	-82	-0-	4754	3			N	-0-					20
02	4524	X	3904	-0-	-620	-0-	3904	3			N	-0-					20
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					20

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10912	X	10611	-0-	-301	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9840	-0-	-720	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9852	-0-	-533	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9654	-0-	-948	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
02	9918	X	9062	-0-	-856	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 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
10	6262	X	5027	-0-	-1235	-0-	5006	3	21	9	Y	19					39
11	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	3			Y	-0-					39
12	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6938	3	3	9	Y	3					42
01	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6766	3	2	9	Y	2					44
02	6148	X	5894	-0-	-254	-0-	5887	3	7	9	Y	6					50
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					50

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
10	14539	X	10977	-0-	-3562	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	13342	-0-	-728	-0-	13342	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	13524	-0-	-1015	-0-	13524	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	13193	-0-	-819	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
02	12673	X	11967	-0-	-706	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					-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
10	7037	X	5931	-0-	-1106	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
11	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
12	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
01	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
02	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-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
10	11036	X	5064	-0-	-5972	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	9275	-0-	-1075	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7346	-0-	-187	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
10	11718	X	11577	-0-	-141	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	11040	-0-	-300	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	11375	-0-	-343	-0-	11375	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	11089	-0-	-474	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
02	10817	X	10341	-0-	-476	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					-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
10	13144	X	12172	-0-	-972	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	12107	-0-	-403	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	12390	-0-	-320	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	12140	-0-	-353	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
02	11484	X	11260	-0-	-224	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					-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
10	16027	X	6633	-0-	-9394	-0-	6633	3			N	-0-					-0-
11	15510	X	5897	-0-	-9613	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
12	16027	X	5289	-0-	-10738	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	4521	-0-	-2113	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
02	6206	X	5722	-0-	-484	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-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
10	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
11	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
12	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
01	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
02	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	11346	X	11316	-0-	-30	-0-	11316	3			N	-0-					1
11	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	11351	3			N	-0-					1
12	11315	X	10795	-0-	-520	-0-	10795	3			N	-0-					1
01	11315	X	10853	-0-	-462	-0-	10853	3			N	-0-					1
02	10585	X	9907	-0-	-678	-0-	9907	3			N	-0-					1
03	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT					1

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
10	9424	X	8913	-0-	-511	-0-	8913	3			N	-0-					1
11	9000	X	8010	-0-	-990	-0-	8010	3			N	-0-					1
12	8959	X	8709	-0-	-250	-0-	8709	3			N	-0-					1
01	8928	X	8632	-0-	-296	-0-	8632	3			N	-0-					1
02	8352	X	8286	-0-	-66	-0-	8286	3			N	-0-					1
03	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					1

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
10	14229	X	13992	-0-	-237	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	13577	-0-	-193	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	13813	-0-	-168	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	13792	-0-	-189	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
02	13079	X	12668	-0-	-411	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
10	11625	X	11028	-0-	-597	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	9586	-0-	-1664	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10082	-0-	-1233	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	9034	-0-	-2281	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
02	10324	X	8741	-0-	-1583	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					-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
10	14570	X	14113	-0-	-457	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	13536	-0-	-564	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	13786	-0-	-784	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	13381	-0-	-724	-0-	13381	2			N	-0-					-0-
02	13195	X	12371	-0-	-824	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					-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
10	5859	X	4063	-0-	-1796	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	3713	-0-	-1957	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	3219	-0-	-2640	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	2885	-0-	-1176	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	2737	-0-	-1062	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
11	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
12	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
01	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
02	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-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
10	26549	X	26549	-0-	-0-	-0-	26549	3			Y	-0-					-0-
11	15240	X	13534	-0-	-1706	-0-	13534	3			Y	-0-					-0-
12	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	13094	3			Y	-0-					-0-
01	13950	X	12923	-0-	-1027	-0-	12923	3			Y	-0-					-0-
02	13050	X	12361	-0-	-689	-0-	12361	3			Y	-0-					-0-
03	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					-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
10	9951	X	6099	-0-	-3852	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
11	9630	X	4334	-0-	-5296	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
12	9951	X	3376	-0-	-6575	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	4075	-0-	-2032	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
02	5713	X	3363	-0-	-2350	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-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
10	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	17881	3	10	9	N	9					43
11	13470	X	12482	-0-	-988	-0-	12482	3			N	-0-					43
12	17674	X	17674	-0-	-0-	-0-	17666	3	8	9	N	7					50
01	17667	X	17667	-0-	-0-	-0-	17658	3	9	9	N	8					58
02	17102	X	17102	-0-	-0-	-0-	17093	3	9	9	N	8					66
03	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
10	7068	X	3061	-0-	-4007	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	2364	-0-	-4476	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	3438	-0-	-3630	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3743	-0-	-504	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-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
10	8122	X	5138	-0-	-2984	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
11	7860	X	4764	-0-	-3096	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	4839	-0-	-3283	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	4830	-0-	-657	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
02	5133	X	4597	-0-	-536	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	11067	X	6933	-0-	-4134	-0-	6933	3			N	-0-					-0-
11	10710	X	6127	-0-	-4583	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
12	11067	X	6408	-0-	-4659	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	6080	-0-	-1050	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
02	6670	X	5958	-0-	-712	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-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
10	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
11	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
12	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-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
10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
11	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	3			N	-0-					-0-
01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-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
10	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
11	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-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
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	7967	X	3496	-0-	-4471	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	3498	-0-	-4212	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	3537	-0-	-4430	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3688	-0-	-342	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
02	3770	X	3495	-0-	-275	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-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
10	5425	X	59	-0-	-5366	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	1969	-0-	-3281	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4041	-0-	-1384	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3637	-0-	-579	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
11	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
01	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
03	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 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
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
11	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
12	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	3			N	-0-					-0-
01	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	3			N	-0-					-0-
02	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
11	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
12	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
01	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
02	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
03	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8773	X	8099	-0-	-674	-0-	8099	3			Y	-0-					293
11	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	3			Y	-0-					293
12	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	3			Y	-0-					293
01	8556	X	7329	-0-	-1227	-0-	7329	3			Y	-0-					293
02	8004	X	6616	-0-	-1388	-0-	6616	3			Y	-0-					293
03	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					293

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 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
10	7254	X	7038	-0-	-216	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6668	-0-	-352	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6842	-0-	-288	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6771	-0-	-359	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6260	-0-	-381	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	16697	2			N	-0-					-0-
11	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
01	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
02	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	6727	X	6620	-0-	-107	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5835	-0-	-675	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5760	-0-	-967	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5640	-0-	-1087	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	5154	-0-	-1139	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-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
10	9920	X	9337	-0-	-583	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8728	-0-	-872	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8760	-0-	-1160	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8947	-0-	-539	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
02	8729	X	8229	-0-	-500	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-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
10	12958	X	11498	-0-	-1460	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	11536	-0-	-1004	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	11937	-0-	-1021	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11528	-0-	-593	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	8496	-0-	-2843	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT					-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
10	18625	X	18625	-0-	-0-	-0-	18625	2			N	-0-					-0-
11	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	17504	2			N	-0-					-0-
12	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	17501	2			N	-0-					-0-
01	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	17386	2			N	-0-					-0-
02	16211	X	15273	-0-	-938	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					N	NO RPT					-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
10	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
11	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
12	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
01	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
02	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
10	7750	X	3789	-0-	-3961	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
11	7500	X	5249	-0-	-2251	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
12	7750	X	4801	-0-	-2949	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
02	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-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
10	7285	X	6447	-0-	-838	-0-	6415	3	32	9	Y	29					87
11	6840	X	5804	-0-	-1036	-0-	5688	3	116	9	Y	105	165	1			27
12	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6576	3	39	9	Y	35					62
01	6820	X	6140	-0-	-680	-0-	6034	3	106	9	Y	96	91	1			67
02	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6156	3	41	9	Y	37					104
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					104

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

10	17205	X	15238	-0-	-1967	-0-	15238	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	13352	-0-	-3298	-0-	13352	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	13751	-0-	-3454	-0-	13751	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	12575	-0-	-3886	-0-	12575	2			N	-0-					-0-
02	14268	X	11695	-0-	-2573	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2628	-0-	-255	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2487	-0-	-210	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

10	9424	X	8456	-0-	-968	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
11	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
12	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
01	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	7515	-0-	-402	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

10	13671	X	12772	-0-	-899	-0-	12772	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	12307	-0-	-803	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	12788	-0-	-325	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12504	-0-	-609	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
02	12209	X	11305	-0-	-904	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

10	11315	X	10733	-0-	-582	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10302	-0-	-648	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	10562	-0-	-505	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10619	-0-	-448	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
02	10324	X	9609	-0-	-715	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

10	14043	X	11112	-0-	-2931	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	11014	-0-	-2456	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	11082	-0-	-2837	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11381	-0-	-926	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	8782	-0-	-1600	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 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
10	8711	X	8019	-0-	-692	-0-	8019	3			N	-0-					-0-
11	8430	X	7841	-0-	-589	-0-	7841	3			N	-0-					-0-
12	8494	X	8036	-0-	-458	-0-	8036	3			N	-0-					-0-
01	8494	X	7685	-0-	-809	-0-	7685	3			N	-0-					-0-
02	7685	X	7172	-0-	-513	-0-	7172	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 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
10	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	3			N	-0-					-0-
11	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	3			N	-0-					-0-
12	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	3			N	-0-					-0-
01	9734	X	9688	-0-	-46	-0-	9688	3			N	-0-					-0-
02	9106	X	8257	-0-	-849	-0-	8257	3			N	-0-					-0-
03	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12896	X	7051	-0-	-5845	-0-	7051	3			N	-0-					-0-
11	12480	X	6757	-0-	-5723	-0-	6757	3			N	-0-					-0-
12	12896	X	6870	-0-	-6026	-0-	6870	3			N	-0-					-0-
01	7347	X	7038	-0-	-309	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
02	6728	X	6589	-0-	-139	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 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
10	12431	X	10792	-0-	-1639	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	10161	-0-	-1719	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10151	-0-	-1257	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	9369	-0-	-2039	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
02	10469	X	8763	-0-	-1706	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 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
10	16027	X	14998	-0-	-1029	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	14457	-0-	-483	-0-	14457	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	14748	-0-	-349	-0-	14748	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	14532	-0-	-565	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
02	14123	X	13329	-0-	-794	-0-	13329	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 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
10	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	13737	2			N	-0-					-0-
11	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
12	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
01	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
02	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	2			N	-0-					-0-
03	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 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
10	14663	X	13303	-0-	-1360	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	12645	-0-	-1065	-0-	12645	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	13346	-0-	-728	-0-	13346	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	12867	-0-	-432	-0-	12867	2			N	-0-					-0-
02	12441	X	12112	-0-	-329	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 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
10	13547	X	12558	-0-	-989	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	10576	-0-	-2504	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	12572	-0-	-944	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	12304	-0-	-251	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
02	11745	X	11390	-0-	-355	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 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
10	10168	X	7814	-0-	-2354	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8718	-0-	-1122	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	7503	-0-	-2975	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
01	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
02	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15438	X	13899	-0-	-1539	-0-	13899	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	14179	-0-	-731	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	14138	-0-	-556	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	13715	-0-	-979	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
02	13746	X	13260	-0-	-486	-0-	13260	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	11625	X	11392	-0-	-233	-0-	11366	3	26	9	N	24					106
11	10860	X	10842	-0-	-18	-0-	10806	3	36	9	N	33					139
12	11222	X	10604	-0-	-618	-0-	10564	3	40	9	N	36	133	1			42
01	11377	X	9999	-0-	-1378	-0-	9975	3	24	9	N	22					64
02	10643	X	9987	-0-	-656	-0-	9983	3	4	9	N	4					68
03	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					68

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
10	16120	X	15185	-0-	-935	-0-	15185	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	14845	-0-	-635	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	15017	-0-	-700	-0-	15017	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	14610	-0-	-1076	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
02	14529	X	13559	-0-	-970	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	11377	X	9324	-0-	-2053	-0-	9312	3	12	9	Y	11					145
11	11010	X	10621	-0-	-389	-0-	10597	3	24	9	Y	22					167
12	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	9994	3	20	9	Y	18					185
01	11005	X	9424	-0-	-1581	-0-	9401	3	23	9	Y	21	89	1			117
02	10034	X	9168	-0-	-866	-0-	9144	3	24	9	Y	22					139
03	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					139

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
10	8184	X	7427	-0-	-757	-0-	7427	3			N	-0-					373
11	7200	X	7185	-0-	-15	-0-	7185	3			N	-0-					373
12	7440	X	6851	-0-	-589	-0-	6851	3			N	-0-	52	1			321
01	7440	X	6818	-0-	-622	-0-	6818	3			N	-0-					321
02	6960	X	6175	-0-	-785	-0-	6175	3			N	-0-					321
03	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					321

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
10	12741	X	11975	-0-	-766	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	11625	-0-	-495	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
12	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	12044	-0-	-46	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	11192	-0-	-89	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					-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
10	15066	X	13705	-0-	-1361	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	13116	-0-	-1344	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	13864	-0-	-427	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	13609	-0-	-310	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
02	12905	X	12772	-0-	-133	-0-	12772	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4402	X	3226	-0-	-1176	-0-	3149	3	77	9	Y	70	50	1			58
11	2580	X	1147	-0-	-1433	-0-	1056	3	91	9	Y	83	58	1			83
12	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4627	3	68	9	Y	62	113	1			32
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5184	3	114	9	Y	104	89	1			47
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4809	3	81	9	Y	74	113	1			8
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	10261	X	6320	-0-	-3941	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	6411	-0-	-2469	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7827	-0-	-171	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
01	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
02	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-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
10	7936	X	7172	-0-	-764	-0-	7172	3			Y	-0-					227
11	7380	X	7152	-0-	-228	-0-	7152	3			Y	-0-					227
12	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			Y	-0-					227
01	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	3			Y	-0-					227
02	6815	X	6781	-0-	-34	-0-	6781	3			Y	-0-					227
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	12896	X	10639	-0-	-2257	-0-	10639	3			N	-0-					2
11	12480	X	10440	-0-	-2040	-0-	10440	3			N	-0-					2
12	12152	X	10780	-0-	-1372	-0-	10780	3			N	-0-					2
01	11470	X	10685	-0-	-785	-0-	10685	3			N	-0-					2
02	10730	X	9964	-0-	-766	-0-	9964	3			N	-0-					2
03	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					2

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
10	4991	X	3889	-0-	-1102	-0-	3889	3			N	-0-					69
11	4830	X	3972	-0-	-858	-0-	3972	3			N	-0-					69
12	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					69
01	4495	X	2583	-0-	-1912	-0-	2583	3			N	-0-					69
02	3625	X	1233	-0-	-2392	-0-	1233	3			N	-0-					69
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					69

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
10	9579	X	8607	-0-	-972	-0-	8607	3			N	-0-					-0-
11	9270	X	8406	-0-	-864	-0-	8406	3			N	-0-					-0-
12	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	3			N	-0-					-0-
01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	3			N	-0-					-0-
02	8062	X	7268	-0-	-794	-0-	7268	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	6820	X	6443	-0-	-377	-0-	6443	3			N	-0-					2
11	6000	X	5962	-0-	-38	-0-	5962	3			N	-0-					2
12	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			N	-0-					2
01	6448	X	6348	-0-	-100	-0-	6348	3			N	-0-					2
02	6032	X	5500	-0-	-532	-0-	5500	3			N	-0-					2
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					2

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 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
10	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
11	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
12	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
01	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
02	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 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
10	3100	N	13261	-0-	10161	28481	13261	3			N	-0-					-0-
11	40492	X	12011	-0-	-28481	-0-	12011	3			N	-0-					-0-
12	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	13131	3			N	-0-					-0-
01	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	16248	3			N	-0-					-0-
02	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	3			N	-0-					-0-
03	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5921	X	4173	-0-	-1748	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	3747	-0-	-1983	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	4439	-0-	-1482	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3144	-0-	-1041	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	3659	-0-	-256	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 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
10	11470	X	10434	-0-	-1036	-0-	10404	3	30	9	N	27	82	1			32
11	11100	X	10631	-0-	-469	-0-	10586	3	45	9	N	41					73
12	11470	X	10499	-0-	-971	-0-	10458	3	41	9	N	37	75	1			35
01	10695	X	10286	-0-	-409	-0-	10243	3	43	9	N	39					74
02	9773	X	9698	-0-	-75	-0-	9656	3	42	9	N	38	78	1			34
03	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					34

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
10	775	N	131	-0-	-644	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

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
10	14880	X	4235	-0-	-10645	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
11	14400	X	3539	-0-	-10861	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
12	14880	X	3963	-0-	-10917	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
01	14880	X	2654	-0-	-12226	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
02	3973	X	3197	-0-	-776	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-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
10	3720	X	2457	-0-	-1263	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	1852	-0-	-968	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	2289	-0-	-284	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
01	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
02	2291	X	2148	-0-	-143	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	14973	X	14307	-0-	-666	-0-	14307	3			N	-0-					11
11	14490	X	13782	-0-	-708	-0-	13782	3			N	-0-					11
12	14725	X	13982	-0-	-743	-0-	13982	3			N	-0-					11
01	14477	X	13929	-0-	-548	-0-	13929	3			N	-0-					11
02	13398	X	12831	-0-	-567	-0-	12831	3			N	-0-					11
03	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT					11

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
10	16740	X	15810	-0-	-930	-0-	15810	3			N	-0-					38
11	16200	X	14560	-0-	-1640	-0-	14518	3	42	9	Y	38					38
12	16151	X	15725	-0-	-426	-0-	15725	3			Y	-0-					38
01	15841	X	15427	-0-	-414	-0-	15427	3			Y	-0-					38
02	14790	X	14705	-0-	-85	-0-	14705	3			Y	-0-					38
03	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					38

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
10	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8357	3	2	9	N	2					2
11	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	3			N	-0-					2
12	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	13510	3			N	-0-					2
01	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	3			N	-0-					2
02	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	3			N	-0-					2
03	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					2

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
10	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	3			N	-0-					19
11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			N	-0-					19
12	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	3			N	-0-					19
01	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	3			N	-0-					19
02	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	3			N	-0-					19
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					19

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
10	9486	X	8819	-0-	-667	-0-	8819	3			N	-0-					-0-
11	8670	X	8190	-0-	-480	-0-	8190	3			N	-0-					-0-
12	8897	X	8307	-0-	-590	-0-	8307	3			N	-0-					-0-
01	8897	X	8614	-0-	-283	-0-	8614	3			N	-0-					-0-
02	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	3			N	-0-					-0-
03	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-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
10	8618	X	5444	-0-	-3174	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
11	6540	X	5643	-0-	-897	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5431	-0-	-87	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	3253	-0-	-2265	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
02	5162	X	4895	-0-	-267	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-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
10	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	3			N	-0-					-0-
11	11250	X	8498	-0-	-2752	-0-	8498	3			N	-0-					-0-
12	11625	X	8714	-0-	-2911	-0-	8714	3			N	-0-					-0-
01	11625	X	9614	-0-	-2011	-0-	9614	3			N	-0-					-0-
02	10643	X	9227	-0-	-1416	-0-	9227	3			N	-0-					-0-
03	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					-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
10	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	4925	-0-	-685	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	5067	-0-	-730	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	4964	-0-	-833	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
02	4901	X	4380	-0-	-521	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 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
10	7471	X	7125	-0-	-346	-0-	7125	3			N	-0-					37
11	7230	X	6043	-0-	-1187	-0-	6043	3			N	-0-					37
12	8308	X	3821	-0-	-4487	-0-	3780	3	41	9	Y	37					37
01	8308	X	4217	-0-	-4091	-0-	4217	3			Y	-0-					37
02	7772	X	2939	-0-	-4833	-0-	2887	3	52	9	Y	47					84
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					84

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	3			N	-0-					-0-
11	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	3			N	-0-					-0-
12	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	3			N	-0-					-0-
01	7688	X	7654	-0-	-34	-0-	7654	3			N	-0-					-0-
02	7192	X	4812	-0-	-2380	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
03	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	5151	-0-	-398	-0-	5130	3	21	9	N	19					74
11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5083	3	28	9	N	25					99
12	5270	X	5189	-0-	-81	-0-	5160	3	29	9	N	26					125
01	5270	X	4938	-0-	-332	-0-	4909	3	29	9	N	26					151
02	4930	X	4443	-0-	-487	-0-	4418	3	25	9	N	23	141	1			33
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					33

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 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
10	4557	X	4512	-0-	-45	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
11	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	3996	-0-	-1460	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	4227	-0-	-1229	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
02	5104	X	3793	-0-	-1311	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 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
10	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	3951	-0-	-639	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4208	-0-	-473	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	3952	-0-	-791	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	4403	-0-	-34	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	5270	X	4572	-0-	-698	-0-	4572	3			N	-0-	173	1			53
11	4560	X	4261	-0-	-299	-0-	4259	3	2	9	N	2					55
12	4712	X	4509	-0-	-203	-0-	4478	3	31	9	N	28					83
01	4712	X	4547	-0-	-165	-0-	4538	3	9	9	N	8					91
02	4379	X	4331	-0-	-48	-0-	4331	3			N	-0-					91
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	12214	X	11540	-0-	-674	-0-	11540	3			N	-0-					268
11	11820	X	8449	-0-	-3371	-0-	8449	3			N	-0-	130	1			138
12	12214	X	8730	-0-	-3484	-0-	8730	3			N	-0-					138
01	11997	X	9150	-0-	-2847	-0-	9150	3			N	-0-					138
02	11078	X	9172	-0-	-1906	-0-	9136	3	36	9	N	33					171
03	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					171

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
10	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9317	3	123	9	N	112	186	1			142
11	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9012	3	136	9	N	124	182	1			84
12	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9472	3	133	9	N	121					205
01	9579	X	9179	-0-	-400	-0-	9044	3	135	9	N	123	178	1			150
02	8961	X	8403	-0-	-558	-0-	8275	3	128	9	N	116	161	1			105
03	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					105

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
10	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	1686	-0-	-732	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
02	2262	X	1088	-0-	-1174	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-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
10	7037	X	5997	-0-	-1040	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	5634	-0-	-576	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	5844	-0-	-573	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5787	-0-	-196	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
02	5597	X	4465	-0-	-1132	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
11	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			N	-0-					-0-
12	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
01	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-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
10	6541	X	6526	-0-	-15	-0-	6526	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	5683	-0-	-647	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	5614	-0-	-927	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	6128	-0-	-413	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
02	6119	X	5742	-0-	-377	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-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
10	4185	X	4168	-0-	-17	-0-	4129	3	39	9	N	35	53	1			71
11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4915	3	33	9	N	30					101
12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4125	3	40	9	N	36	52	1			85
01	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	4990	3	42	9	N	38	49	1			74
02	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4449	3	56	9	N	51	51	1			74
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

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
10	7316	X	6627	-0-	-689	-0-	6627	3			N	-0-					2
11	6900	X	6397	-0-	-503	-0-	6397	3			N	-0-					2
12	6882	X	6631	-0-	-251	-0-	6631	3			N	-0-					2
01	6820	X	6744	-0-	-76	-0-	6744	3			N	-0-					2
02	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	3			N	-0-					2
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					2

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

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
10	9362	X	7205	-0-	-2157	-0-	7205	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	6618	-0-	-312	-0-	6618	3			N	-0-					-0-
12	7006	X	6842	-0-	-164	-0-	6842	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	5757	-0-	-1435	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
02	6728	X	5567	-0-	-1161	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

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
10	8246	X	7683	-0-	-563	-0-	7683	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	7306	-0-	-674	-0-	7306	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	7153	-0-	-814	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
01	7967	X	7551	-0-	-416	-0-	7551	3			N	-0-					-0-
02	7424	X	6775	-0-	-649	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

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
10	6758	X	5143	-0-	-1615	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
11	6540	X	5907	-0-	-633	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	5616	-0-	-1018	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	3176	-0-	-3458	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
02	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

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
10	11222	X	10756	-0-	-466	-0-	10689	3	67	9	N	61					266
11	10650	X	10631	-0-	-19	-0-	10545	3	86	9	N	78	178	1			166
12	11222	X	10564	-0-	-658	-0-	10485	3	79	9	N	72					238
01	11222	X	10182	-0-	-1040	-0-	10108	3	74	9	N	67					305
02	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10458	3	80	9	N	73	184	1			194
03	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					194

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

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
10	8587	X	8198	-0-	-389	-0-	8176	3	22	9	N	20					122
11	7920	X	7832	-0-	-88	-0-	7803	3	29	9	N	26					148
12	8339	X	7911	-0-	-428	-0-	7872	3	39	9	N	35					183
01	8339	X	7768	-0-	-571	-0-	7722	3	46	9	N	42					225
02	7801	X	7640	-0-	-161	-0-	7610	3	30	9	N	27	185	1			67
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					67

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

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
10	8432	X	8246	-0-	-186	-0-	8210	3	36	9	N	33					126
11	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8080	3	48	9	N	44					170
12	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8405	3	48	9	N	44					214
01	8246	X	8169	-0-	-77	-0-	8126	3	43	9	N	39	179	1			74
02	7714	X	7528	-0-	-186	-0-	7483	3	45	9	N	41					115
03	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15779	X	15364	-0-	-415	-0-	15324	3	40	9	N	36					203
11	15150	X	14164	-0-	-986	-0-	14111	3	53	9	N	48	183	1			68
12	15655	X	14363	-0-	-1292	-0-	14311	3	52	9	N	47					115
01	15438	X	14602	-0-	-836	-0-	14549	3	53	9	N	48					163
02	14442	X	13838	-0-	-604	-0-	13779	3	59	9	N	54	179	1			38
03	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					N	NO RPT					38

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
10	30752	X	29914	-0-	-838	-0-	29914	3			N	-0-					50
11	29700	X	28485	-0-	-1215	-0-	28485	3			N	-0-					50
12	29642	X	29642	-0-	-0-	-0-	29639	3	3	9	N	3					53
01	29543	X	28893	-0-	-650	-0-	28893	3			N	-0-					53
02	27637	X	26816	-0-	-821	-0-	26813	3	3	9	N	3					56
03	29543	X	NO RPT	-0-	-29543	-0-					N	NO RPT					56

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
10	17980	X	17118	-0-	-862	-0-	17118	3			N	-0-					-0-
11	16800	X	16377	-0-	-423	-0-	16377	3			N	-0-					-0-
12	17112	X	16833	-0-	-279	-0-	16833	3			N	-0-					-0-
01	17552	X	17552	-0-	-0-	-0-	17552	3			N	-0-					-0-
02	16008	X	15121	-0-	-887	-0-	15121	3			N	-0-					-0-
03	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					N	NO RPT					-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
10	4650	X	4460	-0-	-190	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4391	-0-	-79	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
02	4176	X	4109	-0-	-67	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-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
10	12276	X	11787	-0-	-489	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	11235	-0-	-645	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11552	-0-	-569	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11444	-0-	-677	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	10489	-0-	-850	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-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
10	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	3			N	-0-					141
11	7470	X	6897	-0-	-573	-0-	6875	3	22	9	N	20					161
12	7781	X	7703	-0-	-78	-0-	7469	3	234	9	N	213	182	1			192
01	7781	X	6177	-0-	-1604	-0-	6177	3			N	-0-					192
02	7279	X	5691	-0-	-1588	-0-	5691	3			N	-0-					192
03	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					192

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
10	5549	X	5059	-0-	-490	-0-	5037	3	22	9	N	20					139
11	5160	X	4807	-0-	-353	-0-	4781	3	26	9	N	24					163
12	5332	X	5032	-0-	-300	-0-	5003	3	29	9	N	26					189
01	5332	X	4867	-0-	-465	-0-	4836	3	31	9	N	28					217
02	4930	X	4874	-0-	-56	-0-	4842	3	32	9	N	29	183	1			63
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					63

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
10	8339	X	8216	-0-	-123	-0-	8195	3	21	9	N	19					88
11	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7919	3	29	9	N	26					114
12	8153	X	8109	-0-	-44	-0-	8078	3	31	9	N	28					142
01	8215	X	7982	-0-	-233	-0-	7951	3	31	9	N	28					170
02	7685	X	7539	-0-	-146	-0-	7504	3	35	9	N	32					202
03	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					202

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
10	3317	X	3097	-0-	-220	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2663	-0-	-397	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2883	-0-	-744	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2673	-0-	-954	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	2495	-0-	-898	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-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
10	9083	X	9048	-0-	-35	-0-	9045	3	3	9	Y	3					25
11	8790	X	8782	-0-	-8	-0-	8773	3	9	9	Y	8					33
12	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8899	3	10	9	Y	9					42
01	9176	X	8563	-0-	-613	-0-	8557	3	6	9	Y	5					47
02	8584	X	7845	-0-	-739	-0-	7833	3	12	9	Y	11					58
03	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					58

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
10	15469	X	15168	-0-	-301	-0-	15165	3	3	9	N	3					47
11	14970	X	14768	-0-	-202	-0-	14753	3	15	9	N	14					61
12	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	14932	3	7	9	N	6					67
01	15190	X	14646	-0-	-544	-0-	14631	3	15	9	N	14					81
02	14181	X	13449	-0-	-732	-0-	13430	3	19	9	N	17					98
03	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT					98

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
10	12307	X	11831	-0-	-476	-0-	11822	3	9	9	N	8					55
11	11850	X	11205	-0-	-645	-0-	11192	3	13	9	N	12					67
12	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11538	3	14	9	N	13					80
01	11842	X	11451	-0-	-391	-0-	11434	3	17	9	N	15					95
02	11078	X	10705	-0-	-373	-0-	10640	3	65	9	N	59	38	1			116
03	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					116

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
10	16724	X	16724	-0-	-0-	-0-	16715	3	9	9	N	8					102
11	16167	X	16167	-0-	-0-	-0-	16150	3	17	9	N	15					117
12	16771	X	16536	-0-	-235	-0-	16521	3	15	9	N	14					131
01	16771	X	16362	-0-	-409	-0-	16343	3	19	9	N	17					148
02	15689	X	15231	-0-	-458	-0-	15092	3	139	9	N	126	107	1			167
03	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					N	NO RPT					167

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
10	9982	X	9695	-0-	-287	-0-	9689	3	6	9	Y	5					83
11	9420	X	9100	-0-	-320	-0-	9089	3	11	9	Y	10					93
12	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9111	3	10	9	Y	9					102
01	9703	X	9074	-0-	-629	-0-	9074	3			Y	-0-					102
02	9077	X	8613	-0-	-464	-0-	8613	3			Y	-0-					102
03	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
10	8618	X	7812	-0-	-806	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7694	-0-	-646	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7965	-0-	-281	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7905	-0-	-341	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	7186	-0-	-470	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-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
10	10881	X	9825	-0-	-1056	-0-	9752	3	73	9	N	66					118
11	10530	X	8878	-0-	-1652	-0-	8791	3	87	9	N	79	172	1			25
12	10881	X	9703	-0-	-1178	-0-	9612	3	91	9	N	83					108
01	9827	X	9578	-0-	-249	-0-	9488	3	90	9	N	82					190
02	9193	X	8966	-0-	-227	-0-	8890	3	76	9	N	69	181	1			78
03	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					78

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
10	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6569	3	17	9	N	15					129
11	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6280	3	23	9	N	21					150
12	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6536	3	22	9	N	20					170
01	6572	X	6491	-0-	-81	-0-	6469	3	22	9	N	20					190
02	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6383	3	18	9	N	16	169	1			37
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					37

GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 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
10	7316	X	6978	-0-	-338	-0-	6978	3			N	-0-					185
11	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	3			N	-0-	64	1			121
12	7347	X	6462	-0-	-885	-0-	6462	3			N	-0-					121
01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	3			N	-0-					121
02	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6870	3	32	9	N	29					150
03	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					150

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 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
10	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	13399	3			Y	-0-					130
11	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	13054	3			Y	-0-					130
12	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	3			Y	-0-					130
01	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	3			Y	-0-					130
02	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	13735	3			Y	-0-					130
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					130

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 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
10	17484	X	17227	-0-	-257	-0-	17227	3			N	-0-					3
11	16920	X	16600	-0-	-320	-0-	16600	3			N	-0-					3
12	17484	X	16755	-0-	-729	-0-	16755	3			N	-0-					3
01	17236	X	16681	-0-	-555	-0-	16681	3			N	-0-					3
02	16124	X	15684	-0-	-440	-0-	15684	3			N	-0-					3
03	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					N	NO RPT					3

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 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
10	11718	X	11386	-0-	-332	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10965	-0-	-375	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11243	-0-	-320	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	11027	-0-	-412	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
02	10643	X	10153	-0-	-490	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 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
10	12183	X	11396	-0-	-787	-0-	11396	3			N	-0-					-0-
11	11640	X	11042	-0-	-598	-0-	11042	3			N	-0-					-0-
12	11780	X	11344	-0-	-436	-0-	11344	3			N	-0-					-0-
01	11563	X	11217	-0-	-346	-0-	11217	3			N	-0-					-0-
02	10672	X	10365	-0-	-307	-0-	10365	3			N	-0-					-0-
03	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 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
10	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	12004	3			N	-0-					-0-
11	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12557	3			N	-0-					-0-
12	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12349	3			N	-0-					-0-
01	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	12494	3			N	-0-					-0-
02	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	3			N	-0-					-0-
03	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	3			N	-0-					-0-
11	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	3			N	-0-					-0-
12	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	3			N	-0-					-0-
01	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	3			N	-0-					-0-
02	7221	X	7208	-0-	-13	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19964	X	18591	-0-	-1373	-0-	18591	3			N	-0-					-0-
11	19260	X	17827	-0-	-1433	-0-	17827	3			N	-0-					-0-
12	19530	X	18535	-0-	-995	-0-	18535	3			N	-0-					-0-
01	19282	X	17870	-0-	-1412	-0-	17870	3			N	-0-					-0-
02	17603	X	16569	-0-	-1034	-0-	16569	3			N	-0-					-0-
03	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17081	X	11101	-0-	-5980	-0-	11101	3			N	-0-					-0-
11	16530	X	10971	-0-	-5559	-0-	10971	3			N	-0-					-0-
12	15779	X	9153	-0-	-6626	-0-	9153	3			N	-0-					-0-
01	12648	X	10704	-0-	-1944	-0-	10704	3			N	-0-					-0-
02	10875	X	10009	-0-	-866	-0-	10009	3			N	-0-					-0-
03	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19592	X	18770	-0-	-822	-0-	18770	3			N	-0-					-0-
11	18960	X	16518	-0-	-2442	-0-	16518	3			N	-0-					-0-
12	19592	X	14842	-0-	-4750	-0-	14842	3			N	-0-					-0-
01	19406	X	16926	-0-	-2480	-0-	16926	3			N	-0-					-0-
02	18154	X	15046	-0-	-3108	-0-	15046	3			N	-0-					-0-
03	18755	X	NO RPT	-0-	-18755	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19313	X	14683	-0-	-4630	-0-	14683	3			N	-0-					-0-
11	18570	X	14626	-0-	-3944	-0-	14626	3			N	-0-					-0-
12	19189	X	14945	-0-	-4244	-0-	14945	3			N	-0-					-0-
01	16275	X	13524	-0-	-2751	-0-	13524	3			N	-0-					-0-
02	14268	X	13038	-0-	-1230	-0-	13038	3			N	-0-					-0-
03	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867	X	4397	-0-	-470	-0-	4397	3			Y	-0-					-0-
11	4710	X	4375	-0-	-335	-0-	4375	3			Y	-0-					-0-
12	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			Y	-0-					-0-
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			Y	-0-					-0-
02	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			Y	-0-					-0-
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 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
10	17639	X	16156	-0-	-1483	-0-	16156	3			Y	-0-					-0-
11	17070	X	16225	-0-	-845	-0-	16225	3			Y	-0-					-0-
12	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	16719	3			Y	-0-					-0-
01	17019	X	16478	-0-	-541	-0-	16478	3			Y	-0-					-0-
02	15921	X	15125	-0-	-796	-0-	15125	3			Y	-0-					-0-
03	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	12648	X	10764	-0-	-1884	-0-	10764	3			Y	-0-					-0-
11	12240	X	10779	-0-	-1461	-0-	10779	3			Y	-0-					-0-
12	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	10960	3			Y	-0-					-0-
01	11346	X	10830	-0-	-516	-0-	10830	3			Y	-0-					-0-
02	10614	X	9874	-0-	-740	-0-	9874	3			Y	-0-					-0-
03	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 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
10	1550	N	1116	-0-	-434	-0-	1116	2			N	-0-					37
11	1620	N	1416	-0-	-204	-0-	1416	2			N	-0-					37
12	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	1235	2			N	-0-					37
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					37
02	1363	N	1028	-0-	-335	-0-	1028	2			N	-0-					37
03	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	2			N	-0-					37

SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 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
10	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					115
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					115
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					115
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					115
02	232	N	200	-0-	-32	-0-	200	2			N	-0-					115
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					115

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 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
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					51
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	2			N	-0-					51
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					51
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					51
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					51
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 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
10	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	2			N	-0-					65
11	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	1080	2			N	-0-					65
12	1147	N	907	-0-	-240	-0-	907	2			N	-0-					65
01	1147	N	977	-0-	-170	-0-	977	2			N	-0-					65
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					65
*03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					65

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
10	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
11	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
12	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
01	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
02	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
*03	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	2			N	-0-					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
11	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
01	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
*03	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 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
10	2325	X	48	-0-	-2277	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	267	-0-	-1833	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 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
10	5177	X	702	-0-	-4475	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	1794	-0-	-3216	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	2529	-0-	-2648	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	2129	-0-	-2893	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
02	2407	X	1829	-0-	-578	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2173	-0-	-369	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	139	-0-	-4294	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
02	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
*03	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 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
10	6355	X	5879	-0-	-476	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5411	-0-	-739	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5244	-0-	-1111	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5253	-0-	-1102	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	3229	-0-	-2716	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4135	-0-	-1755	-0-	4135	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
11	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
12	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
01	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
02	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
*03	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	145	N	58	-0-	-87	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	5766	X	5546	-0-	-220	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5430	-0-	-150	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
12	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5521	-0-	-28	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	5129	-0-	-120	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-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
10	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	16576	2			N	-0-					-0-
11	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	16195	2			N	-0-					-0-
12	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	16195	2			N	-0-					-0-
01	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	16614	2			N	-0-					-0-
*02	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	15322	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 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
10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
01	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
*02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 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
10	11160	X	8383	-0-	-2777	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	5367	-0-	-7353	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	5367	-0-	-8552	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
01	14213	X	14213	-0-	-0-	-0-	14213	2			N	-0-					-0-
02	13021	X	11305	-0-	-1716	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	16337	X	16223	-0-	-114	-0-	16223	2			N	-0-					-0-
11	16973	X	16973	-0-	-0-	-0-	16973	2			N	-0-					-0-
12	16973	X	16973	-0-	-0-	-0-	16973	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	15453	-0-	-760	-0-	15453	2			N	-0-					-0-
02	16414	X	13652	-0-	-2762	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	DLQ G-10		2940	-0-	2940	14585	2940	3			Y	-0-					155
11	17418	X	2833	-0-	-14585	-0-	2833	3			Y	-0-					155
12	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	2802	3			Y	-0-					155
01	2945	X	2765	-0-	-180	-0-	2765	3			Y	-0-					155
02	2755	X	2250	-0-	-505	-0-	2250	3			Y	-0-					155
03	2945	X	2533	-0-	-412	-0-	2533	3			Y	-0-					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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	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
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	44	2	2	9	N	2					143
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	387	2	6	9	N	5					148
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	422	2	4	9	N	4					152
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	518	2	2	9	N	2					154
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1					155
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	N	2					157

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					25
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					25
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					25
01	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	3			N	-0-					25
02	667	N	628	-0-	-39	-0-	628	3			N	-0-					25
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GARDNER PRODUCTION, LLC //CONT.// 294675
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
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					28
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					28
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					28
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					28
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	172	175	1			25
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					25

GAS TAP CORP. 297783
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GAS TAP CORP. //CONT.// 297783
HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	29512	X	26709	-0-	-2803	-0-	26709	2			N	-0-					-0-
11	27900	X	26028	-0-	-1872	-0-	26028	2			N	-0-					-0-
12	28179	X	26448	-0-	-1731	-0-	26448	2			N	-0-					-0-
01	27776	X	25856	-0-	-1920	-0-	25856	2			N	-0-					-0-
*02	25404	X	23751	-0-	-1653	-0-	23751	2			N	-0-					-0-
03	26722	X	24986	-0-	-1736	-0-	24986	2			N	-0-					-0-

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
10	13671	X	12677	-0-	-994	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	12286	-0-	-494	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	12551	-0-	-655	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	12208	-0-	-998	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
*02	12209	X	11555	-0-	-654	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	12131	-0-	-548	-0-	12131	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22027	X	22027	-0-	-0-	-0-	22027	2			N	-0-					-0-
11	28787	X	28787	-0-	-0-	-0-	28787	2			N	-0-					-0-
12	27849	X	27849	-0-	-0-	-0-	27849	2			N	-0-					-0-
01	27064	X	27064	-0-	-0-	-0-	27064	2			N	-0-					-0-
*02	25092	X	25092	-0-	-0-	-0-	25092	2			N	-0-					-0-
*03	26605	X	26605	-0-	-0-	-0-	26605	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38502	X	33231	-0-	-5271	-0-	33231	2			N	-0-					-0-
11	36120	X	32398	-0-	-3722	-0-	32398	2			N	-0-					-0-
12	37324	X	34307	-0-	-3017	-0-	34307	2			N	-0-					-0-
01	37324	X	33591	-0-	-3733	-0-	33591	2			N	-0-					-0-
*02	34075	X	30429	-0-	-3646	-0-	30429	2			N	-0-					-0-
03	33232	X	31830	-0-	-1402	-0-	31830	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14725	X	12722	-0-	-2003	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	12753	-0-	-1497	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
12	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	15429	2			N	-0-					-0-
01	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	14666	2			N	-0-					-0-
*02	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
*03	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	14196	2			N	-0-					-0-

RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22072	X	15865	-0-	-6207	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
11	21360	X	13643	-0-	-7717	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
12	18910	X	11425	-0-	-7485	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
01	17195	X	17195	-0-	-0-	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
*02	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
*03	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	16272	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

OVERCOMING FAITH WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 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
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-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	33458	X	33458	-0-	-0-	-0-	33458	2			N	-0-					-0-
11	30874	X	30874	-0-	-0-	-0-	30874	2			N	-0-					-0-
12	31851	X	31851	-0-	-0-	-0-	31851	2			N	-0-					-0-
01	35390	X	35390	-0-	-0-	-0-	35390	2			N	-0-					-0-
*02	31291	X	27056	-0-	-4235	-0-	27056	2			N	-0-					-0-
03	33449	X	27122	-0-	-6327	-0-	27122	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
10	50840	X	48325	-0-	-2515	-0-	48325	2			N	-0-					-0-
11	48660	X	46228	-0-	-2432	-0-	46228	2			N	-0-					-0-
12	54281	X	49580	-0-	-4701	-0-	49580	2			N	-0-					-0-
01	57126	X	57126	-0-	-0-	-0-	57126	2			N	-0-					-0-
*02	50779	X	44899	-0-	-5880	-0-	44899	2			N	-0-					-0-
03	48329	X	47507	-0-	-822	-0-	47507	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
10	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
12	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
01	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
*02	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
*03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			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
10	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	22395	2			N	-0-					-0-
11	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	19204	2			N	-0-					-0-
12	21199	X	21199	-0-	-0-	-0-	21199	2			N	-0-					-0-
01	20127	X	20127	-0-	-0-	-0-	20127	2			N	-0-					-0-
*02	18808	X	18808	-0-	-0-	-0-	18808	2			N	-0-					-0-
*03	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	18368	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
10	29016	X	19804	-0-	-9212	-0-	19804	2			N	-0-					-0-
11	29544	X	29544	-0-	-0-	-0-	29544	2			N	-0-					-0-
12	30992	X	30992	-0-	-0-	-0-	30992	2			N	-0-					-0-
01	30031	X	30031	-0-	-0-	-0-	30031	2			N	-0-					-0-
*02	27683	X	27683	-0-	-0-	-0-	27683	2			N	-0-					-0-
*03	28550	X	28550	-0-	-0-	-0-	28550	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

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
10	43989	X	38884	-0-	-5105	-0-	38884	2			N	-0-					-0-
11	41640	X	37062	-0-	-4578	-0-	37062	2			N	-0-					-0-
12	42005	X	37149	-0-	-4856	-0-	37149	2			N	-0-					-0-
01	42005	X	36628	-0-	-5377	-0-	36628	2			N	-0-					-0-
*02	38106	X	33470	-0-	-4636	-0-	33470	2			N	-0-					-0-
03	38874	X	35454	-0-	-3420	-0-	35454	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
10	56730	X	53986	-0-	-2744	-0-	53986	2			N	-0-					-0-
11	54900	X	53014	-0-	-1886	-0-	53014	2			N	-0-					-0-
12	56730	X	54445	-0-	-2285	-0-	54445	2			N	-0-					-0-
01	56420	X	53631	-0-	-2789	-0-	53631	2			N	-0-					-0-
*02	52345	X	49639	-0-	-2706	-0-	49639	2			N	-0-					-0-
03	53971	X	52546	-0-	-1425	-0-	52546	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	35670	X	35670	-0-	-0-	-0-	35670	2			N	-0-					-0-
11	34846	X	34846	-0-	-0-	-0-	34846	2			N	-0-					-0-
12	35236	X	35236	-0-	-0-	-0-	35236	2			N	-0-					-0-
01	34808	X	34808	-0-	-0-	-0-	34808	2			N	-0-					-0-
*02	32098	X	32098	-0-	-0-	-0-	32098	2			N	-0-					-0-
*03	33859	X	33859	-0-	-0-	-0-	33859	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
10	17422	X	16319	-0-	-1103	-0-	16319	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	15013	-0-	-1577	-0-	15013	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	14597	-0-	-2484	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	14517	-0-	-2564	-0-	14517	2			N	-0-					-0-
*02	15805	X	13316	-0-	-2489	-0-	13316	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	14330	-0-	-1976	-0-	14330	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
10	21483	X	18263	-0-	-3220	-0-	18263	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	17720	-0-	-3070	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
12	20274	X	17634	-0-	-2640	-0-	17634	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	17724	-0-	-1899	-0-	17724	2			N	-0-					-0-
*02	18299	X	16199	-0-	-2100	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	17079	-0-	-1180	-0-	17079	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 #: 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
10	25048	X	23052	-0-	-1996	-0-	23052	2			N	-0-					-0-
11	24330	X	23439	-0-	-891	-0-	23439	2			N	-0-					-0-
12	25141	X	23994	-0-	-1147	-0-	23994	2			N	-0-					-0-
01	25141	X	23964	-0-	-1177	-0-	23964	2			N	-0-					-0-
*02	23345	X	22203	-0-	-1142	-0-	22203	2			N	-0-					-0-
*03	23393	X	23393	-0-	-0-	-0-	23393	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8619 - 13050

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-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 4H RRCID -> 275167 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8875 - 14649

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-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 5H RRCID -> 275176 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8949 - 14653

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-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 13H RRCID -> 275178 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8480 - 11615

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-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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

10	22630	X	20709	-0-	-1921	-0-	20709	2			N	-0-					-0-
11	21390	X	19487	-0-	-1903	-0-	19487	2			N	-0-					-0-
12	22103	X	20199	-0-	-1904	-0-	20199	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	20290	-0-	-1751	-0-	20290	2			N	-0-					-0-
*02	20387	X	18754	-0-	-1633	-0-	18754	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	20178	-0-	-530	-0-	20178	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

10	19933	X	14101	-0-	-5832	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
11	16260	X	15323	-0-	-937	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
12	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
01	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	13335	2			N	-0-					-0-
*02	13195	X	13134	-0-	-61	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12495	-0-	-1610	-0-	12495	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 6H RRCID -> 281976 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9245 - 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
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-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*02	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
*03	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	17191	2			N	-0-					-0-

VIPER WELL #: 15H RRCID -> 283454 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9614 - 14156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37789	X	30966	-0-	-6823	-0-	30966	2			N	-0-					-0-
11	35100	X	29683	-0-	-5417	-0-	29683	2			N	-0-					-0-
12	35092	X	30008	-0-	-5084	-0-	30008	2			N	-0-					-0-
01	34193	X	28020	-0-	-6173	-0-	28020	2			N	-0-					-0-
*02	30537	X	26028	-0-	-4509	-0-	26028	2			N	-0-					-0-
03	30969	X	27229	-0-	-3740	-0-	27229	2			N	-0-					-0-

COBRA WELL #: 27H RRCID -> 283939 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9478 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34968	X	30841	-0-	-4127	-0-	30841	2			N	-0-					-0-
11	32670	X	29089	-0-	-3581	-0-	29089	2			N	-0-					-0-
12	32674	X	30204	-0-	-2470	-0-	30204	2			N	-0-					-0-
01	31899	X	28345	-0-	-3554	-0-	28345	2			N	-0-					-0-
*02	29812	X	26963	-0-	-2849	-0-	26963	2			N	-0-					-0-
03	30845	X	28049	-0-	-2796	-0-	28049	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 11 WELL #: 11H RRCID -> 284009 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9480 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59768	X	47947	-0-	-11821	-0-	47947	2			N	-0-					-0-
11	55740	X	47720	-0-	-8020	-0-	47720	2			N	-0-					-0-
12	55769	X	47312	-0-	-8457	-0-	47312	2			N	-0-					-0-
01	53816	X	45918	-0-	-7898	-0-	45918	2			N	-0-					-0-
*02	48575	X	41949	-0-	-6626	-0-	41949	2			N	-0-					-0-
03	47957	X	43294	-0-	-4663	-0-	43294	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 12 WELL #: 12H RRCID -> 284012 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9360 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57970	X	46190	-0-	-11780	-0-	46190	2			N	-0-					-0-
11	53940	X	45602	-0-	-8338	-0-	45602	2			N	-0-					-0-
12	53754	X	45980	-0-	-7774	-0-	45980	2			N	-0-					-0-
01	52049	X	44738	-0-	-7311	-0-	44738	2			N	-0-					-0-
*02	47038	X	40018	-0-	-7020	-0-	40018	2			N	-0-					-0-
03	46190	X	41121	-0-	-5069	-0-	41121	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
QUARTER HORSE-DLS 13 WELL #: 13H RRCID -> 284013 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9400 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49693	X	44313	-0-	-5380	-0-	44313	2			N	-0-					-0-
11	46680	X	43442	-0-	-3238	-0-	43442	2			N	-0-					-0-
12	47213	X	42809	-0-	-4404	-0-	42809	2			N	-0-					-0-
01	46190	X	41578	-0-	-4612	-0-	41578	2			N	-0-					-0-
*02	42514	X	38738	-0-	-3776	-0-	38738	2			N	-0-					-0-
03	44299	X	40631	-0-	-3668	-0-	40631	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 14 WELL #: 14H RRCID -> 284015 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9350 - 15515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54901	X	47364	-0-	-7537	-0-	47364	2			N	-0-					-0-
11	51570	X	46623	-0-	-4947	-0-	46623	2			N	-0-					-0-
12	51150	X	47305	-0-	-3845	-0-	47305	2			N	-0-					-0-
01	50158	X	45954	-0-	-4204	-0-	45954	2			N	-0-					-0-
*02	46168	X	43114	-0-	-3054	-0-	43114	2			N	-0-					-0-
03	47368	X	44414	-0-	-2954	-0-	44414	2			N	-0-					-0-

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
10	31961	X	20596	-0-	-11365	-0-	20596	2			N	-0-					-0-
11	29400	X	21810	-0-	-7590	-0-	21810	2			N	-0-					-0-
12	29016	X	22003	-0-	-7013	-0-	22003	2			N	-0-					-0-
01	26939	X	23625	-0-	-3314	-0-	23625	2			N	-0-					-0-
*02	21605	X	19958	-0-	-1647	-0-	19958	2			N	-0-					-0-
*03	21137	X	21137	-0-	-0-	-0-	21137	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
10	34937	X	30003	-0-	-4934	-0-	30003	2			N	-0-					-0-
11	32940	X	29493	-0-	-3447	-0-	29493	2			N	-0-					-0-
12	32953	X	29714	-0-	-3239	-0-	29714	2			N	-0-					-0-
01	32054	X	29007	-0-	-3047	-0-	29007	2			N	-0-					-0-
*02	29232	X	26418	-0-	-2814	-0-	26418	2			N	-0-					-0-
03	30008	X	27605	-0-	-2403	-0-	27605	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
10	39091	X	33210	-0-	-5881	-0-	33210	2			N	-0-					-0-
11	36810	X	32386	-0-	-4424	-0-	32386	2			N	-0-					-0-
12	36859	X	33174	-0-	-3685	-0-	33174	2			N	-0-					-0-
01	35929	X	32680	-0-	-3249	-0-	32680	2			N	-0-					-0-
*02	32770	X	29699	-0-	-3071	-0-	29699	2			N	-0-					-0-
03	33201	X	30713	-0-	-2488	-0-	30713	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

GRAND OPERATING, INC. 324735
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

10	20398	X	18599	-0-	-1799	-0-	18599	2			N	-0-					-0-
11	19740	X	18622	-0-	-1118	-0-	18622	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	18857	-0-	-1386	-0-	18855	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	19747	X	16829	-0-	-2918	-0-	16829	2			N	-0-					-0-
02	18009	X	7767	-0-	-10242	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	-0-	-0-	-19251	-0-					N	-0-					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285141 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8524 - 10424

10	27404	X	22577	-0-	-4827	-0-	22577	2			N	-0-					-0-
11	25350	X	19854	-0-	-5496	-0-	19854	2			N	-0-					-0-
12	23932	X	17808	-0-	-6124	-0-	17808	2			N	-0-					-0-
01	22816	X	16544	-0-	-6272	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	8880	-0-	-12232	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	-0-	-0-	-22568	-0-					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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	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

10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					42
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					42
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					42
01	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			N	-0-					42
02	725	N	691	-0-	-34	-0-	691	2			N	-0-					42
*03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 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
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					35
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					35
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					35
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					35
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					35
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					35

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					82
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					82
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					82
01	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					82
02	464	N	414	-0-	-50	-0-	414	2			N	-0-					82
*03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					82

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

10	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					67
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					67
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					67
01	837	N	701	-0-	-136	-0-	701	2			N	-0-					67
02	783	N	691	-0-	-92	-0-	691	2			N	-0-					67
*03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	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

10	14B DENY		1	-0-	1	901	1	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3	-0-	3	904	3	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4	-0-	4	908	4	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4	-0-	4	912	4	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		4	-0-	4	916	4	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	916					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		657	-0-	657	657	657	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		642	-0-	642	1299	642	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		588	-0-	588	1887	588	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		619	-0-	619	2506	619	2			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
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
11	510	N	209	-0-	-301	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	203	N	95	-0-	-108	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	527	N	6	-0-	-521	-0-	6	2			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
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		177	-0-	177	177	177	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		173	-0-	173	350	173	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		153	-0-	153	503	153	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		144	-0-	144	647	144	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	403	N	202	-0-	-201	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	319	N	8	-0-	-311	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	2			N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2678	-0-	-19	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2634	-0-	-32	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	2416	-0-	-78	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2596	-0-	-70	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
11	570	N	462	-0-	-108	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			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

10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	986	N	364	-0-	-622	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	868	N	861	-0-	-7	-0-	850	2	11	9	N	10					115
11	840	N	836	-0-	-4	-0-	824	2	12	9	N	11					126
12	868	N	850	-0-	-18	-0-	846	2	4	9	N	4					130
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	850	2	24	9	N	22					152
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	795	2	9	9	N	8					160
*03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	854	2	8	9	N	7					167

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
10	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1825	2	6	9	Y	5					27
11	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	1695	2	11	9	Y	10					37
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1745	2	15	9	Y	14					51
01	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1647	2	12	9	Y	11					62
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1622	2	13	9	Y	12					74
03	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	1670	2	11	9	Y	10					84

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
10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					47
11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2601	2	6	9	Y	5					52
12	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	2648	2	15	9	Y	14					66
01	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2778	2	24	9	Y	22					88
02	2523	N	2093	-0-	-430	-0-	2082	2	11	9	Y	10					98
03	2666	N	2660	-0-	-6	-0-	2649	2	11	9	Y	10					108

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
10	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	1217	2	6	9	Y	5					11
11	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	1178	2	11	9	Y	10					21
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1263	2	14	9	Y	13					34
01	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1192	2	12	9	Y	11					45
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1275	2	11	9	Y	10					55
*03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1312	2	9	9	Y	8					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
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
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	113	2	8	9	Y	7					19
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2					21
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1					22
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					22
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2	9	Y	2					24
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	543	2	8	9	Y	7					31

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
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					9
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	765	2	1	9	Y	1					10
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	888	2	1	9	Y	1					11
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					11
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					11
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	861	2	2	9	Y	2					13

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
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1644	2	2	9	Y	2					25
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1784	2	3	9	Y	3					28
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1887	2	4	9	Y	4					32
01	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1618	2			Y	-0-					32
02	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	1604	2			Y	-0-					32
03	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1830	2	2	9	Y	2					34

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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
10	1395	N	684	-0-	-711	-0-	684	2			N	-0-					65
11	1170	N	462	-0-	-708	-0-	462	2			N	-0-					65
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					65
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					65
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					65
*03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					65

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
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1782	2	6	9	N	5					51
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1827	2	6	9	N	5					56
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1802	2	8	9	N	7					63
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1847	2	6	9	N	5					68
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1753	2	11	9	N	10					78
*03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					78

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
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
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2011	2	11	9	N	10					80
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1929	2	7	9	N	6					86
12	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	1974	2	7	9	N	6					92
01	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	1952	2	9	9	N	8					100
02	1885	N	1782	-0-	-103	-0-	1776	2	6	9	N	5					105
03	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	1891	2	9	9	N	8					113

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
10	1922	N	1375	-0-	-547	-0-	1366	2	9	9	N	8					36
11	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1453	2	1	9	N	1					37
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1473	2	18	9	N	16					53
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1563	2	10	9	N	9					62
02	1392	N	1246	-0-	-146	-0-	1237	2	9	9	N	8					70
*03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1826	2	12	9	N	11					81

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
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 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
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	87	N	51	-0-	-36	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 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
10	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
02	667	N	590	-0-	-77	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 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
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-					-0-
01	744	N	350	-0-	-394	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	667	N	613	-0-	-54	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 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
10	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	2511	-0-	-2199	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	1094	-0-	-3773	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	1079	-0-	-3788	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
02	4553	X	989	-0-	-3564	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	1674	-0-	-3193	-0-	1674	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 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
10	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	13847	3			N	-0-					-0-
11	13230	X	11954	-0-	-1276	-0-	11954	3			N	-0-					-0-
12	13702	X	12319	-0-	-1383	-0-	12319	3			N	-0-					-0-
01	13857	X	12229	-0-	-1628	-0-	12229	3			N	-0-					-0-
02	12963	X	12063	-0-	-900	-0-	12063	3			N	-0-					-0-
03	13857	X	10890	-0-	-2967	-0-	10890	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 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
10	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4629	-0-	-651	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4365	-0-	-1091	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	4466	-0-	-1021	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
02	5133	X	3941	-0-	-1192	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	3443	-0-	-2044	-0-	3443	3			N	-0-					-0-

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
10	7471	X	7138	-0-	-333	-0-	7138	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	6130	-0-	-1100	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	6188	-0-	-1283	-0-	6188	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	6261	-0-	-1210	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
02	6757	X	6304	-0-	-453	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	5810	-0-	-1320	-0-	5810	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
10	5053	X	3196	-0-	-1857	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	3727	-0-	-1553	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	3454	-0-	-2002	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	2572	-0-	-2884	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	2410	-0-	-1476	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
*03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	13580	3			N	-0-					-0-
01	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	12484	3			N	-0-					-0-
02	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10773	3			N	-0-					-0-
03	13578	X	10478	-0-	-3100	-0-	10478	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 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
10	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					-0-
11	21930	X	21930	-0-	-0-	-0-	21930	3			N	-0-					-0-
12	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	14811	3			N	-0-					-0-
01	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	15035	3			N	-0-					-0-
02	18908	X	15485	-0-	-3423	-0-	15485	3			N	-0-					-0-
03	20212	X	17802	-0-	-2410	-0-	17802	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 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
10	15581	X	15581	-0-	-0-	-0-	15581	3			N	-0-					-0-
11	14520	X	13500	-0-	-1020	-0-	13500	3			N	-0-					-0-
12	15252	X	13796	-0-	-1456	-0-	13796	3			N	-0-					-0-
01	15593	X	13890	-0-	-1703	-0-	13890	3			N	-0-					-0-
02	14587	X	13632	-0-	-955	-0-	13632	3			N	-0-					-0-
03	15593	X	15291	-0-	-302	-0-	15291	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	16393	3			N	-0-					-0-
11	15270	X	13925	-0-	-1345	-0-	13925	3			N	-0-					-0-
12	16089	X	14351	-0-	-1738	-0-	14351	3			N	-0-					-0-
01	16399	X	14314	-0-	-2085	-0-	14314	3			N	-0-					-0-
02	15341	X	14258	-0-	-1083	-0-	14258	3			N	-0-					-0-
03	16399	X	15537	-0-	-862	-0-	15537	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	3			N	-0-					-0-
11	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	3			N	-0-					-0-
12	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	3			N	-0-					-0-
01	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	3			N	-0-					-0-
02	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10295	3			N	-0-					-0-
*03	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	11761	3			N	-0-					-0-

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
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1545	2	6	9	N	5					97
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					97
12	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	1479	2			N	-0-					97
01	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	1308	2			N	-0-					97
02	1421	N	1319	-0-	-102	-0-	1319	2			N	-0-					97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					9
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					9
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					9
01	1209	N	920	-0-	-289	-0-	920	2			N	-0-					9
02	1131	N	793	-0-	-338	-0-	793	2			N	-0-					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 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
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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018 - P/A 07/23/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
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
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	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
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018 - P/A 07/26/18

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

	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
10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	217	1	2435	3	N	-0-					125
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	210	1	2261	3	N	2					127
							2	9									
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	217	1	2188	3	N	1					128
							1	9									
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	217	1	2140	3	N	1					129
							1	9									
02	2262	N	2229	-0-	-33	-0-	203	1	2025	3	N	1					130
							1	9									
03	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					130

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

	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
10	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	465	1	1469	3	N	1					68
							1	9									
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	390	1	1406	3	N	1					69
							1	9									
12	2139	N	1811	-0-	-328	-0-	450	1	1360	3	N	1					70
							1	9									
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	270	1	856	3	N	1					71
							1	9									
*02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	330	1	1420	3	N	1					72
							1	9									
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					72

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

	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
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	3	1	9	N	1					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	682	N	148	-0-	-534	-0-	148	3			N	-0-					27
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	3	1	9	N	1					28
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1246	3	1	9	N	1					29
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	177	1			232
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	175	1			164
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109					273
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	179	1			224
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	178	1			168
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

JONES ENERGY, LLC 441132
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
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
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018 - PLUGGED 09/14/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	54	-0-	54	54	54	2			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		7	-0-	7	16	7	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3	-0-	3	19	3	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		51	-0-	51	70	51	2			N	-0-					-0-

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
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					43
11	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	1505	2			N	-0-					43
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	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
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	N	1	1	8			41
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					41
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					46
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					46
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	116	N	67	-0-	-49	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

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
10	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1207	-0-	-374	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
*03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 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
10	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	156	1	1244	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1219	-0-	-371	-0-	137	1	1082	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1234	-0-	-409	-0-	144	1	1090	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1039	-0-	-356	-0-	121	1	918	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	820	-0-	-369	-0-	96	1	724	2	N	-0-					-0-
*03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	99	1	746	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 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
10	2542	N	2374	-0-	-168	-0-	285	1	2089	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	1225	-0-	-1115	-0-	147	1	1078	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1144	-0-	-1057	-0-	134	1	1010	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	1132	-0-	-1255	-0-	133	1	999	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1149	-0-	-40	-0-	134	1	1015	2	N	-0-					-0-
*03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	142	1	1080	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 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
10	1829	N	1394	-0-	-435	-0-	156	1	1238	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1301	-0-	-259	-0-	146	1	1155	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1279	-0-	-364	-0-	149	1	1130	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	126	1	956	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	844	-0-	-403	-0-	98	1	746	2	N	-0-					-0-
*03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	108	1	823	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 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
10	2170	N	1282	-0-	-888	-0-	1282	3			N	-0-					70
11	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	1984	3			N	-0-					70
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					70
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					70
02	1914	N	1896	-0-	-18	-0-	1896	3			N	-0-					70
*03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					70

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1362	-0-	-374	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
*03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 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
10	1736	N	1292	-0-	-444	-0-	145	1	1147	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1099	-0-	-431	-0-	123	1	976	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1108	-0-	-442	-0-	129	1	979	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	944	-0-	-358	-0-	110	1	834	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	601	-0-	-472	-0-	70	1	531	2	N	-0-					-0-
*03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	86	1	648	2	N	-0-					-0-

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
10	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	174	N	100	-0-	-74	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	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
10	930	N	632	-0-	-298	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	3			N	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	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
10	1674	N	1141	-0-	-533	-0-	128	1	1013	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1042	-0-	-398	-0-	117	1	925	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1101	-0-	-356	-0-	128	1	973	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	997	-0-	-150	-0-	116	1	881	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	725	-0-	-290	-0-	85	1	640	2	N	-0-					-0-
*03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	94	1	709	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
10	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					70
11	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					70
12	4588	X	4388	-0-	-200	-0-	4388	3			N	-0-					70
01	4588	X	4447	-0-	-141	-0-	4447	3			N	-0-					70
02	4292	X	3950	-0-	-342	-0-	3950	3			N	-0-					70
03	4588	X	3859	-0-	-729	-0-	3859	3			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	899	-0-	-434	-0-	899	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	837	-0-	-217	-0-	837	3			N	-0-					-0-
02	870	N	760	-0-	-110	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	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
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					35
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					35
12	1643	N	947	-0-	-696	-0-	947	3			N	-0-					35
01	1271	N	886	-0-	-385	-0-	886	3			N	-0-					35
02	899	N	794	-0-	-105	-0-	794	3			N	-0-					35
*03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	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
10	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	593	-0-	-554	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	986	N	429	-0-	-557	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

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
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					55
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					55
12	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	3			N	-0-					55
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					55
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					55
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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
10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
11	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
01	2821	N	2428	-0-	-393	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
02	2407	N	1810	-0-	-597	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
*03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	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
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	87	N	1	-0-	-86	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	386	1	2824	2	N	-0-					10
11	2790	X	1372	-0-	-1418	-0-	165	1	1207	2	N	-0-					10
12	2635	N	1425	-0-	-1210	-0-	167	1	1258	2	N	-0-					10
01	3007	X	1454	-0-	-1553	-0-	170	1	1284	2	N	-0-					10
02	2813	X	1391	-0-	-1422	-0-	163	1	1228	2	N	-0-					10
03	3007	X	1521	-0-	-1486	-0-	179	1	1342	2	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					3
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					3
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	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
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
*03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	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
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	417	1	3752	2	N	-0-					-0-
11	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	414	1	3724	2	N	-0-					-0-
12	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	424	1	3690	2	N	-0-					-0-
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	311	1	2711	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2218	-0-	-392	-0-	228	1	1990	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2269	-0-	-521	-0-	233	1	2036	2	N	-0-					-0-

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
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	35	1	642	2	N	-0-					-0-
11	660	N	503	-0-	-157	-0-	26	1	477	2	N	-0-					-0-
12	682	N	414	-0-	-268	-0-	22	1	392	2	N	-0-					-0-
01	682	N	446	-0-	-236	-0-	23	1	423	2	N	-0-					-0-
02	493	N	389	-0-	-104	-0-	20	1	369	2	N	-0-					-0-
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 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
10	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1741	3	32	9	N	29					124
11	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	1672	3			N	-0-					124
12	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1702	3	13	9	N	12					136
01	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1682	3	6	9	N	5					141
02	1624	N	1581	-0-	-43	-0-	1568	3	13	9	N	12					153
*03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1666	3	11	9	N	10					163

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 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
10	3007	X	2913	-0-	-94	-0-	2913	3			N	-0-					30
11	2850	X	2755	-0-	-95	-0-	2755	3			N	-0-					30
12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					30
01	2914	N	2751	-0-	-163	-0-	2751	3			N	-0-					30
02	2668	N	2635	-0-	-33	-0-	2635	3			N	-0-					30
*03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					30

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 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
10	403	N	106	-0-	-297	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
11	330	N	173	-0-	-157	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-
12	248	N	118	-0-	-130	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-					-0-
02	174	N	104	-0-	-70	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 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
10	1705	N	1463	-0-	-242	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1430	-0-	-107	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
*03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

10	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	319	N	129	-0-	-190	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	174	N	51	-0-	-123	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

10	4278	X	4177	-0-	-101	-0-	4177	3			N	-0-					110
11	3900	X	3499	-0-	-401	-0-	3499	3			N	-0-					110
12	3658	X	3199	-0-	-459	-0-	3199	3			N	-0-					110
01	4185	X	3660	-0-	-525	-0-	3660	3			N	-0-					110
02	3915	X	2983	-0-	-932	-0-	2983	3			N	-0-					110
03	4185	X	2998	-0-	-1187	-0-	2998	3			N	-0-					110

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					75
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					75
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					75
01	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					75
02	522	N	476	-0-	-46	-0-	476	3			N	-0-					75
*03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					30
11	270	N	31	-0-	-239	-0-	31	3			N	-0-					30
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					30
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					30
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					30
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1843	-0-	-203	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1679	-0-	-235	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
*03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

10	1240	N	893	-0-	-347	-0-	893	3			N	-0-					156
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					156
12	1147	N	915	-0-	-232	-0-	915	3			N	-0-					156
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					156
02	1073	N	543	-0-	-530	-0-	543	3			N	-0-					156
*03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					156

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					6
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					6
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					6
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					6
03	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

10	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	627	-0-	-1203	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
*03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

10	2759	N	2700	-0-	-59	-0-	2700	3			N	-0-					38
11	2640	N	2316	-0-	-324	-0-	2316	3			N	-0-					38
12	2697	N	1881	-0-	-816	-0-	1881	3			N	-0-					38
01	2697	N	1823	-0-	-874	-0-	1823	3			N	-0-					38
02	2233	N	1080	-0-	-1153	-0-	1080	3			N	-0-					38
*03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	372	N	85	-0-	-287	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
10	1860	N	1463	-0-	-397	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	774	-0-	-683	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	3			N	-0-					68
11	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	3			N	-0-					68
12	6324	X	6186	-0-	-138	-0-	6186	3			N	-0-					68
01	6324	X	6131	-0-	-193	-0-	6131	3			N	-0-					68
02	5916	X	5310	-0-	-606	-0-	5310	3			N	-0-					68
03	6324	X	5844	-0-	-480	-0-	5844	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
10	2635	X	2414	-0-	-221	-0-	271	1	2143	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2168	-0-	-382	-0-	243	1	1925	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2130	-0-	-567	-0-	248	1	1882	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	1913	-0-	-505	-0-	223	1	1690	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	1642	-0-	-446	-0-	191	1	1451	2	N	-0-					-0-
*03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	186	1	1412	2	N	-0-					-0-

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
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					73
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					73
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					73
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					73
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 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
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					186
11	1440	N	1257	-0-	-183	-0-	1248	3	9	9	N	8					194
12	1612	N	1197	-0-	-415	-0-	1191	3	6	9	N	5					199
01	1457	N	1081	-0-	-376	-0-	1074	3	7	9	N	6					205
02	1218	N	920	-0-	-298	-0-	920	3			N	-0-					205
*03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					205

STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 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
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					2
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					2
12	2015	N	1713	-0-	-302	-0-	1713	3			N	-0-					2
01	2077	N	1673	-0-	-404	-0-	1673	3			N	-0-					2
02	1914	N	1595	-0-	-319	-0-	1595	3			N	-0-					2
*03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					2

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 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
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			N	-0-					95
11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4192	3	6	9	N	5					100
12	4557	X	2531	-0-	-2026	-0-	2531	3			N	-0-					100
01	4557	X	4554	-0-	-3	-0-	4554	3			N	-0-					100
02	4263	X	3525	-0-	-738	-0-	3492	3	33	9	N	30					130
*03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 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
10	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					8
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					8
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					8
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					8
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					8
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					8

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

10	2821	X	2638	-0-	-183	-0-	2638	3			N	-0-					237
11	2670	X	1599	-0-	-1071	-0-	1599	3			N	-0-					237
12	2759	X	1717	-0-	-1042	-0-	1717	3			N	-0-					237
01	2697	X	1133	-0-	-1564	-0-	1133	3			N	-0-					237
02	1537	N	866	-0-	-671	-0-	866	3			N	-0-					237
*03	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					237

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					160
11	1830	N	1553	-0-	-277	-0-	1553	3			N	-0-					160
12	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	3			N	-0-					160
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					160
02	1508	N	1427	-0-	-81	-0-	1427	3			N	-0-					160
*03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					160

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

10	2635	X	2622	-0-	-13	-0-	2622	3			N	-0-					35
11	3120	X	1897	-0-	-1223	-0-	1897	3			N	-0-					35
12	3224	X	1371	-0-	-1853	-0-	1371	3			N	-0-					35
01	3224	X	2477	-0-	-747	-0-	2477	3			N	-0-					35
02	3016	X	2190	-0-	-826	-0-	2190	3			N	-0-					35
03	2635	X	2181	-0-	-454	-0-	2181	3			N	-0-					35

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

10	589	N	334	-0-	-255	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	551	N	214	-0-	-337	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

10	3782	X	2735	-0-	-1047	-0-	284	1	2451	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2664	-0-	-6	-0-	277	1	2387	2	N	-0-					-0-
12	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	288	1	2480	2	N	-0-					-0-
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	289	1	2487	2	N	-0-					-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	274	1	2365	2	N	-0-					-0-
*03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	298	1	2576	2	N	-0-					-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					75
11	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	1136	3			N	-0-					75
12	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	3			N	-0-					75
01	1364	N	752	-0-	-612	-0-	752	3			N	-0-					75
02	1102	N	268	-0-	-834	-0-	268	3			N	-0-					75
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
10	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
11	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5768	-0-	-680	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	4869	-0-	-1889	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	5662	-0-	-660	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
*03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	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
10	2511	X	173	-0-	-2338	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
12	5983	X	5631	-0-	-352	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
01	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	5439	-0-	-158	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
*03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	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
10	6231	X	5322	-0-	-909	-0-	5322	3			N	-0-					124
11	5760	X	4472	-0-	-1288	-0-	4472	3			N	-0-					124
12	5797	X	5457	-0-	-340	-0-	5444	3	13	9	N	12					136
01	5797	X	5087	-0-	-710	-0-	5081	3	6	9	N	5					141
02	5017	X	4756	-0-	-261	-0-	4756	3			N	-0-					141
*03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3			N	-0-					141

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
10	19004	X	19004	-0-	-0-	-0-	19004	3			N	-0-					22
11	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	17500	3			N	-0-					22
12	17887	X	16109	-0-	-1778	-0-	16109	3			N	-0-					22
01	19003	X	16290	-0-	-2713	-0-	16290	3			N	-0-					22
02	17777	X	14718	-0-	-3059	-0-	14718	3			N	-0-					22
03	19003	X	15657	-0-	-3346	-0-	15657	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
10	3596	X	2887	-0-	-709	-0-	2887	3			N	-0-					8
11	3480	X	2094	-0-	-1386	-0-	2094	3			N	-0-					8
12	2325	X	2143	-0-	-182	-0-	2143	3			N	-0-					8
01	2883	X	2298	-0-	-585	-0-	2298	3			N	-0-					8
02	2697	X	2013	-0-	-684	-0-	2013	3			N	-0-					8
*03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	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
10	15500	X	13480	-0-	-2020	-0-	13480	3			N	-0-					280
11	14790	X	12709	-0-	-2081	-0-	12674	3	35	9	N	32	187	1			125
12	14973	X	12366	-0-	-2607	-0-	12195	3	171	9	N	155					280
01	13919	X	12293	-0-	-1626	-0-	12238	3	55	9	N	50	180	1			150
02	12963	X	11703	-0-	-1260	-0-	11681	3	22	9	N	20					170
03	13485	X	12406	-0-	-1079	-0-	12340	3	66	9	N	60					230

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
10	7254	X	6343	-0-	-911	-0-	6310	3	33	9	N	30					130
11	7020	X	5962	-0-	-1058	-0-	5940	3	22	9	N	20					150
12	7471	X	5279	-0-	-2192	-0-	5268	3	11	9	N	10					160
01	7471	X	5950	-0-	-1521	-0-	5928	3	22	9	N	20					180
02	6989	X	5580	-0-	-1409	-0-	5580	3			N	-0-					180
03	6355	X	5990	-0-	-365	-0-	5979	3	11	9	N	10					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
10	8711	X	6417	-0-	-2294	-0-	6380	3	37	9	N	34					142
11	8430	X	4902	-0-	-3528	-0-	4902	3			N	-0-					142
12	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9863	3	21	9	N	19					161
01	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9259	3	30	9	N	27					188
02	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8731	3	40	9	N	36					224
*03	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8817	3	26	9	N	24					248

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
10	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9184	3	26	9	N	24					168
11	8160	X	2825	-0-	-5335	-0-	2825	3			N	-0-					168
12	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					168
01	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					168
02	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11376	3	9	9	N	8					176
*03	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10297	3	8	9	N	7					183

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
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					186
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					186
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					186
02	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					186
*03	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					186

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
10	13702	X	13133	-0-	-569	-0-	13111	3	22	9	N	20					340
11	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	13203	3	123	9	N	112	192	1			260
12	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	13461	3	64	9	N	58					318
01	13206	X	13078	-0-	-128	-0-	13012	3	66	9	N	60	186	1			192
02	12876	X	12506	-0-	-370	-0-	12415	3	91	9	N	83					275
03	13764	X	12798	-0-	-966	-0-	12765	3	33	9	N	30					305

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
10	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5105	3	12	9	N	11					117
11	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6575	3	28	9	N	25					142
12	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5354	3	26	9	N	24					166
01	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5563	3	21	9	N	19					185
02	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5200	3	18	9	N	16					201
*03	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			N	-0-					201

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
10	8463	X	5367	-0-	-3096	-0-	5327	3	40	9	N	36					128
11	8190	X	6568	-0-	-1622	-0-	6554	3	14	9	N	13					141
12	7223	X	5490	-0-	-1733	-0-	5444	3	46	9	N	42					183
01	7068	X	6023	-0-	-1045	-0-	5993	3	30	9	N	27					210
02	6351	X	5264	-0-	-1087	-0-	5252	3	12	9	N	11					221
03	6789	X	5550	-0-	-1239	-0-	5536	3	14	9	N	13					234

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
10	4588	X	3598	-0-	-990	-0-	3498	3	100	9	N	91					164
11	4140	X	3671	-0-	-469	-0-	3647	3	24	9	N	22					186
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					186
01	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5546	3	42	9	N	38					224
02	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6135	3	68	9	N	62					286
*03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3997	3	18	9	N	16					302

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
10	8990	X	7573	-0-	-1417	-0-	7539	3	34	9	N	31					280
11	8340	X	7189	-0-	-1151	-0-	7185	3	4	9	N	4					284
12	8215	X	7187	-0-	-1028	-0-	7165	3	22	9	N	20					304
01	7843	X	7007	-0-	-836	-0-	6982	3	25	9	N	23					327
02	7250	X	6771	-0-	-479	-0-	6762	3	9	9	N	8					335
03	7564	X	6877	-0-	-687	-0-	6871	3	6	9	N	5					340

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
10	4929	X	2087	-0-	-2842	-0-	2043	3	44	9	N	40					335
11	4770	X	1649	-0-	-3121	-0-	1561	3	88	9	N	80					415
12	4929	X	3206	-0-	-1723	-0-	3137	3	69	9	N	63	161	1			317
01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4633	3	72	9	N	65					382
02	3741	X	2309	-0-	-1432	-0-	2254	3	55	9	N	50					432
*03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4595	3	32	9	N	29					461

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
10	10292	X	5471	-0-	-4821	-0-	5471	3			N	-0-					158
11	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					158
12	8153	X	30	-0-	-8123	-0-	30	3			N	-0-					158
01	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					158
02	7627	X	81	-0-	-7546	-0-	81	3			N	-0-					158
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					158

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
10	806	X	701	-0-	-105	-0-	126	1	575	3	N	-0-					169
11	780	X	625	-0-	-155	-0-	112	1	513	3	N	-0-					169
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	142	1	645	3	N	-0-					169
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	128	1	621	3	N	-0-					169
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	116	1	562	3	N	-0-					169
*03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	114	1	553	3	N	-0-					169

KAKER HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283706 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6586 - 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
10	16616	X	920	-0-	-15696	-0-	195	1	725	3	N	-0-					433
11	13950	X	148	-0-	-13802	-0-	31	1	117	3	N	-0-					433
12	16182	X	49	-0-	-16133	-0-	6	1	24	3	N	17	182	1			268
							19	9									
01	25306	X	25306	-0-	-0-	-0-	5113	1	20117	3	N	69					337
							76	9									
02	17253	X	17253	-0-	-0-	-0-	3518	1	13718	3	N	15					352
							17	9									
*03	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	3463	1	13501	3	N	19					371
							21	9									

KELLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283897 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6975 - 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
10	14477	X	12363	-0-	-2114	-0-	2552	1	9666	3	N	132	360	1			358
							145	9									
11	13200	X	11811	-0-	-1389	-0-	2429	1	9142	3	N	218					576
							240	9									
12	12648	X	11812	-0-	-836	-0-	2448	1	9215	3	N	135	181	1			530
							149	9									
01	12617	X	11562	-0-	-1055	-0-	2399	1	9030	3	N	121	179	1			472
							133	9									
02	11716	X	10552	-0-	-1164	-0-	2189	1	8242	3	N	110					582
							121	9									
03	12369	X	4340	-0-	-8029	-0-	910	1	3430	3	N	-0-					582

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HG BLOUNT WELL #: 1H RRCID -> 285919 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 6967 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					47
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					47
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					47
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					47
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					47
*03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			Y	-0-					47

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
10	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			Y	-0-					47
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					47
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					47
01	1116	N	758	-0-	-358	-0-	752	2	6	9	Y	5					52
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					52
*03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					52

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
10	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			Y	-0-					89
11	1050	N	970	-0-	-80	-0-	970	2			Y	-0-					89
12	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	2			Y	-0-					89
01	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	2			Y	-0-					89
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					89
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			Y	-0-					89

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
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					44
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					44
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					44
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					44
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					44
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					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
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					7
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					7
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					7
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					7
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					7
*03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					7

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
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					49
11	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	1408	2			Y	-0-					49
12	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	2			Y	-0-					49
01	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1423	2			Y	-0-					49
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					49
03	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2			Y	-0-					49

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
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2102	2	4	9	Y	4					22
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1919	2	7	9	Y	6					28
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1914	2	32	9	Y	29					57
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					57
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1699	2	8	9	Y	7					64
*03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1916	2	9	9	Y	8					72

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

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
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					8
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1883	2	14	9	Y	13					21
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2144	2	6	9	Y	5					26
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1616	2	94	9	Y	85	103	1			8
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1342	2	7	9	Y	6					14
03	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	1429	2	1	9	Y	1					15

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
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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
10	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1131	2	3	9	Y	3					35
11	1200	N	1076	-0-	-124	-0-	1076	2			Y	-0-					35
12	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1074	2	17	9	Y	15					50
01	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1116	2	2	9	Y	2					52
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1015	2	3	9	Y	3					55
*03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1098	2	4	9	Y	4					59

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
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	2	8	9	Y	7					66
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1300	2	9	9	Y	8					74
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1323	2	20	9	Y	18					92
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1313	2	28	9	Y	25	98	1			19
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					19
*03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	Y	1					20

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
10	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	2			Y	-0-					42
11	870	N	802	-0-	-68	-0-	802	2			Y	-0-					42
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			Y	-0-					42
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	818	2	8	9	Y	7					49
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	768	2	6	9	Y	5					54
*03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	840	2	22	9	Y	20	54	1			20

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
10	3100	N	4431	-0-	1331	2149	4407	2	24	9	Y	22	2	8			31
11	3000	N	3605	-0-	605	2754	3563	2	42	9	Y	38	1	8			68
12	6791	X	4037	-0-	-2754	-0-	217	1	3820	2	Y	-0-					68
01	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	217	1	3375	2	Y	25					93
							28	9									
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	203	1	3079	2	Y	-0-					93
*03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	217	1	3077	2	Y	67	146	1			14
							74	9									

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
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	835	2	6	9	Y	5					35
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					35
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1223	2	6	9	Y	5					40
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1328	2	14	9	Y	13					53
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					53
*03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1221	2	40	9	Y	36	39	1			50

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
10	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1551	2			Y	-0-					81
11	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	1498	2			Y	-0-					81
12	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	2			Y	-0-					81
01	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1535	2			Y	-0-					81
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					81
03	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1452	2	24	9	Y	22	83	1			20

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1909	2	4	9	Y	4					60
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9	Y	1					61
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					61
01	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1426	2	2	9	Y	2					63
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1330	2	21	9	Y	19	70	1			12
03	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1422	2	1	9	Y	1					13

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
10	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			Y	-0-					59
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					59
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					59
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					59
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					59
*03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					59

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
10	961	N	884	-0-	-77	-0-	874	2	10	9	Y	9					59
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					59
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					59
01	899	N	359	-0-	-540	-0-	359	2			Y	-0-					59
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1334	2	97	9	Y	88	92	1	1	8	54
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					54

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
10	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1110	2	23	9	Y	21	82	1			21
11	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	1036	2	1	9	Y	1					22
12	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1055	2	8	9	Y	7					29
01	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1057	2	14	9	Y	13					42
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	975	2	14	9	Y	13					55
03	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1034	2	15	9	Y	14					69

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
10	434	N	139	-0-	-295	-0-	139	2			Y	-0-					32
11	360	N	158	-0-	-202	-0-	158	2			Y	-0-					32
12	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			Y	-0-					32
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-					32
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					32
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2					34

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
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1493	2	17	9	Y	15	70	1			56
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1432	2	1	9	Y	1					57
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					57
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1490	2	8	9	Y	7					64
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					64
*03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1450	2	45	9	Y	41	84	1			21

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
10	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	2			Y	-0-					57
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					57
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					57
01	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	1047	2			Y	-0-					57
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					57
03	1085	N	991	-0-	-94	-0-	988	2	3	9	Y	3					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2935	2	1	9	Y	1	1	8			32
11	3000	N	3006	-0-	6	6	3005	2	1	9	Y	1	1	8			32
12	3092	N	3086	-0-	-6	-0-	217	1	2866	2	Y	3					35
							3	9									
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	217	1	1614	2	Y	-0-					35
02	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	203	1	2567	2	Y	-0-					35
*03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	217	1	2437	2	Y	8	1	8			42
							9	9									

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
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1158	2	13	9	Y	12					44
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	999	2	23	9	Y	21					65
12	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	2			Y	-0-					65
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1643	2	24	9	Y	22					87
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					87
*03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1117	2	32	9	Y	29	98	1			18

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	466	2	2	9	Y	2					62
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					62
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			Y	-0-					62
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					62
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					62
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					62

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
10	3100	N	3861	-0-	761	1633	3741	2	120	9	Y	109	165	1			13
11	3000	N	2711	-0-	-289	1344	2688	2	23	9	Y	21					34
12	3954	X	2610	-0-	-1344	-0-	2592	2	18	9	Y	16					50
01	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2417	2	74	9	Y	67	97	1			20
02	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2134	2	19	9	Y	17					37
*03	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1831	2	55	9	Y	50					87

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
10	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	1955	2	6	9	Y	5					17
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1853	2	70	9	Y	64					81
12	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	1896	2	24	9	Y	22	91	1			12
01	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	1877	2	18	9	Y	16					28
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	2	1	9	Y	1					29
*03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1872	2	69	9	Y	63	80	1			12

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 #: 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
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					30
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			Y	-0-					30
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					30
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					30
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					30
03	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2			Y	-0-					30

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
10	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			Y	-0-					27
11	870	N	844	-0-	-26	-0-	843	2	1	9	Y	1					28
12	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			Y	-0-					28
01	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			Y	-0-					28
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					28
03	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			Y	-0-					28

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
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	631	2	6	9	Y	5					39
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	613	2	1	9	Y	1					40
12	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			Y	-0-					40
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	598	2	11	9	Y	10					50
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	Y	4					54
*03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	614	2	3	9	Y	3					57

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
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			Y	-0-					37
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	536	2	1	9	Y	1					38
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	587	2	2	9	Y	2					40
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					40
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	534	2	4	9	Y	4					44
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	583	2	1	9	Y	1					45

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
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					24
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			Y	-0-					24
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					24
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			Y	-0-					24
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					24
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					24

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
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					13
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					13
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			Y	-0-					13
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			Y	-0-					13
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					13
*03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					13

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
10	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1768	2	2	9	Y	2					22
11	1740	N	1459	-0-	-281	-0-	1459	2			Y	-0-					22
12	1767	N	887	-0-	-880	-0-	887	2			Y	-0-					22
01	1767	N	1303	-0-	-464	-0-	1295	2	8	9	Y	7					29
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1292	2	3	9	Y	3					32
*03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1543	2	6	9	Y	5					37

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
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	463	2	1	9	Y	1	1	8			79
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					79
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					79
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					79
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1325	2	62	9	Y	56	108	1			27
*03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1255	2	105	9	Y	95	102	1			20

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
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	850	2	2	9	Y	2					24
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-					24
12	868	N	841	-0-	-27	-0-	838	2	3	9	Y	3					27
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	840	2	11	9	Y	10					37
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	778	2	3	9	Y	3					40
03	837	N	835	-0-	-2	-0-	822	2	13	9	Y	12					52

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
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					63
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					63
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					63
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					63
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					63
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					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
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			Y	-0-					-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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					77
01	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					77
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					77
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					77

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 #: 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
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	2	3	9	Y	3					88
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1351	2	17	9	Y	15					103
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1392	2	4	9	Y	4					107
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1489	2	14	9	Y	13					120
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1355	2	11	9	Y	10					130
*03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1906	2	13	9	Y	12					142

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

10	651	N	596	-0-	-55	-0-	592	2	4	9	Y	4	60	1			23
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			Y	-0-					23
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					23
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	575	2	4	9	Y	4					27
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					27
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					27

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	715	2	3	9	Y	3					32
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	2	6	9	Y	5					37
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	693	2	6	9	Y	5					42
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	738	2	6	9	Y	5					47
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	652	2	8	9	Y	7					54
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	695	2	6	9	Y	5					59

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					18
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					18
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

10	1302	N	30	-0-	-1272	-0-	13	2	17	9	Y	15	61	1	1	8	15
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					15
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					15
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					15
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					15
03	1333	N	911	-0-	-422	-0-	911	2			Y	-0-					15

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					20
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					20
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					20
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					20
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					20
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4338	2	1	9	Y	1					124
11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4247	2	11	9	Y	10					134
12	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5604	2	4	9	Y	4					138
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			Y	-0-					138
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5110	2	1	9	Y	1					139
*03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4602	2	6	9	Y	5					144

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			Y	-0-					59
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			Y	-0-					59
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			Y	-0-					59
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			Y	-0-					59
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					59
*03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					59

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1715	2	12	9	Y	11					85
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1590	2	13	9	Y	12					97
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1610	2	10	9	Y	9					106
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1587	2	11	9	Y	10					116
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1423	2	1	9	Y	1	102	1			15
*03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1549	2	12	9	Y	11					26

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1726	2	6	9	Y	5					81
11	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	1650	2	20	9	Y	18	52	1			47
12	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1718	2			Y	-0-					47
01	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1699	2	2	9	Y	2					49
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1569	2	11	9	Y	10					59
*03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1701	2	13	9	Y	12					71

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					15
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	799	2	2	9	Y	2					17
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					17
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					17
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	Y	1					18
*03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					18

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					25
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					25
12	1364	N	990	-0-	-374	-0-	990	2			Y	-0-					25
01	1395	N	914	-0-	-481	-0-	914	2			Y	-0-					25
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					25
*03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1415	2	22	9	Y	20			79
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-			79
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-			79
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-			79
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-			79
*03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-			79

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2			2

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

10	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	2			Y	-0-			47
11	870	N	791	-0-	-79	-0-	791	2			Y	-0-			47
12	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			Y	-0-			47
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-			47
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-			47
*03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-			47

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-			58
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-			58
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-			58
01	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1498	2			Y	-0-			58
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-			58
*03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-			58

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

10	558	N	541	-0-	-17	-0-	533	2	8	9	Y	7			27
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	507	2	3	9	Y	3			30
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	525	2	3	9	Y	3			33
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	535	2	6	9	Y	5			38
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	509	2	4	9	Y	4			42
*03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	573	2	7	9	Y	6			48

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-			-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 #: 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
10	651	N	78	-0-	-573	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
*03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	712	2	30	9	Y	27					27

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

10	992	N	973	-0-	-19	-0-	971	2	2	9	Y	2					63
11	930	N	906	-0-	-24	-0-	903	2	3	9	Y	3					66
12	961	N	929	-0-	-32	-0-	927	2	2	9	Y	2					68
01	961	N	896	-0-	-65	-0-	888	2	8	9	Y	7					75
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	857	2	14	9	Y	13					88
03	930	N	910	-0-	-20	-0-	899	2	11	9	Y	10					98

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

10	1054	N	934	-0-	-120	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	700	-0-	-416	-0-	700	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

10	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			Y	-0-					37
11	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	2			Y	-0-					37
12	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			Y	-0-					37
01	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			Y	-0-					37
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					37
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			Y	-0-					37

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

10	806	N	674	-0-	-132	-0-	674	2			Y	-0-					60
11	780	N	650	-0-	-130	-0-	650	2			Y	-0-					60
12	775	N	657	-0-	-118	-0-	657	2			Y	-0-					60
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			Y	-0-					60
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					60
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					60

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

10	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					18
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			Y	-0-					18
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					18
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					18
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					18
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

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
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	737	2	8	9	Y	7					25
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			Y	-0-					25
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					25
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	2	3	9	Y	3					28
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	2	4	9	Y	4					32
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			Y	-0-					32

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

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
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					60
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			Y	-0-					60
12	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			Y	-0-					60
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			Y	-0-					60
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					60
03	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			Y	-0-					60

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

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
10	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			Y	-0-					23
11	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	2			Y	-0-					23
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					23
01	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			Y	-0-					23
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					23
03	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	2			Y	-0-					23

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

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
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

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
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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

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
10	961	N	958	-0-	-3	-0-	950	2	8	9	Y	7					93
11	930	N	888	-0-	-42	-0-	882	2	6	9	Y	5					98
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	929	2	17	9	Y	15	95	1			18
01	961	N	918	-0-	-43	-0-	914	2	4	9	Y	4					22
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	839	2	3	9	Y	3					25
03	961	N	908	-0-	-53	-0-	904	2	4	9	Y	4					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					69
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			Y	-0-					69
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	600	2	13	9	Y	12	61	1			20
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					20
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					20
*03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					20

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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1319	2	15	9	Y	14					27
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					27
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					27
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1544	2	45	9	Y	41					68
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1361	2	17	9	Y	15					83
*03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1421	2	8	9	Y	7					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
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-					30
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					30
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					30
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					30
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					30
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	672	2	2	9	Y	2					27
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	645	2	1	9	Y	1					28
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	662	2	8	9	Y	7					35
01	682	N	653	-0-	-29	-0-	651	2	2	9	Y	2					37
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	Y	1					38
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	654	2	4	9	Y	4					42

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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-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
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	900	2	3	9	Y	3					32
11	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	2			Y	-0-					32
12	899	N	891	-0-	-8	-0-	888	2	3	9	Y	3					35
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					35
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					35
03	899	N	898	-0-	-1	-0-	894	2	4	9	Y	4					39

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
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			Y	-0-					27
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					27
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					27
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			Y	-0-					27
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					27
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					53
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	689	2	2	9	Y	2	42	1			13
12	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			Y	-0-					13
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	607	2	2	9	Y	2					15
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					15
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3	9	Y	3					18

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
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					37
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			Y	-0-					37
12	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	1052	2			Y	-0-					37
01	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			Y	-0-					37
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					37
*03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					37

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
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	991	2	10	9	Y	9					79
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1	9	Y	1					80
12	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			Y	-0-					80
01	992	N	907	-0-	-85	-0-	901	2	6	9	Y	5					85
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	840	2	10	9	Y	9					94
03	868	N	851	-0-	-17	-0-	850	2	1	9	Y	1					95

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
10	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1126	2			Y	-0-					75
11	1200	N	972	-0-	-228	-0-	972	2			Y	-0-					75
12	1147	N	965	-0-	-182	-0-	965	2			Y	-0-					75
01	1116	N	984	-0-	-132	-0-	984	2			Y	-0-					75
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					75
*03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					75

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
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					42
11	930	N	925	-0-	-5	-0-	923	2	2	9	Y	2					44
12	961	N	951	-0-	-10	-0-	947	2	4	9	Y	4					48
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	953	2	9	9	Y	8					56
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					56
03	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	2			Y	-0-					56

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
10	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			Y	-0-					60
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					60
12	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			Y	-0-					60
01	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			Y	-0-					60
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					60
03	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			Y	-0-					60

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
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1333	2	6	9	Y	5					33
11	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1260	2	4	9	Y	4					37
12	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1283	2			Y	-0-					37
01	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1284	2	20	9	Y	18					55
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1185	2	8	9	Y	7					62
*03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1294	2	11	9	Y	10					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					52
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					52
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					52
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					52
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					52
03	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			Y	-0-					52

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
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-	89	1			15
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					15
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-	15	1			-0-
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-

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
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-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
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					30
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			Y	-0-					30
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					30
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					30
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					30
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	194	2	3	9	Y	3					33

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
10	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			Y	-0-					56
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					56
12	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	1024	2			Y	-0-					56
01	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2			Y	-0-					56
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					56
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			Y	-0-					56

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
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					26
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			Y	-0-					26
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					26
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			Y	-0-					26
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					26
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-					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
10	682	N	519	-0-	-163	-0-	519	2			Y	-0-					25
11	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	2			Y	-0-					25
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			Y	-0-					25
01	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			Y	-0-					25
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					25
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1288	2	68	9	Y	62	109	1			17
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1097	2	3	9	Y	3					20
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					20
01	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	997	2	20	9	Y	18					38
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	886	2	4	9	Y	4					42
03	1023	N	937	-0-	-86	-0-	926	2	11	9	Y	10					52

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
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					37
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			Y	-0-					37
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			Y	-0-					37
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					37
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					37
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					37

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
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	474	2	6	9	Y	5					45
11	540	N	463	-0-	-77	-0-	455	2	8	9	Y	7					52
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					52
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	453	2	21	9	Y	19					71
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	Y	5					76
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	402	2	11	9	Y	10					86

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
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					62
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					62
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					62
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					62
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					62
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					62

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
10	403	N	189	-0-	-214	-0-	189	2			Y	-0-					33
11	390	N	247	-0-	-143	-0-	247	2			Y	-0-					33
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					33
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	2					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					35

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
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	252	2	4	9	Y	4					42
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					42
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					42
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					42
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					42
03	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			Y	-0-					42

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
10	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			Y	-0-					60
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					60
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					60
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					60
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					60
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1043	2	3	9	Y	3					40
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					40
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	29	59	1			10
01	806	N	271	-0-	-535	-0-	271	2			Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					10

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

10	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

10	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			Y	-0-					22
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					22
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					22
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					22
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1561	2	87	9	Y	79	84	1			17
*03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1052	2	11	9	Y	10					27

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

10	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			Y	-0-					30
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					30
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					30
01	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					30

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

10	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			Y	-0-					69
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2			Y	-0-					69
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-					69
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					69
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					69
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			Y	-0-					69

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					15
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					15
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					15
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					15
*02	2900	N	3850	-0-	950	950	3643	2	207	9	Y	188	192	1			11
*03	3100	N	3170	-0-	70	1020	3169	2	1	9	Y	1	1	8			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					65
11	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	1341	2			Y	-0-					65
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					65
01	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			Y	-0-					65
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					65
03	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1380	2	4	9	Y	4					69

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
10	992	N	971	-0-	-21	-0-	967	2	4	9	Y	4					80
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	927	2	9	9	Y	8					88
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	943	2	10	9	Y	9					97
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	949	2	28	9	Y	25	102	1			20
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					20
*03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	968	2	4	9	Y	4					24

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
10	837	N	753	-0-	-84	-0-	729	2	24	9	Y	22					57
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					57
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					57
01	744	N	266	-0-	-478	-0-	266	2			Y	-0-					57
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	557	2	36	9	Y	33					90
*03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	516	2	33	9	Y	30	102	1			18

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			Y	-0-					55
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					55
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					55
01	806	N	269	-0-	-537	-0-	269	2			Y	-0-					55
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					55
*03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	926	2	6	9	Y	5					60

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	984	N	984	-0-	-0-	-0-	978	2	6	9	Y	5					45
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1260	2	8	9	Y	7					52
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	986	2	6	9	Y	5					57
01	3100	N	3229	-0-	129	129	3201	2	28	9	Y	25					82
02	1215	N	1086	-0-	-129	-0-	1013	2	73	9	Y	66	131	1			17
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1002	2	3	9	Y	3					20

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 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
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					55
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					55
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					55
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					55
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					55
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					55

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 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
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					54
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					54
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					54
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					54
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					54
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

COCANOUGHER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 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
10	50	X	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2304	2	11	9	Y	10					82
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2214	2	8	9	Y	7					89
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					89
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2216	2	34	9	Y	31	102	1			18
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					18
*03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					18

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
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					102
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					102
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					102
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					102
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					102
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					102

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
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					69
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					69
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					69
01	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			Y	-0-					69
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					69
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
10	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					59
11	1080	X	238	-0-	-842	-0-	238	2			Y	-0-					59
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					59
01	1116	X	152	-0-	-964	-0-	152	2			Y	-0-					59
02	1044	X	795	-0-	-249	-0-	709	2	86	9	Y	78	67	1			70
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					70

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
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			Y	-0-					85
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					85
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1	73	1			13
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					13
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					13
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					13

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 #: 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
10	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					37
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					37
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					37
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					37
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					37
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			Y	-0-					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
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1898	2	35	9	Y	32	114	1			12
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					12
12	2170	N	1805	-0-	-365	-0-	1805	2			Y	-0-					12
01	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1817	2			Y	-0-					12
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					12
03	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1785	2			Y	-0-					12

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
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					20
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					20
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2288	2	8	9	Y	7					27

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
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			Y	-0-					20
11	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	2			Y	-0-					20
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					20
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1043	2	30	9	Y	27					47
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	817	2	11	9	Y	10					57
03	806	N	428	-0-	-378	-0-	414	2	14	9	Y	13					70

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
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					25
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					25
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					25
01	279	N	69	-0-	-210	-0-	69	2			Y	-0-					25
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	487	2	3	9	Y	3					28
*03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					28

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
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					62
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	Y	3	3	8			62
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					62
01	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			Y	-0-					62
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					62
03	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	1025	2			Y	-0-					62

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
10	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			Y	-0-					42
11	540	N	242	-0-	-298	-0-	242	2			Y	-0-					42
12	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	2			Y	-0-					42
01	527	N	217	-0-	-310	-0-	217	2			Y	-0-					42
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					42
*03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					58
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					58
12	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	2			Y	-0-					58
01	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	1472	2			Y	-0-					58
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					58
03	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	2			Y	-0-					58

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
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			Y	-0-					25
11	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			Y	-0-					25
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			Y	-0-					25
01	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2			Y	-0-					25
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					25
03	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	2			Y	-0-					25

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
10	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1377	2	11	9	Y	10					10
11	1410	N	1203	-0-	-207	-0-	1203	2			Y	-0-					10
12	1395	N	1203	-0-	-192	-0-	1203	2			Y	-0-					10
01	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	1193	2	2	9	Y	2	10	1			2
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-	2	1			-0-
*03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-

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
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					12
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					12
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					12
01	651	N	610	-0-	-41	-0-	604	2	6	9	Y	5					17
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					17
*03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					17

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
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					62
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					62
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					62
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					62
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					62
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					62

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
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1403	2	7	9	Y	6					91
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					91
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1334	2	9	9	Y	8					99
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1323	2	8	9	Y	7					106
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1236	2	9	9	Y	8					114
*03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1248	2	8	9	Y	7					121

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
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					30
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					30
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					30
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					30
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					30
*03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	487	2	6	9	Y	5					90
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			Y	-0-					90
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-					90
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	465	2	10	9	Y	9					99
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	429	2	7	9	Y	6					105
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	447	2	23	9	Y	21	123	1			3

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
10	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1286	2	17	9	Y	15					51
11	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	2			Y	-0-					51
12	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			Y	-0-					51
01	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2			Y	-0-					51
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	2	3	9	Y	3					54
*03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1230	2	19	9	Y	17					71

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
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	2	1	9	Y	1					28
11	1140	N	936	-0-	-204	-0-	932	2	4	9	Y	4					32
12	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1051	2	30	9	Y	27					59
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1180	2	12	9	Y	11					70
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1050	2	4	9	Y	4					74
*03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1102	2	3	9	Y	3					77

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
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			Y	-0-					34
11	690	N	322	-0-	-368	-0-	321	2	1	9	Y	1					35
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					35
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	844	2	2	9	Y	2					37
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					37
03	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			Y	-0-					37

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
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					73
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					73
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					73
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					73
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					73
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					73

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
10	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			Y	-0-					126
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					126
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					126
01	496	N	53	-0-	-443	-0-	53	2			Y	-0-					126
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	596	2	3	9	Y	3					129
*03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					129

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
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					50
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					50
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			Y	-0-					50
01	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			Y	-0-					50
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					50
03	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2			Y	-0-					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
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					37
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					37
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					37
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					37
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1470	2	2	9	Y	2					39
*03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	Y	1					40

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
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	227	2	8	9	Y	7	64	1			18
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					18
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					18
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					18
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					18
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					18

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 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
10	3100	N	2932	-0-	-168	340	2932	2			Y	-0-					86
11	2999	N	2659	-0-	-340	-0-	2659	2			Y	-0-					86
12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					86
01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					86
02	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					86
*03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					86

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 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
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					30
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					30
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*03	3100	N	3763	-0-	663	663	3763	2			Y	-0-					30

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 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
10	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			Y	-0-					52
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			Y	-0-					52
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					52
01	496	N	140	-0-	-356	-0-	140	2			Y	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					52

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 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
10	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 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
10	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			Y	-0-					69
11	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1041	2			Y	-0-					69
12	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1067	2	6	9	Y	5					74
01	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			Y	-0-					74
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	992	2	6	9	Y	5					79
03	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1042	2	9	9	Y	8					87

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 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
10	775	N	684	-0-	-91	-0-	682	2	2	9	Y	2					61
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	641	2	6	9	Y	5					66
12	713	N	620	-0-	-93	-0-	614	2	6	9	Y	5					71
01	682	N	619	-0-	-63	-0-	611	2	8	9	Y	7					78
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	102	2	3	9	Y	3					81
03	620	N	197	-0-	-423	-0-	197	2			Y	-0-					81

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
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					32
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			Y	-0-					32
12	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	2			Y	-0-					32
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					32
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					32
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					32

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
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	116	-0-	-225	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-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
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					30
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					30
12	589	N	186	-0-	-403	-0-	186	2			Y	-0-					30
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					30
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					30
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	96	2	2	9	Y	2					32

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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
10	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					22
11	2370	N	804	-0-	-1566	-0-	804	2			Y	-0-					22
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2774	2	1	9	Y	1	1	8			22
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2511	2	1	9	Y	1	1	8			22
02	2900	N	3266	-0-	366	366	3266	2			Y	-0-					22
*03	3100	N	3417	-0-	317	683	3416	2	1	9	Y	1	1	8			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 #: 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
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					77
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					77
12	1581	N	207	-0-	-1374	-0-	207	2			Y	-0-					77
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					77
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					77
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					77

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
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					20
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					20
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					20
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					20
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					20
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					20

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
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					74
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	2			Y	-0-					74
12	713	N	603	-0-	-110	-0-	603	2			Y	-0-					74
01	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			Y	-0-					74
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					74
*03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					74

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
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			Y	-0-					49
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					49
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			Y	-0-					49
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					49
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					49
03	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	2			Y	-0-					49

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
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

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
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					80
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					80
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
*03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					80

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	2			Y	-0-					63
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	867	2	2	9	Y	2					65
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	805	2	2	9	Y	2					67
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	799	2	7	9	Y	6					73
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	747	2	6	9	Y	5					78
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	784	2	6	9	Y	5					83

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
10	837	N	687	-0-	-150	-0-	685	2	2	9	Y	2					102
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					102
12	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			Y	-0-					102
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6	9	Y	5					107
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					107
03	806	N	751	-0-	-55	-0-	714	2	37	9	Y	34	51	1			90

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
10	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	2			Y	-0-					20
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					20
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					20
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					20
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					20
03	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			Y	-0-					20

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
10	992	N	988	-0-	-4	-0-	987	2	1	9	Y	1					95
11	990	N	951	-0-	-39	-0-	951	2			Y	-0-					95
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			Y	-0-					95
01	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			Y	-0-					95
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					95
03	992	N	892	-0-	-100	-0-	884	2	8	9	Y	7					102

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
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	444	2	2	9	Y	2					49
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			Y	-0-					49
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			Y	-0-					49
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					49
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	Y	1					50
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	433	2	4	9	Y	4					54

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
10	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1334	2	4	9	Y	4					45
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1297	2	10	9	Y	9					54
12	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1305	2	31	9	Y	28					82
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1303	2	37	9	Y	34					116
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1290	2	25	9	Y	23					139
03	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1299	2	21	9	Y	19					158

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
10	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	1253	2			Y	-0-					10
11	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1441	2			Y	-0-					10
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					10
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1450	2	8	9	Y	7					17
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1355	2	6	9	Y	5					22
*03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1465	2	6	9	Y	5					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					96
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					96
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					96
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					96
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					96
*03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					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
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					60
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					60
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1688	2	6	9	Y	5					65

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
10	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1227	2	4	9	Y	4					32
11	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	1172	2	2	9	Y	2					34
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1213	2	22	9	Y	20					54
01	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1177	2	1	9	Y	1					55
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1110	2	11	9	Y	10					65
03	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1166	2	8	9	Y	7					72

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
10	1054	N	677	-0-	-377	-0-	677	2			Y	-0-					30
11	1020	N	604	-0-	-416	-0-	604	2			Y	-0-					30
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					30
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					30
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					30
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					30

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
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					15
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					15
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					17
*03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					17

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
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	827	2	3	9	Y	3					35
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					35
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					35
01	837	N	802	-0-	-35	-0-	792	2	10	9	Y	9					44
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	741	2	14	9	Y	13					57
03	806	N	779	-0-	-27	-0-	773	2	6	9	Y	5					62

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
10	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			Y	-0-					59
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					59
12	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			Y	-0-					59
01	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			Y	-0-					59
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					59
*03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-					59
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					59
12	2356	N	1971	-0-	-385	-0-	1971	2			Y	-0-					59
01	2263	N	1827	-0-	-436	-0-	1827	2			Y	-0-					59
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					59
03	1984	N	1753	-0-	-231	-0-	1747	2	6	9	Y	5					64

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
10	992	N	985	-0-	-7	-0-	979	2	6	9	Y	5					27
11	960	N	943	-0-	-17	-0-	941	2	2	9	Y	2					29
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1007	2	7	9	Y	6					35
01	992	N	982	-0-	-10	-0-	965	2	17	9	Y	15					50
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	907	2	2	9	Y	2					52
03	1023	N	977	-0-	-46	-0-	966	2	11	9	Y	10					62

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
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	920	-0-	-70	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
*03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-

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
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					42
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					42
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					42
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					42
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					42
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					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
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					42
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			Y	-0-					42
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			Y	-0-					42
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-					42
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					42
*03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					42

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
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	931	2	9	9	Y	8					23
11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2547	2	8	9	Y	7					30
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					30
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1472	2	2	9	Y	2					32
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					32
*03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					32

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
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2382	2	25	9	Y	23					41
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1944	2	22	9	Y	20					61
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1911	2	47	9	Y	43	90	1			14
01	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1807	2	20	9	Y	18					32
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1684	2	11	9	Y	10					42
03	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	1756	2	57	9	Y	52	79	1			15

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 #: 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					50
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					50
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	9					59
01	713	N	568	-0-	-145	-0-	568	2			Y	-0-					59
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	627	2	7	9	Y	6					65
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	630	2	11	9	Y	10					75

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

10	868	N	859	-0-	-9	-0-	853	2	6	9	Y	5					90
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					90
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					90
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	834	2	40	9	Y	36	50	1			76
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					76
03	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	2			Y	-0-					76

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

10	1023	N	912	-0-	-111	-0-	910	2	2	9	Y	2					20
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					20
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1032	2	8	9	Y	7					27
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1837	2	6	9	Y	5					32
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1128	2	20	9	Y	18					50
*03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1077	2	4	9	Y	4					54

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448

10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					37
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			Y	-0-					37
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					37
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					37
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					37
03	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			Y	-0-					37

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					65
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			Y	-0-					65
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					65
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					65
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					65
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					65

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	809	2	3	9	Y	3					37
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					37
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					37
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					37
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					37
*03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	915	2	17	9	Y	15					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-					44
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					44
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					44
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					44
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					44
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	592	2	7	9	Y	6					50

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	434	N	50	-0-	-384	-0-	50	2			Y	-0-					27
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					27
12	434	N	138	-0-	-296	-0-	138	2			Y	-0-					27
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					27
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					27

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
10	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	2			Y	-0-					22
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					22
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					22
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					22
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					22
*03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	Y	1					23

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
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	324	2	9	9	Y	8	84	1			15
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					15
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					15
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			Y	-0-					15
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					15
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					15

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
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					40
11	690	N	406	-0-	-284	-0-	406	2			Y	-0-					40
12	1209	N	849	-0-	-360	-0-	836	2	13	9	Y	12					52
01	899	N	366	-0-	-533	-0-	366	2			Y	-0-					52
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					52
03	837	N	623	-0-	-214	-0-	620	2	3	9	Y	3					55

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
10	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1468	2	21	9	Y	19					89
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1426	2	13	9	Y	12					101
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1413	2	1	9	Y	1	89	1			13
01	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	1355	2	4	9	Y	4					17
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1247	2	12	9	Y	11					28
03	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	1319	2	7	9	Y	6					34

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 #: 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
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1119	2	4	9	Y	4					54
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1154	2	9	9	Y	8					62
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					62
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1106	2	9	9	Y	8					70
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1004	2	11	9	Y	10					80
03	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1051	2	2	9	Y	2					82

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
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	851	2	1	9	Y	1					59
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					59
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	Y	3					62
01	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			Y	-0-					62
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	735	2	3	9	Y	3					65
03	899	N	799	-0-	-100	-0-	798	2	1	9	Y	1					66

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
10	837	N	798	-0-	-39	-0-	796	2	2	9	Y	2					15
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	829	2	6	9	Y	5					20
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	875	2	6	9	Y	5					25
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					25
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	797	2	8	9	Y	7					32
03	868	N	844	-0-	-24	-0-	836	2	8	9	Y	7					39

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
10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	991	2	4	9	Y	4					39
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					39
12	1054	N	784	-0-	-270	-0-	783	2	1	9	Y	1					40
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					40
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	924	2	6	9	Y	5					45
*03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	2	2	9	Y	2					47

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
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					27
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2			Y	-0-					27
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			Y	-0-					27
01	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			Y	-0-					27
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					27
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					27

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
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					39
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					39
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					39
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					39
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					39
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			Y	-0-					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
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					23
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	2			Y	-0-					23
12	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			Y	-0-					23
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					23
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					23
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1484	2	11	9	Y	10					104
11	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	1424	2			Y	-0-					104
12	1519	N	1211	-0-	-308	-0-	1208	2	3	9	Y	3					107
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1571	2	40	9	Y	36	131	1			12
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1474	2	9	9	Y	8					20
*03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					20

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
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	524	2	8	9	Y	7	1	8			50
11	600	N	213	-0-	-387	-0-	213	2			Y	-0-					50
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			Y	-0-					50
01	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			Y	-0-					50
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	Y	2					52
03	527	N	311	-0-	-216	-0-	309	2	2	9	Y	2					54

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
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					74
11	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	1246	2			Y	-0-					74
12	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			Y	-0-					74
01	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1204	2	30	9	Y	27	84	1			17
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					17
03	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2			Y	-0-					17

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 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
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					30
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					30
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 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
10	1023	N	817	-0-	-206	-0-	814	2	3	9	Y	3					73
11	990	N	905	-0-	-85	-0-	905	2			Y	-0-					73
12	1023	N	903	-0-	-120	-0-	890	2	13	9	Y	12					85
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	839	2	3	9	Y	3					88
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	766	2	10	9	Y	9					97
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	809	2	9	9	Y	8					105

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 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
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					28
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					28
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					28
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					28
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					28
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					28

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 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
10	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	1221	2	6	9	Y	5					47
11	1350	N	1052	-0-	-298	-0-	1052	2			Y	-0-					47
12	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	1197	2	8	9	Y	7					54
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1420	2	14	9	Y	13					67
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1303	2	2	9	Y	2					69
*03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	2	6	9	Y	5					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 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
10	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1184	2	6	9	Y	5					33
11	1140	N	821	-0-	-319	-0-	819	2	2	9	Y	2					35
12	1209	N	962	-0-	-247	-0-	956	2	6	9	Y	5					40
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1178	2	24	9	Y	22					62
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	Y	2					64
*03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1287	2	3	9	Y	3					67

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 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
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	660	2	8	9	Y	7	84	1			17
11	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	2			Y	-0-					17
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			Y	-0-					17
01	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2			Y	-0-					17
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					17
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			Y	-0-					17

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
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			Y	-0-					62
11	750	N	717	-0-	-33	-0-	715	2	2	9	Y	2					64
12	744	N	740	-0-	-4	-0-	734	2	6	9	Y	5					69
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	725	2	1	9	Y	1					70
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	670	2	4	9	Y	4					74
03	744	N	716	-0-	-28	-0-	713	2	3	9	Y	3					77

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 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
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1474	2	2	9	Y	2					49
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	2	1	9	Y	1					50
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1176	2	17	9	Y	15					65
01	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1116	2	21	9	Y	19					84
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1028	2	19	9	Y	17					101
03	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1097	2	14	9	Y	13					114

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
10	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1319	2	8	9	Y	7					57
11	1290	N	794	-0-	-496	-0-	794	2			Y	-0-					57
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					57
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					57
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1216	2	50	9	Y	45					102
*03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1196	2	19	9	Y	17					119

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
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1552	2	8	9	Y	7					34
11	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	1427	2	17	9	Y	15					49
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1507	2	17	9	Y	15					64
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1530	2	32	9	Y	29	83	1			10
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1401	2	6	9	Y	5					15
03	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	1487	2	21	9	Y	19					34

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
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					-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 #: 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
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			Y	-0-					23
11	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	2			Y	-0-					23
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					23
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					23
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					23
*03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					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
10	558	N	327	-0-	-231	-0-	327	2			Y	-0-	53	1			9
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					9
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
01	341	N	58	-0-	-283	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

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
10	899	N	754	-0-	-145	-0-	746	2	8	9	Y	7					77
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					77
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			Y	-0-					77
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					77
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					77
*03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					77

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
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			Y	-0-					-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
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					28
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					28
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					28
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					28
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					28
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					28

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
10	868	N	766	-0-	-102	-0-	765	2	1	9	Y	1					23
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					23
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					23
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					23
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					23
*03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					23

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
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			Y	-0-					59
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			Y	-0-					59
12	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			Y	-0-					59
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					59
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					59
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	9	71	1			7
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					7
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					7
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					7
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					7
03	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	1353	2			Y	-0-					7

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
10	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	2			Y	-0-					32
11	750	N	617	-0-	-133	-0-	617	2			Y	-0-					32
12	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			Y	-0-					32
01	744	N	525	-0-	-219	-0-	525	2			Y	-0-					32
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					32
03	713	N	538	-0-	-175	-0-	538	2			Y	-0-					32

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
10	1023	N	808	-0-	-215	-0-	802	2	6	9	Y	5					70
11	990	N	15	-0-	-975	-0-	15	2			Y	-0-					70
12	992	N	35	-0-	-957	-0-	35	2			Y	-0-					70
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					70
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	816	2	61	9	Y	55	55	1			70
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	568	2	10	9	Y	9					79

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
10	775	N	748	-0-	-27	-0-	742	2	6	9	Y	5					36
11	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			Y	-0-					36
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					36
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					36
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	705	2	9	9	Y	8					44
*03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	749	2	2	9	Y	2					46

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
10	775	N	697	-0-	-78	-0-	693	2	4	9	Y	4					84
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					84
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	693	2	7	9	Y	6					90
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	694	2	6	9	Y	5					95
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	640	2	7	9	Y	6					101
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	680	2	19	9	Y	17	61	1			57

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
10	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1154	2			Y	-0-					42
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	976	2	2	9	Y	2					44
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					44
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	Y	1					45
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1362	2	4	9	Y	4					49
03	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			Y	-0-					49

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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					40
11	450	N	73	-0-	-377	-0-	73	2			Y	-0-					40
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					40
01	496	N	125	-0-	-371	-0-	125	2			Y	-0-					40
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					40
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					40

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
10	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1471	2	2	9	Y	2					21
11	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	1404	2			Y	-0-					21
12	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	1260	2	7	9	Y	6					27
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1739	2	9	9	Y	8					35
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1009	2	6	9	Y	5					40
03	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	1158	2	1	9	Y	1					41

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
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					28
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					28
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					28
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					28
02	2900	N	7355	-0-	4455	4455	7214	2	141	9	Y	128	128	1	1	8	27
*03	3100	N	8949	-0-	5849	10304	8799	2	150	9	Y	136	132	1	1	8	30

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
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1128	2	6	9	Y	5					47
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1085	2	8	9	Y	7					54
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1110	2	11	9	Y	10					64
01	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1092	2	14	9	Y	13					77
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1036	2	2	9	Y	2					79
03	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1096	2	8	9	Y	7					86

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
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

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
10	1891	N	1569	-0-	-322	-0-	1569	2			Y	-0-					30
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					30
12	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					30
01	1581	N	1068	-0-	-513	-0-	1068	2			Y	-0-					30
02	2900	N	3235	-0-	335	335	3235	2			Y	-0-					30
03	2418	N	2011	-0-	-407	-0-	2010	2	1	9	Y	1	23	1			8

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
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1438	2	1	9	Y	1	1	8			28
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					28
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1301	2	1	9	Y	1					29
01	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	1241	2	7	9	Y	6					35
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	878	2	22	9	Y	20					55
03	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	1180	2	1	9	Y	1					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					70
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					70
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	741	2	35	9	Y	32	85	1			17
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1					18
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					18
03	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			Y	-0-					18

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
10	1271	N	586	-0-	-685	-0-	586	2			Y	-0-					12
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					12
12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					12
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					12
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					12
*03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1842	2	4	9	Y	4	1	8			15

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
10	527	N	59	-0-	-468	-0-	59	2			Y	-0-					40
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					40
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			Y	-0-					40
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					40
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					40
03	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			Y	-0-					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
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	2					89
11	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					89
12	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					89
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					89
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					89
03	2108	N	1975	-0-	-133	-0-	1968	2	7	9	Y	6	79	1			16

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
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			Y	-0-					12
11	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	2			Y	-0-					12
12	775	N	727	-0-	-48	-0-	726	2	1	9	Y	1					13
01	744	N	709	-0-	-35	-0-	703	2	6	9	Y	5					18
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	664	2	11	9	Y	10					28
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	697	2	4	9	Y	4					32

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
10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	13	79	1	1	8	25
11	5910	X	1074	-0-	-4836	-0-	1074	2			Y	-0-					25
12	6107	X	2280	-0-	-3827	-0-	2278	2	2	9	Y	2					27
01	6107	X	3759	-0-	-2348	-0-	3758	2	1	9	Y	1	1	8			27
02	4611	X	3878	-0-	-733	-0-	3877	2	1	9	Y	1	1	8			27
*03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4727	2	2	9	Y	2	1	8			28

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
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					22
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					22
12	713	N	537	-0-	-176	-0-	537	2			Y	-0-					22
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					22
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					22
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	Y	2					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			Y	-0-					12
11	840	N	759	-0-	-81	-0-	756	2	3	9	Y	3					15
12	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			Y	-0-					15
01	837	N	738	-0-	-99	-0-	735	2	3	9	Y	3					18
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					18
03	744	N	711	-0-	-33	-0-	703	2	8	9	Y	7					25

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
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					27
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					27
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					27
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					27
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					27
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			Y	-0-					27

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
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-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
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2379	2	57	9	Y	52	102	1			12
11	2310	N	2303	-0-	-7	-0-	2303	2			Y	-0-					12
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2462	2	31	9	Y	28					40
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2468	2	44	9	Y	40					80
02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2505	2	41	9	Y	37					117
03	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	2435	2	36	9	Y	33	77	1			73

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
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					27
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					27
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					27
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					27
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					27
03	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			Y	-0-					27

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
10	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			Y	-0-					11
11	900	N	814	-0-	-86	-0-	814	2			Y	-0-					11
12	930	N	804	-0-	-126	-0-	803	2	1	9	Y	1					12
01	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	2			Y	-0-					12
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					12
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			Y	-0-					12

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
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					79
11	630	N	291	-0-	-339	-0-	291	2			Y	-0-					79
12	496	N	294	-0-	-202	-0-	294	2			Y	-0-					79
01	527	N	320	-0-	-207	-0-	313	2	7	9	Y	6					85
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					85
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					12
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-					12
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					12
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					12
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					12
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-					12

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	744	N	662	-0-	-82	-0-	656	2	6	9	Y	5					91
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					91
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					91
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	731	2	35	9	Y	32	101	1			22
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					22
*03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	950	2	13	9	Y	12					34

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
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					89
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					89
12	1054	N	604	-0-	-450	-0-	598	2	6	9	Y	5	81	1			13
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					13
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					13
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	2			Y	-0-					13

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
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					18
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					18
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	679	2	4	9	Y	4					22
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	611	2	9	9	Y	8					30
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					30
*03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	610	2	6	9	Y	5					35

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
10	558	N	485	-0-	-73	-0-	482	2	3	9	Y	3					17
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					17
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	545	2	2	9	Y	2					19
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	Y	5					24
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	2	3	9	Y	3					27
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	530	2	6	9	Y	5					32

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
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					32
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					32
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					32
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					32
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					32
*03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 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
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

10	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			Y	-0-					25
11	870	N	857	-0-	-13	-0-	855	2	2	9	Y	2					27
12	899	N	870	-0-	-29	-0-	867	2	3	9	Y	3					30
01	899	N	865	-0-	-34	-0-	855	2	10	9	Y	9					39
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	790	2	6	9	Y	5					44
03	868	N	854	-0-	-14	-0-	847	2	7	9	Y	6					50

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

10	899	N	880	-0-	-19	-0-	867	2	13	9	Y	12					42
11	840	N	422	-0-	-418	-0-	420	2	2	9	Y	2					44
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1089	2	12	9	Y	11					55
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	850	2	6	9	Y	5					60
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	786	2	12	9	Y	11					71
03	992	N	836	-0-	-156	-0-	830	2	6	9	Y	5					76

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					40

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

10	961	N	948	-0-	-13	-0-	924	2	24	9	Y	22	81	1			22
11	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			Y	-0-					22
12	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	2			Y	-0-					22
01	961	N	916	-0-	-45	-0-	914	2	2	9	Y	2					24
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					24
*03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					24

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					74
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			Y	-0-					74
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					74
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	324	2	1	9	Y	1					75
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	307	2	4	9	Y	4					79
*03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1					80

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1315	2	4	9	Y	4					27
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					27
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1097	2	25	9	Y	23					50
01	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1052	2	15	9	Y	14					64
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	957	2	9	9	Y	8					72
03	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1068	2	9	9	Y	8					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			Y	-0-					18
11	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2			Y	-0-					18
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	804	2	10	9	Y	9					27
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	801	2	3	9	Y	3					30
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	744	2	3	9	Y	3					33
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	783	2	2	9	Y	2					35

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
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1056	2	10	9	Y	9					59
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	993	2	11	9	Y	10					69
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	986	2	23	9	Y	21					90
01	992	N	965	-0-	-27	-0-	955	2	10	9	Y	9					99
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	881	2	23	9	Y	21	76	1			44
03	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	2			Y	-0-					44

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
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3546	2	11	9	Y	10					67
11	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3515	2	30	9	Y	27					94
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3540	2	14	9	Y	13	85	1			22
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3461	2	17	9	Y	15					37
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3291	2	33	9	Y	30					67
*03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3561	2	14	9	Y	13					80

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
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					37
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			Y	-0-					37
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					37
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					37
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					37
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					37

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
10	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2335	2	26	9	Y	24					64
11	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2479	2	17	9	Y	15					79
12	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2411	2	18	9	Y	16	46	1			49
01	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2353	2	1	9	Y	1					50
02	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2127	2	15	9	Y	14					64
*03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2245	2	7	9	Y	6					70

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
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1624	2	34	9	Y	31					105
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1798	2	25	9	Y	23	98	1			30
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1738	2	33	9	Y	30					60
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1637	2	21	9	Y	19					79
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1307	2	26	9	Y	24	88	1			15
*03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1789	2	26	9	Y	24					39

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
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					87
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-	79	1			8
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	Y	2					10
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	758	2	2	9	Y	2					12
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	709	2	6	9	Y	5					17
*03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			Y	-0-					15
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			Y	-0-					15
12	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			Y	-0-					15
01	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			Y	-0-					15
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					15
03	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			Y	-0-					15

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
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	997	2	13	9	Y	12					34
11	960	N	949	-0-	-11	-0-	946	2	3	9	Y	3					37
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1008	2	8	9	Y	7					44
01	1023	N	971	-0-	-52	-0-	957	2	14	9	Y	13					57
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	882	2	6	9	Y	5					62
03	1023	N	932	-0-	-91	-0-	929	2	3	9	Y	3					65

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	Y	5					79
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	Y	1					80
12	434	N	398	-0-	-36	-0-	394	2	4	9	Y	4					84
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	395	2	6	9	Y	5					89
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	Y	3					92
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	392	2	6	9	Y	5					97

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
10	899	N	842	-0-	-57	-0-	836	2	6	9	Y	5					157
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	862	2	7	9	Y	6	156	1			7
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					7
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	848	2	7	9	Y	6					13
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					13
*03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					13

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
10	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1293	2	1	9	Y	1					25
11	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	1227	2	21	9	Y	19					44
12	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1249	2	22	9	Y	20					64
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1308	2	20	9	Y	18					82
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1218	2	4	9	Y	4					86
*03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1297	2	18	9	Y	16					102

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
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					97
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					97
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					97
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2519	2	4	9	Y	4					101
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					101
*03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1036	2	50	9	Y	45	124	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 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
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1194	2	6	9	Y	5					65
11	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1130	2	4	9	Y	4					69
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1168	2	20	9	Y	18					87
01	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1139	2	9	9	Y	8					95
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	990	2	4	9	Y	4					99
03	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	1025	2	19	9	Y	17					116

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 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
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1248	2	9	9	Y	8					32
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1212	2	24	9	Y	22					54
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1223	2	19	9	Y	17					71
01	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1196	2	31	9	Y	28					99
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1134	2	30	9	Y	27	108	1			18
03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1193	2	23	9	Y	21					39

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 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
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			Y	-0-					37
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					37
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3	9	Y	3					40
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					40
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					40
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					40

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 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
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2149	2	10	9	Y	9					53
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1981	2	15	9	Y	14					67
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1997	2	18	9	Y	16					83
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1935	2	10	9	Y	9					92
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1671	2	47	9	Y	43	104	1			31
*03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1931	2	3	9	Y	3					34

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 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
10	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	3747	2	30	9	Y	27					79
11	3780	X	3714	-0-	-66	-0-	3691	2	23	9	Y	21					100
12	3906	X	3735	-0-	-171	-0-	3725	2	10	9	Y	9					109
01	3875	X	3601	-0-	-274	-0-	3569	2	32	9	Y	29	120	1			18
02	3567	X	3138	-0-	-429	-0-	3125	2	13	9	Y	12					30
03	3844	X	3028	-0-	-816	-0-	3020	2	8	9	Y	7					37

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
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	2	3	9	Y	3					65
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1181	2	10	9	Y	9					74
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1217	2	7	9	Y	6					80
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1154	2	2	9	Y	2					82
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1192	2	6	9	Y	5					87
*03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1300	2	6	9	Y	5					92

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
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					66
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					66
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					66
01	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	2			Y	-0-					66
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					66
03	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	2			Y	-0-					66

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 #: 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
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2358	2	7	9	Y	6					22
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1945	2	59	9	Y	54					76
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1931	2	6	9	Y	5					81
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1854	2	50	9	Y	45	112	1			14
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1729	2	3	9	Y	3					17
03	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	1829	2			Y	-0-					17

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
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2432	2	42	9	Y	38	97	1			18
11	1740	N	1620	-0-	-120	-0-	1618	2	2	9	Y	2					20
12	1984	N	111	-0-	-1873	-0-	109	2	2	9	Y	2					22
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2464	2	11	9	Y	10					32
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2091	2	42	9	Y	38					70
*03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1689	2	80	9	Y	73	120	1			23

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
10	2418	N	2281	-0-	-137	-0-	2156	2	125	9	Y	114	175	1			17
11	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					17
12	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					17
01	2294	N	782	-0-	-1512	-0-	782	2			Y	-0-					17
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1576	2	95	9	Y	86	86	1			17
*03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1789	2	17	9	Y	15					32

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
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					30
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					30
12	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2			Y	-0-					30
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					30
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					30
03	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	1353	2	2	9	Y	2					32

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					77
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					77
12	899	N	634	-0-	-265	-0-	634	2			Y	-0-					77
01	961	N	644	-0-	-317	-0-	644	2			Y	-0-					77
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					77
03	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	2			Y	-0-					77

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
10	2511	N	2418	-0-	-93	-0-	2412	2	6	9	Y	5					22
11	2460	N	2405	-0-	-55	-0-	2402	2	3	9	Y	3					25
12	2542	N	2481	-0-	-61	-0-	2470	2	11	9	Y	10					35
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2467	2	10	9	Y	9					44
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2368	2	18	9	Y	16					60
*03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2598	2	21	9	Y	19					79

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 #: 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
10	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	2			Y	-0-					64
11	1500	N	1129	-0-	-371	-0-	1128	2	1	9	Y	1					65
12	1550	N	55	-0-	-1495	-0-	55	2			Y	-0-					65
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	5					70
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1731	2	57	9	Y	52	109	1			13
*03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1637	2	2	9	Y	2					15

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

10	4867	X	4566	-0-	-301	-0-	4548	2	18	9	Y	16					97
11	4740	X	4573	-0-	-167	-0-	4493	2	80	9	Y	73					170
12	4898	X	4402	-0-	-496	-0-	4369	2	33	9	Y	30	184	1			16
01	4898	X	4310	-0-	-588	-0-	4300	2	10	9	Y	9					25
02	4292	X	4045	-0-	-247	-0-	3983	2	62	9	Y	56					81
03	4712	X	4517	-0-	-195	-0-	4516	2	1	9	Y	1					82

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

10	2480	X	492	-0-	-1988	-0-	491	2	1	9	Y	1	1	8			13
11	2400	X	32	-0-	-2368	-0-	32	2			Y	-0-					13
12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			Y	-0-					13
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3730	2	1	9	Y	1	1	8			13
02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			Y	-0-					13
*03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			Y	-0-					13

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

10	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	1201	2	3	9	Y	3					18
11	1200	N	955	-0-	-245	-0-	955	2			Y	-0-					18
12	1178	N	347	-0-	-831	-0-	347	2			Y	-0-					18
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					18
02	2900	N	3042	-0-	142	142	3042	2			Y	-0-					18
*03	1453	N	1311	-0-	-142	-0-	1309	2	2	9	Y	2					20

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1276	2	9	9	Y	8					64
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	Y	5					69
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1248	2	2	9	Y	2					71
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	2	6	9	Y	5					76
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1152	2	3	9	Y	3					79
*03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					79

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					32
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					32
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					32
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					32
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					32
*03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					32

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 #: 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
10	1333	N	838	-0-	-495	-0-	838	2			Y	-0-					10
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					10
12	1147	N	472	-0-	-675	-0-	472	2			Y	-0-					10
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					10
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					10
*03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					10

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

10	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4444	2	3	9	Y	3					27
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					27
12	3751	X	3682	-0-	-69	-0-	3682	2			Y	-0-					27
01	3751	X	3400	-0-	-351	-0-	3400	2			Y	-0-					27
02	3509	X	3065	-0-	-444	-0-	3065	2			Y	-0-					27
03	3751	X	2975	-0-	-776	-0-	2975	2			Y	-0-					27

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2124	2	1	9	Y	1					28
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					28
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					28
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1498	2	4	9	Y	4					32
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					32
*03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2294	2	9	9	Y	8					40

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

10	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	2			Y	-0-					27
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			Y	-0-					27
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	617	2	9	9	Y	8					35
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					35
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	445	2	4	9	Y	4					39
03	589	N	452	-0-	-137	-0-	446	2	6	9	Y	5					44

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	Y	2					37
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	Y	2					39
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					39
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					39
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					39
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	182	2	1	9	Y	1					40

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

10	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			Y	-0-					42
11	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2			Y	-0-					42
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			Y	-0-					42
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					42
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					42
03	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	777	2	11	9	Y	10					67
11	750	N	722	-0-	-28	-0-	709	2	13	9	Y	12					79
12	775	N	717	-0-	-58	-0-	716	2	1	9	Y	1					80
01	775	N	700	-0-	-75	-0-	696	2	4	9	Y	4					84
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	498	2	18	9	Y	16	90	1			10
*03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					10

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
10	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	2191	2			Y	-0-					50
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					50
12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					50
01	3100	N	4058	-0-	958	958	4058	2			Y	-0-					50
02	2900	N	3310	-0-	410	1368	3293	2	17	9	Y	15					65
*03	3100	N	2792	-0-	-308	1060	2790	2	2	9	Y	2					67

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
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-					93
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			Y	-0-					93
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			Y	-0-					93
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3923	2	2	9	Y	2					95
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			Y	-0-					95
*03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3863	2	1	9	Y	1	67	1			29

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
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	938	2	14	9	Y	13					50
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	906	2	10	9	Y	9					59
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	912	2	11	9	Y	10					69
01	961	N	903	-0-	-58	-0-	896	2	7	9	Y	6					75
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	829	2	17	9	Y	15					90
03	930	N	902	-0-	-28	-0-	896	2	6	9	Y	5					95

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
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1215	2	15	9	Y	14	86	1			19
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					19
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					19
01	1054	N	837	-0-	-217	-0-	836	2	1	9	Y	1					20
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	749	2	4	9	Y	4					24
03	1054	N	783	-0-	-271	-0-	776	2	7	9	Y	6					30

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
10	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1362	2			Y	-0-					10
11	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	1281	2			Y	-0-					10
12	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1324	2	3	9	Y	3					13
01	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1311	2	4	9	Y	4					17
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1224	2	22	9	Y	20					37
*03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1330	2	20	9	Y	18					55

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
10	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	1783	2	6	9	Y	5					20
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					20
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					20
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2615	2	22	9	Y	20					40
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1842	2	43	9	Y	39					79
*03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1450	2	3	9	Y	3					82

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 #: 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
10	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2193	2			Y	-0-					25
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2132	2	28	9	Y	25					50
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2815	2	34	9	Y	31					81
01	3100	N	3297	-0-	197	197	3236	2	61	9	Y	55	114	1			22
02	2740	N	2543	-0-	-197	-0-	2524	2	19	9	Y	17					39
*03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2554	2	22	9	Y	20					59

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 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
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					40
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	999	2	6	9	Y	5					45
12	1054	N	979	-0-	-75	-0-	969	2	10	9	Y	9					54
01	1023	N	908	-0-	-115	-0-	897	2	11	9	Y	10					64
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					64
*03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1127	2	1	9	Y	1					65

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
10	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			Y	-0-					55
11	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1036	2	11	9	Y	10					65
12	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1095	2	4	9	Y	4					69
01	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1066	2	3	9	Y	3					72
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	990	2	8	9	Y	7					79
03	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1044	2	35	9	Y	32	86	1	10	8	15

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
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	Y	2					54
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	Y	1					55
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1164	2	4	9	Y	4					59
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					59
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1055	2	3	9	Y	3					62
03	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1152	2	2	9	Y	2					64

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
10	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	1266	2	2	9	Y	2					44
11	1320	N	1169	-0-	-151	-0-	1166	2	3	9	Y	3					47
12	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1229	2	11	9	Y	10					57
01	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1247	2	8	9	Y	7					64
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1152	2	13	9	Y	12					76
03	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1221	2	17	9	Y	15					91

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
10	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	2259	2	19	9	Y	17	11	1			50
11	2250	N	2242	-0-	-8	-0-	2208	2	34	9	Y	31					81
12	2356	N	2289	-0-	-67	-0-	2277	2	12	9	Y	11					92
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2303	2	15	9	Y	14					106
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2244	2	22	9	Y	20					126
*03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2428	2	15	9	Y	14					140

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
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					50
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					50
12	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1968	2			Y	-0-					50
01	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	1867	2			Y	-0-					50
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					50
03	1953	N	1769	-0-	-184	-0-	1769	2			Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
*03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-					-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
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					28
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
10	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	2			Y	-0-					55
11	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	1231	2			Y	-0-					55
12	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	1243	2			Y	-0-					55
01	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1232	2	2	9	Y	2					57
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1140	2	10	9	Y	9					66
03	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1215	2	3	9	Y	3					69

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
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1057	2	2	9	Y	2	84	1			10
11	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2			Y	-0-					10
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1028	2	6	9	Y	5					15
01	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	992	2	10	9	Y	9					24
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	920	2	6	9	Y	5					29
03	1023	N	996	-0-	-27	-0-	987	2	9	9	Y	8					37

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
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					30
11	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	1107	2	1	9	Y	1					31
12	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1137	2	8	9	Y	7					38
01	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1125	2	18	9	Y	16					54
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1047	2	6	9	Y	5					59
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1114	2	9	9	Y	8					67

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
10	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1093	2	1	9	Y	1					40
11	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	1043	2			Y	-0-					40
12	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2			Y	-0-					40
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1098	2	4	9	Y	4					44
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1009	2	7	9	Y	6					50
*03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1090	2	8	9	Y	7					57

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
10	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1200	2	2	9	Y	2					76
11	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	1143	2			Y	-0-					76
12	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	2			Y	-0-					76
01	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2			Y	-0-					76
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					76
*03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
10	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			Y	-0-					32
11	1050	N	995	-0-	-55	-0-	995	2			Y	-0-					32
12	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1052	2	28	9	Y	25					57
01	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1029	2			Y	-0-					57
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					57
*03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					57

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
10	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					59
11	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					59
12	310	X	194	-0-	-116	-0-	194	2			Y	-0-					59
01	310	X	180	-0-	-130	-0-	180	2			Y	-0-					59
02	290	X	144	-0-	-146	-0-	144	2			Y	-0-					59
03	310	X	113	-0-	-197	-0-	113	2			Y	-0-					59

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
10	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1281	2	6	9	Y	5					50
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1233	2	8	9	Y	7					57
12	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1289	2	11	9	Y	10					67
01	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1282	2	7	9	Y	6					73
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1210	2	13	9	Y	12					85
03	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	1037	2	31	9	Y	28	96	1			17

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
10	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	2			Y	-0-					32
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					32
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					32
01	899	N	500	-0-	-399	-0-	500	2			Y	-0-					32
*02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1001	2	65	9	Y	59	81	1			10
*03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					10

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
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2180	2	2	9	Y	2					20
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2086	2	22	9	Y	20					40
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2092	2	24	9	Y	22					62
01	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2044	2	64	9	Y	58	72	1			48
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1890	2	15	9	Y	14					62
03	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	2013	2	17	9	Y	15					77

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
10	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1224	2	6	9	Y	5					55
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					55
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					55
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					55
02	2900	N	3745	-0-	845	845	3692	2	53	9	Y	48	85	1			18
*03	3100	N	3538	-0-	438	1283	3485	2	53	9	Y	48	1	8			65

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
10	1953	N	1738	-0-	-215	-0-	1735	2	3	9	Y	3					15
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					15
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					15
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					15
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2568	2	35	9	Y	32					47
*03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2327	2	2	9	Y	2	1	8			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 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
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1062	2	8	9	Y	7					37
11	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1011	2	6	9	Y	5					42
12	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1033	2	19	9	Y	17					59
01	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1022	2	3	9	Y	3					62
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	955	2	9	9	Y	8					70
03	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1011	2	10	9	Y	9					79

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					47
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	Y	2					49
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					49
01	744	N	694	-0-	-50	-0-	693	2	1	9	Y	1					50
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					50
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-					50

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 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
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-					40
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			Y	-0-					40
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-					40
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					40
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					40
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					40

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1			3

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 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
10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4559	2	4	9	Y	4					35
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3491	2	30	9	Y	27					62
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3409	2	72	9	Y	65	72	1			55
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3199	2	69	9	Y	63	90	1			28
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2953	2	8	9	Y	7					35
*03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3121	2	17	9	Y	15					50

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	1023	N	773	-0-	-250	-0-	771	2	2	9	Y	2					47
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					47
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					47
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					47
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	830	2	17	9	Y	15					62
*03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	977	2	24	9	Y	22	63	1			21

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
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1978	2	11	9	Y	10					90
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1897	2	41	9	Y	37	89	1	1	8	37
12	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	1936	2	3	9	Y	3					40
01	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1914	2	13	9	Y	12					52
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1807	2	9	9	Y	8					60
03	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	1912	2	11	9	Y	10					70

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
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					75
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					75
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					75
01	3100	N	3625	-0-	525	525	3625	2			Y	-0-					75
02	2255	N	1730	-0-	-525	-0-	1690	2	40	9	Y	36	75	1			36
*03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1479	2	7	9	Y	6					42

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
10	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	2			Y	-0-					54
11	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	1753	2			Y	-0-					54
12	1860	N	1573	-0-	-287	-0-	1573	2			Y	-0-					54
01	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	1687	2			Y	-0-					54
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					54
03	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			Y	-0-					54

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
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			Y	-0-					32
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	784	2	3	9	Y	3					35
12	806	N	804	-0-	-2	-0-	802	2	2	9	Y	2					37
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			Y	-0-					37
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					37
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			Y	-0-					37

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
10	992	N	945	-0-	-47	-0-	941	2	4	9	Y	4					59
11	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			Y	-0-					59
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	913	2	3	9	Y	3					62
01	930	N	899	-0-	-31	-0-	893	2	6	9	Y	5					67
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					67
03	930	N	871	-0-	-59	-0-	867	2	4	9	Y	4					71

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
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2180	2	2	9	Y	2					79
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1807	2	6	9	Y	5					84
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1769	2	2	9	Y	2					86
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1729	2	18	9	Y	16	84	1			18
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					18
03	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1675	2			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	144	2	2	9	Y	2					32
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	144	2	13	9	Y	12					44
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					44
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	132	2	1	9	Y	1					45
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					45
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	111	2	2	9	Y	2					47

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
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3203	2	9	9	Y	8					92
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3060	2	54	9	Y	49	128	1	1	8	12
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3322	2	1	9	Y	1					13
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3327	2	6	9	Y	5					18
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3072	2	2	9	Y	2					20
*03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3275	2	2	9	Y	2					22

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
10	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1861	2			Y	-0-					24
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					24
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2123	2	3	9	Y	3					27
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1969	2	3	9	Y	3					30
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1789	2	26	9	Y	24					54
03	2108	N	1836	-0-	-272	-0-	1829	2	7	9	Y	6					60

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
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1063	2	19	9	Y	17	84	1			23
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					23
12	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	1160	2			Y	-0-					23
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					23
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					23
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1117	2	6	9	Y	5					28

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1754	2	2	9	Y	2					15
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					15
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					15
01	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3000	2	96	9	Y	87	87	1			15
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					15
*03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1464	2	24	9	Y	22					37

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
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2117	2	13	9	Y	12					89
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2046	2	40	9	Y	36	112	1			13
12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					13
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2597	2	1	9	Y	1	11	1			3
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2451	2	3	9	Y	3	3	1			3
*03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2695	2	8	9	Y	7					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 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
10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3641	2	28	9	Y	25	146	1			22
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3403	2	19	9	Y	17					39
12	3348	X	3322	-0-	-26	-0-	3291	2	31	9	Y	28					67
01	3348	X	3019	-0-	-329	-0-	2998	2	21	9	Y	19					86
02	3132	X	3090	-0-	-42	-0-	3065	2	25	9	Y	23	70	1			39
03	3348	X	3156	-0-	-192	-0-	3120	2	36	9	Y	33					72

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1457	2	11	9	Y	10					64
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1421	2	17	9	Y	15					79
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1416	2	13	9	Y	12					91
01	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	1250	2	11	9	Y	10					101
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1081	2	24	9	Y	22	107	1			16
03	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	1220	2	9	9	Y	8					24

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 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
10	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1087	2	11	9	Y	10					40
11	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1060	2			Y	-0-					40
12	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1080	2	8	9	Y	7					47
01	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1025	2	3	9	Y	3					50
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	935	2	11	9	Y	10					60
03	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1015	2	4	9	Y	4					64

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 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
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1171	2	8	9	Y	7					74
11	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1011	2	7	9	Y	6					80
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1122	2	10	9	Y	9					89
01	1116	N	980	-0-	-136	-0-	977	2	3	9	Y	3					92
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					92
03	1116	N	801	-0-	-315	-0-	781	2	20	9	Y	18					110

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 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
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					86
11	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	1385	2			Y	-0-					86
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					86
01	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	2			Y	-0-					86
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					86
03	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2			Y	-0-					86

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 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
10	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	2			Y	-0-					44
11	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	1404	2			Y	-0-					44
12	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1439	2	1	9	Y	1					45
01	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	2			Y	-0-					45
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1314	2	13	9	Y	12					57
03	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1401	2	20	9	Y	18					75

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
10	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	1885	2	10	9	Y	9					39
11	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1755	2	18	9	Y	16					55
12	1922	N	1717	-0-	-205	-0-	1713	2	4	9	Y	4					59
01	1891	N	1711	-0-	-180	-0-	1697	2	14	9	Y	13					72
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1416	2	8	9	Y	7					79
*03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1750	2	8	9	Y	7					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	2			Y	-0-					54
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					54
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					54
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					54
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					54
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					54

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1176	2	2	9	Y	2					84
11	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1093	2			Y	-0-					84
12	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1107	2	9	9	Y	8					92
01	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	1028	2	14	9	Y	13					105
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1018	2	2	9	Y	2					107
03	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1059	2	10	9	Y	9					116

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

10	2325	N	2108	-0-	-217	-0-	2106	2	2	9	Y	2					39
11	2160	N	1246	-0-	-914	-0-	1246	2			Y	-0-					39
12	2139	N	1451	-0-	-688	-0-	1450	2	1	9	Y	1					40
01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2593	2	139	9	Y	126	156	1			10
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1909	2	41	9	Y	37					47
*03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					47

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

10	1612	N	1379	-0-	-233	-0-	1362	2	17	9	Y	15					65
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1274	2	11	9	Y	10					75
12	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1270	2	9	9	Y	8					83
01	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	1252	2	10	9	Y	9					92
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1140	2	18	9	Y	16					108
03	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	1194	2	3	9	Y	3	101	1			10

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

10	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	2609	2	11	9	Y	10					65
11	2550	N	2416	-0-	-134	-0-	2403	2	13	9	Y	12					77
12	2604	N	2435	-0-	-169	-0-	2380	2	55	9	Y	50	109	1			18
01	2635	N	2386	-0-	-249	-0-	2379	2	7	9	Y	6					24
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2230	2	7	9	Y	6					30
03	2449	N	2400	-0-	-49	-0-	2389	2	11	9	Y	10					40

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

10	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	1710	2			Y	-0-					28
11	1710	N	1534	-0-	-176	-0-	1534	2			Y	-0-					28
12	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	1732	2			Y	-0-					28
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2210	2	4	9	Y	4					32
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1937	2	1	9	Y	1					33
*03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
10	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	1473	2	11	9	Y	10					32
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1530	2	14	9	Y	13					45
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1565	2	8	9	Y	7					52
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1550	2	11	9	Y	10					62
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1500	2	13	9	Y	12					74
*03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1862	2	17	9	Y	15					89

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
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					10
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			Y	-0-					10
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					10
01	310	N	60	-0-	-250	-0-	60	2			Y	-0-					10
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					10
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					10

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
10	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1145	2			Y	-0-					54
11	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	1092	2	3	9	Y	3					57
12	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1105	2	6	9	Y	5					62
01	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1103	2	2	9	Y	2					64
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	2	3	9	Y	3					67
03	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1089	2	13	9	Y	12					79

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5192	2	13	9	Y	12					70
11	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4365	2	51	9	Y	46	54	1			62
12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4387	2	28	9	Y	25					87
01	4526	X	4222	-0-	-304	-0-	4168	2	54	9	Y	49	72	1			64
02	4234	X	3884	-0-	-350	-0-	3877	2	7	9	Y	6					70
03	4526	X	4143	-0-	-383	-0-	4063	2	80	9	Y	73	120	1			23

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
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2434	2	6	9	Y	5					92
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2381	2	10	9	Y	9					101
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2418	2	9	9	Y	8					109
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2393	2	1	9	Y	1					110
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2184	2	13	9	Y	12					122
*03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2379	2	15	9	Y	14					136

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
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					27
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					27
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					27
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					27
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1342	2	6	9	Y	5					32
*03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					32

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 #: 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
10	2480	N	2465	-0-	-15	-0-	2464	2	1	9	Y	1					23
11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2350	2	8	9	Y	7					30
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2422	2	15	9	Y	14					44
01	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	2415	2	6	9	Y	5					49
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2008	2	39	9	Y	35					84
*03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2456	2	9	9	Y	8					92

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

10	2263	N	115	-0-	-2148	-0-	112	2	3	9	Y	3					35
11	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					35
12	2015	N	1	-0-	-2014	-0-	1	2			Y	-0-					35
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	29	1			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					22
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-					22
12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3316	2	17	9	Y	15					37
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3529	2	9	9	Y	8					45
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			Y	-0-					45
*03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					45

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

10	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	1592	2	12	9	Y	11					65
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					65
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					65
01	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	1272	2	179	9	Y	163	163	1			65
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					65
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					65

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					27
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					27
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					27
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					27
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					27
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	Y	1					28

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

10	4799	X	3215	-0-	-1584	-0-	3184	2	31	9	Y	28	1	8			67
11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2855	2	36	9	Y	33	76	1	1	8	23
12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2910	2	13	9	Y	12					35
01	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					35
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2401	2	11	9	Y	10					45
*03	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2401	2	8	9	Y	7					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 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
10	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	2151	2	3	9	Y	3					72
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					72
12	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					72
01	3100	N	3839	-0-	739	739	3839	2			Y	-0-					72
02	2900	N	2761	-0-	-139	600	2707	2	54	9	Y	49	103	1			18
*03	3100	N	2554	-0-	-546	54	2552	2	2	9	Y	2					20

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 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
10	992	N	767	-0-	-225	-0-	767	2			Y	-0-					75
11	810	N	719	-0-	-91	-0-	719	2			Y	-0-					75
12	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	2			Y	-0-					75
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	826	2	8	9	Y	7					82
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	802	2	11	9	Y	10					92
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	690	2	13	9	Y	12	87	1			17

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 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
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			Y	-0-					25
11	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3997	2	2	9	Y	2					27
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			Y	-0-					27
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			Y	-0-					27
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			Y	-0-					27
*03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 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
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3197	2	1	9	Y	1					13
11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3258	2	22	9	Y	20					33
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3211	2	19	9	Y	17					50
01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3018	2	3	9	Y	3					53
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2729	2	26	9	Y	24					77
*03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3019	2	12	9	Y	11	69	1			19

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 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
10	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	2229	2	26	9	Y	24					54
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2272	2	7	9	Y	6					60
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					60
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2361	2	2	9	Y	2					62
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2286	2	35	9	Y	32					94
*03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2372	2	3	9	Y	3					97

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
10	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			Y	-0-					20
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			Y	-0-					20
12	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	2			Y	-0-					20
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					20
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					20
*03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					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
10	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			Y	-0-					29
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					29
12	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1423	2	42	9	Y	38					67
01	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1454	2			Y	-0-					67
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					67
03	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1445	2			Y	-0-					67

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
10	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12834	2	17	9	Y	15					135
11	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	12484	2	21	9	Y	19					154
12	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12323	2	77	9	Y	70	180	1			44
01	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12031	2	2	9	Y	2					46
02	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11668	2	20	9	Y	18					64
*03	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12687	2	13	9	Y	12					76

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			3

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
10	2077	N	1912	-0-	-165	-0-	1912	2			Y	-0-					32
11	1950	N	1893	-0-	-57	-0-	1893	2			Y	-0-					32
12	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	1941	2			Y	-0-					32
01	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	1907	2	3	9	Y	3					35
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					35
03	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	1826	2			Y	-0-					35

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
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			Y	-0-					35
11	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	2			Y	-0-					35
12	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			Y	-0-					35
01	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	2			Y	-0-					35
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					35
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			Y	-0-					7
11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					7
12	2976	N	2762	-0-	-214	-0-	2762	2			Y	-0-					7
01	2883	N	1809	-0-	-1074	-0-	1809	2			Y	-0-	6	1			1
02	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-	1	1			-0-
*03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-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
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			Y	-0-					15
11	3210	X	3192	-0-	-18	-0-	3190	2	2	9	Y	2					17
12	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	3202	2			Y	-0-					17
01	3503	X	3124	-0-	-379	-0-	3124	2			Y	-0-					17
02	3277	X	2880	-0-	-397	-0-	2880	2			Y	-0-					17
03	3503	X	3057	-0-	-446	-0-	3057	2			Y	-0-					17

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
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			Y	-0-					55
11	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	2			Y	-0-					55
12	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			Y	-0-					55
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					55
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					55
*03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					55

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

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
10	4340	X	4171	-0-	-169	-0-	4171	2			Y	-0-					7
11	4200	X	3897	-0-	-303	-0-	3897	2			Y	-0-					7
12	4278	X	4212	-0-	-66	-0-	4212	2			Y	-0-					7
01	4216	X	4146	-0-	-70	-0-	4146	2			Y	-0-					7
02	3915	X	3484	-0-	-431	-0-	3484	2			Y	-0-					7
03	4216	X	3991	-0-	-225	-0-	3991	2			Y	-0-					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
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					50
11	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					50
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3570	2	10	9	Y	9					27
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					27
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			Y	-0-					27
01	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2197	2	11	9	Y	10					37
02	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1894	2	46	9	Y	42					79
*03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4585	2	52	9	Y	47					126

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 #: 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
10	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			Y	-0-					62
11	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	2			Y	-0-					62
12	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	2			Y	-0-					62
01	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	2			Y	-0-					62
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					62
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			Y	-0-					62

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					27
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					27
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					27
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					27
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	2	1	9	Y	1					28
03	837	N	756	-0-	-81	-0-	754	2	2	9	Y	2					30

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1440	2	1	9	Y	1					13
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1390	2	8	9	Y	7					20
12	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2			Y	-0-					20
01	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1338	2	13	9	Y	12					32
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	2	8	9	Y	7					39
03	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1349	2	12	9	Y	11					50

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					25
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					25
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					25
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					25
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					25
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					25

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

10	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			Y	-0-					37
11	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8457	2	3	9	Y	3					40
12	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			Y	-0-					40
01	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8962	2	19	9	Y	17					57
02	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8260	2	20	9	Y	18					75
*03	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8358	2	10	9	Y	9					84

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

10	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4821	2	11	9	Y	10					92
11	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4571	2	64	9	Y	58	139	1			11
12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			Y	-0-					11
01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4639	2	43	9	Y	39					50
02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4351	2	37	9	Y	34					84
*03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3606	2	53	9	Y	48					132

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2088	2	14	9	Y	13					77
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					77
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1429	2	10	9	Y	9					86
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					86
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					86
*03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	2	6	9	Y	5					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 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
10	1612	N	1169	-0-	-443	-0-	1169	2			Y	-0-					59
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					59
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					59
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					59
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					59
*03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1462	2	1	9	Y	1					60

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 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
10	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	1791	2	8	9	Y	7					104
11	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	1727	2	6	9	Y	5					109
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					109
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1836	2	11	9	Y	10					119
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1608	2	28	9	Y	25	123	1			21
03	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	1742	2	4	9	Y	4					25

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 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
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					40
11	1980	N	1931	-0-	-49	-0-	1931	2			Y	-0-					40
12	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	1954	2			Y	-0-					40
01	2046	N	1918	-0-	-128	-0-	1918	2			Y	-0-					40
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					40
03	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	1918	2	1	9	Y	1	1	8			40

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 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
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					40
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					40
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					40
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					40
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					40
*03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					40

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1377	2	13	9	Y	12					82
11	1350	N	1123	-0-	-227	-0-	1072	2	51	9	Y	46	95	1	1	8	32
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					32
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					32
02	2900	N	3283	-0-	383	383	3274	2	9	9	Y	8					40
*03	1903	N	1520	-0-	-383	-0-	1514	2	6	9	Y	5					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	1402	2			Y	-0-					7
11	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	1349	2			Y	-0-					7
12	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	1362	2			Y	-0-					7
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					7
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					7
*03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					7

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
10	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8811	2	25	9	Y	23	1	8			132
11	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8198	2	52	9	Y	47	159	1			20
12	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9253	2	39	9	Y	35					55
01	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8436	2	72	9	Y	65					120
02	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7126	2	12	9	Y	11	64	1			67
*03	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8502	2	39	9	Y	35					102

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
10	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					25
11	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2220	2	19	9	Y	17					42
12	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2415	2	13	9	Y	12					54
01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2565	2	6	9	Y	5					59
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2581	2	11	9	Y	10					69
*03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3297	2	6	9	Y	5					74

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
10	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	1400	2	39	9	Y	35	85	1			32
11	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	1299	2	2	9	Y	2					34
12	1426	N	1114	-0-	-312	-0-	1113	2	1	9	Y	1					35
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1826	2	6	9	Y	5					40
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	2	4	9	Y	4					44
03	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1010	2	6	9	Y	5					49

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
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					40
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	554	2	6	9	Y	5					45
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					45
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	571	2	4	9	Y	4					49
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	Y	1					50
03	620	N	359	-0-	-261	-0-	357	2	2	9	Y	2					52

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
10	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	2			Y	-0-					42
11	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	1411	2			Y	-0-					42
12	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	1425	2			Y	-0-					42
01	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	2			Y	-0-					42
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					42
*03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					42

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1559	2	12	9	Y	11	1	8			57
11	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	1487	2	6	9	Y	5					62
12	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1528	2	14	9	Y	13					75
01	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	1519	2	12	9	Y	11					86
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1387	2	9	9	Y	8					94
03	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1453	2	31	9	Y	28	100	1			22

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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	1	8			15
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					15
12	713	N	26	-0-	-687	-0-	26	2			Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

10	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2			Y	-0-					23
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					23
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					23
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					23
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					23
*03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					23

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

10	1364	N	974	-0-	-390	-0-	974	2			Y	-0-					17
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					17
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					17
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					17
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					17
*03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					17

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					35
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					35
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					35
01	1426	N	1238	-0-	-188	-0-	1238	2			Y	-0-					35
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1153	2	37	9	Y	34					69
03	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1229	2	6	9	Y	5					74

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

10	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			Y	-0-					28
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			Y	-0-					28
12	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			Y	-0-					28
01	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			Y	-0-					28
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					28
*03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					28

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					78
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					78
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					78
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					78
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					78
*03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					78

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2224	2	9	9	Y	8					83
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2112	2	15	9	Y	14					97
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2205	2	25	9	Y	23					120
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2178	2	22	9	Y	20	127	1			13
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					13
*03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2190	2	11	9	Y	10					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 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
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					18
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1049	2	8	9	Y	7					25
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	2	2	9	Y	2					27
01	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1066	2	29	9	Y	26	41	1			12
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					12
03	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1066	2	3	9	Y	3					15

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 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
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1142	2	6	9	Y	5					37
11	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1095	2	3	9	Y	3					40
12	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			Y	-0-					40
01	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1094	2	13	9	Y	12					52
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1017	2	11	9	Y	10					62
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2			Y	-0-					62

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7006	X	6087	-0-	-919	-0-	6065	2	22	9	Y	20					60
11	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6514	2	6	9	Y	5					65
12	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6288	2	20	9	Y	18	70	1			13
01	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6407	2	4	9	Y	4					17
02	5684	X	3540	-0-	-2144	-0-	3540	2			Y	-0-					17
03	6727	X	5488	-0-	-1239	-0-	5477	2	11	9	Y	10					27

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					13
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			Y	-0-					13
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					13
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					13
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					13
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					13

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 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
10	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1386	2			Y	-0-					22
11	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	1370	2			Y	-0-					22
12	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			Y	-0-					22
01	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	2			Y	-0-					22
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1253	2	3	9	Y	3					25
*03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1405	2	3	9	Y	3					28

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 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
10	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	2230	2	12	9	Y	11					90
11	2220	N	2161	-0-	-59	-0-	2143	2	18	9	Y	16					106
12	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	2141	2	34	9	Y	31	123	1			14
01	2232	N	2142	-0-	-90	-0-	2128	2	14	9	Y	13					27
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1962	2	17	9	Y	15					42
03	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	2079	2	20	9	Y	18					60

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
10	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			Y	-0-					39
11	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	2			Y	-0-					39
12	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			Y	-0-					39
01	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			Y	-0-	27	1			12
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					12
03	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	3596	X	3517	-0-	-79	-0-	3497	2	20	9	Y	18	1	8			72
11	3480	X	3295	-0-	-185	-0-	3249	2	46	9	Y	42					114
12	3596	X	3314	-0-	-282	-0-	3253	2	61	9	Y	55					169
01	3596	X	3342	-0-	-254	-0-	3306	2	36	9	Y	33	182	1			20
02	3364	X	2885	-0-	-479	-0-	2846	2	39	9	Y	35					55
03	3503	X	2977	-0-	-526	-0-	2920	2	57	9	Y	52					107

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
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			Y	-0-					27
11	960	N	904	-0-	-56	-0-	904	2			Y	-0-					27
12	992	N	941	-0-	-51	-0-	941	2			Y	-0-					27
01	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			Y	-0-					27
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					27
*03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					27

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
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1735	2	4	9	Y	4					18
11	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	1669	2	2	9	Y	2					20
12	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	1649	2	20	9	Y	18					38
01	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	1582	2			Y	-0-					38
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1552	2	24	9	Y	22					60
03	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	1648	2	11	9	Y	10					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
10	992	N	873	-0-	-119	-0-	872	2	1	9	Y	1	1	8			22
11	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	2			Y	-0-					22
12	899	N	674	-0-	-225	-0-	674	2			Y	-0-					22
01	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	2			Y	-0-					22
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					22
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			Y	-0-					22

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
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					19
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					19
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1920	2	1	9	Y	1					20
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					20
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1895	2	11	9	Y	10					30
*03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1954	2	6	9	Y	5					35

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
10	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	1173	2	12	9	Y	11					70
11	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	1115	2			Y	-0-					70
12	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1147	2	11	9	Y	10					80
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1145	2	54	9	Y	49	108	1			21
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					21
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			Y	-0-					21

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
10	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	1910	2			Y	-0-					50
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1861	2	22	9	Y	20					70
12	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1887	2	13	9	Y	12					82
01	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	1858	2	10	9	Y	9					91
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1730	2	50	9	Y	45	99	1			37
03	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	1844	2	3	9	Y	3					40

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 #: 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
10	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1541	2			Y	-0-					45
11	1530	N	1483	-0-	-47	-0-	1477	2	6	9	Y	5					50
12	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1493	2	4	9	Y	4					54
01	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1454	2	66	9	Y	60	77	1			37
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					37
03	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1431	2			Y	-0-					37

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
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1182	2	7	9	Y	6					76
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					76
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					76
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1184	2	1	9	Y	1					77
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1102	2	6	9	Y	5					82
03	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1140	2	6	9	Y	5					87

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
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					81
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					81
12	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			Y	-0-					81
01	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	1021	2			Y	-0-					81
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					81
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			Y	-0-					81

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
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					59
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

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
10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4007	2	34	9	Y	31	42	1			12
11	3840	X	3731	-0-	-109	-0-	3701	2	30	9	Y	27					39
12	3906	X	3876	-0-	-30	-0-	3859	2	17	9	Y	15	46	1			8
01	4030	X	3868	-0-	-162	-0-	3805	2	63	9	Y	57	56	1			9
02	3770	X	3576	-0-	-194	-0-	3554	2	22	9	Y	20					29
03	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	3749	2	4	9	Y	4					33

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
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					37
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1594	2	2	9	Y	2					39
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1574	2	1	9	Y	1					40
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	2	2	9	Y	2					42
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	Y	2					44
*03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1463	2	3	9	Y	3					47

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
10	3131	X	2397	-0-	-734	-0-	2376	2	21	9	Y	19	26	1			7
11	3030	X	2415	-0-	-615	-0-	2395	2	20	9	Y	18					25
12	2728	X	2457	-0-	-271	-0-	2447	2	10	9	Y	9	29	1			5
01	2728	X	2328	-0-	-400	-0-	2288	2	40	9	Y	36	35	1			6
02	2233	X	2147	-0-	-86	-0-	2134	2	13	9	Y	12					18
03	2511	X	2266	-0-	-245	-0-	2263	2	3	9	Y	3					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3561	-0-	-283	-0-	3539	2	22	9	Y	20	1	8			42
11	3540	X	3394	-0-	-146	-0-	3369	2	25	9	Y	23					65
12	3658	X	3480	-0-	-178	-0-	3456	2	24	9	Y	22					87
01	3565	X	3401	-0-	-164	-0-	3346	2	55	9	Y	50	41	1			96
02	3335	X	3174	-0-	-161	-0-	3148	2	26	9	Y	24	76	1			44
03	3565	X	3515	-0-	-50	-0-	3490	2	25	9	Y	23					67

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	574	2	3	9	Y	3					45
11	600	N	479	-0-	-121	-0-	468	2	11	9	Y	10					55
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	604	2	11	9	Y	10					65
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	572	2	8	9	Y	7					72
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	413	2	3	9	Y	3					75
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					75

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5312	2	75	9	Y	68	1	8			127
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			Y	-0-					127
12	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5226	2	69	9	Y	63	175	1			15
01	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5485	2	2	9	Y	2					17
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4939	2	31	9	Y	28					45
*03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4865	2	14	9	Y	13					58

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6800	2	64	9	Y	58					102
11	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6367	2	77	9	Y	70					172
12	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6798	2	45	9	Y	41	184	1			29
01	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6683	2	45	9	Y	41					70
02	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6629	2	79	9	Y	72					142
*03	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6848	2	51	9	Y	46	94	1			94

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					139
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1496	2	18	9	Y	16	32	1			123
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					123
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1527	2	17	9	Y	15					138
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					138
*03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1469	2	11	9	Y	10	39	1			109

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	558	1	8670	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
11	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	540	1	7021	2	Y	-0-					10
12	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	558	1	8633	2	Y	-0-					10
01	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	558	1	7735	2	Y	-0-					10
02	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	522	1	8191	2	Y	55					65
							61	9									
*03	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	558	1	8894	2	Y	22					87
							24	9									

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 #: 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
10	5487	X	4622	-0-	-865	-0-	4620	2	2	9	Y	2					40
11	5280	X	4525	-0-	-755	-0-	4516	2	9	9	Y	8					48
12	4867	X	4644	-0-	-223	-0-	4644	2			Y	-0-					48
01	4836	X	4692	-0-	-144	-0-	4635	2	57	9	Y	52					100
02	4495	X	4475	-0-	-20	-0-	4434	2	41	9	Y	37					137
*03	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5160	2	24	9	Y	22	148	1			11

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

10	496	N	420	-0-	-76	-0-	419	2	1	9	Y	1	1	8			7
11	450	N	323	-0-	-127	-0-	323	2			Y	-0-					7
12	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	2			Y	-0-					7
01	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			Y	-0-					7
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					7
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					7

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

10	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5411	2	24	9	Y	22					96
11	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5176	2	57	9	Y	52					148
12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5021	2	46	9	Y	42	173	1			17
01	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4708	2	39	9	Y	35					52
02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4128	2	37	9	Y	34					86
*03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4002	2	23	9	Y	21	89	1			18

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

10	5549	X	5259	-0-	-290	-0-	5230	2	29	9	Y	26	158	1			17
11	5370	X	4968	-0-	-402	-0-	4935	2	33	9	Y	30					47
12	5332	X	4451	-0-	-881	-0-	4445	2	6	9	Y	5					52
01	5270	X	4910	-0-	-360	-0-	4877	2	33	9	Y	30					82
02	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4956	2	28	9	Y	25	1	8			106
*03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5857	2	17	9	Y	15					121

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

10	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			Y	-0-					96
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					96
12	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			Y	-0-					96
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			Y	-0-					96
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					96
*03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					96

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

10	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11908	2	2	9	Y	2					67
11	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	13251	2	101	9	Y	92					159
12	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	14047	2	96	9	Y	87	95	1			151
01	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	13592	2	66	9	Y	60	182	1			29
02	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	12476	2	72	9	Y	65					94
*03	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	13330	2	55	9	Y	50					144

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 #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

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
10	7471	X	7355	-0-	-116	-0-	7259	2	96	9	Y	87	186	1	1	8	32
11	7230	X	6890	-0-	-340	-0-	6846	2	44	9	Y	40					72
12	7471	X	7255	-0-	-216	-0-	7117	2	138	9	Y	125	180	1			17
01	7378	X	7101	-0-	-277	-0-	7055	2	46	9	Y	42					59
02	6873	X	6634	-0-	-239	-0-	6568	2	66	9	Y	60					119
03	7347	X	7087	-0-	-260	-0-	7002	2	85	9	Y	77	179	1			17

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

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
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2144	2	9	9	Y	8					30
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2117	2	33	9	Y	30					60
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					60
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					60
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2156	2	28	9	Y	25					85
*03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2270	2	32	9	Y	29					114

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

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
10	5580	X	5297	-0-	-283	-0-	5239	2	58	9	Y	53	138	1	1	8	24
11	5520	X	4947	-0-	-573	-0-	4911	2	36	9	Y	33					57
12	5704	X	5116	-0-	-588	-0-	5074	2	42	9	Y	38					95
01	5704	X	5069	-0-	-635	-0-	5025	2	44	9	Y	40					135
02	5017	X	4835	-0-	-182	-0-	4769	2	66	9	Y	60	177	1			18
03	5301	X	5253	-0-	-48	-0-	5150	2	103	9	Y	94	44	1			68

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

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
10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			Y	-0-					124
11	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4746	2	103	9	Y	94	181	1			37
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4799	2	64	9	Y	58	13	1			82
01	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4686	2	59	9	Y	54					136
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4346	2	91	9	Y	83	187	1			32
03	4681	X	4384	-0-	-297	-0-	4370	2	14	9	Y	13					45

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

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
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1665	2	9	9	Y	8					40
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1847	2	17	9	Y	15					55
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1586	2	6	9	Y	5					60
01	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1631	2	8	9	Y	7					67
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1442	2	3	9	Y	3					70
03	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	1396	2	10	9	Y	9					79

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

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
10	2666	N	2508	-0-	-158	-0-	2508	2			Y	-0-					57
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2523	2	30	9	Y	27					84
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					84
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2630	2	1	9	Y	1					85
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2495	2	33	9	Y	30					115
*03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2726	2	8	9	Y	7					122

COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

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
10	3317	X	2255	-0-	-1062	-0-	2255	2			Y	-0-					12
11	4230	X	2782	-0-	-1448	-0-	2782	2			Y	-0-					12
12	4371	X	2239	-0-	-2132	-0-	2239	2			Y	-0-					12
01	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	2			Y	-0-					12
02	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12289	2	2	9	Y	2	2	8			12
*03	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12011	2	76	9	Y	69	1	8			80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	6510	X	5996	-0-	-514	-0-	5986	2	10	9	Y	9					34
11	6150	X	5653	-0-	-497	-0-	5635	2	18	9	Y	16	1	8			49
12	6355	X	5788	-0-	-567	-0-	5740	2	48	9	Y	44	58	1			35
01	6355	X	5877	-0-	-478	-0-	5853	2	24	9	Y	22					57
02	5713	X	5209	-0-	-504	-0-	5198	2	11	9	Y	10					67
03	5983	X	5260	-0-	-723	-0-	5214	2	46	9	Y	42	92	1			17

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
10	6324	X	5477	-0-	-847	-0-	5465	2	12	9	Y	11	1	8			94
11	6180	X	5254	-0-	-926	-0-	5253	2	1	9	Y	1	57	1			38
12	6386	X	5378	-0-	-1008	-0-	5377	2	1	9	Y	1					39
01	6386	X	5730	-0-	-656	-0-	5695	2	35	9	Y	32					71
02	5278	X	4938	-0-	-340	-0-	4924	2	14	9	Y	13					84
03	5487	X	5205	-0-	-282	-0-	5195	2	10	9	Y	9					93

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 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
10	4712	X	4222	-0-	-490	-0-	4212	2	10	9	Y	9					77
11	4560	X	2764	-0-	-1796	-0-	2723	2	41	9	Y	37	92	1			22
12	4836	X	2697	-0-	-2139	-0-	2696	2	1	9	Y	1					23
01	4836	X	2636	-0-	-2200	-0-	2630	2	6	9	Y	5					28
02	4524	X	2406	-0-	-2118	-0-	2387	2	19	9	Y	17					45
03	4216	X	2467	-0-	-1749	-0-	2457	2	10	9	Y	9					54

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
10	18569	X	16236	-0-	-2333	-0-	16186	2	50	9	Y	45	63	1			17
11	16830	X	14975	-0-	-1855	-0-	14929	2	46	9	Y	42					59
12	16399	X	15089	-0-	-1310	-0-	15065	2	24	9	Y	22	69	1			12
01	16244	X	14302	-0-	-1942	-0-	14208	2	94	9	Y	85	83	1			14
02	15196	X	13043	-0-	-2153	-0-	13011	2	32	9	Y	29					43
03	16244	X	13776	-0-	-2468	-0-	13768	2	8	9	Y	7					50

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
10	5518	X	5350	-0-	-168	-0-	5317	2	33	9	Y	30	30	1			54
11	5310	X	5135	-0-	-175	-0-	5073	2	62	9	Y	56					110
12	5487	X	5339	-0-	-148	-0-	5275	2	64	9	Y	58	111	1			57
01	5425	X	5111	-0-	-314	-0-	4997	2	114	9	Y	104	144	1			17
02	5075	X	4949	-0-	-126	-0-	4894	2	55	9	Y	50					67
03	5363	X	4896	-0-	-467	-0-	4813	2	83	9	Y	75	108	1			34

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
10	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	1924	2	6	9	Y	5					25
11	1920	N	1912	-0-	-8	-0-	1901	2	11	9	Y	10					35
12	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1913	2	11	9	Y	10					45
01	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	1911	2	2	9	Y	2					47
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1756	2	24	9	Y	22					69
03	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1880	2	3	9	Y	3					72

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
10	9362	X	8578	-0-	-784	-0-	8564	2	14	9	Y	13	1	8			134
11	8940	X	8090	-0-	-850	-0-	8089	2	1	9	Y	1					135
12	9238	X	7598	-0-	-1640	-0-	7591	2	7	9	Y	6					141
01	9238	X	8433	-0-	-805	-0-	8415	2	18	9	Y	16	126	1			31
02	8613	X	8147	-0-	-466	-0-	8115	2	32	9	Y	29					60
*03	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	7564	X	7495	-0-	-69	-0-	7476	2	19	9	Y	17					72
11	7320	X	7256	-0-	-64	-0-	7190	2	66	9	Y	60	119	1			13
12	7564	X	7179	-0-	-385	-0-	7142	2	37	9	Y	34					47
01	7564	X	7064	-0-	-500	-0-	6974	2	90	9	Y	82	104	1			25
02	7076	X	6964	-0-	-112	-0-	6905	2	59	9	Y	54					79
03	7502	X	7086	-0-	-416	-0-	7017	2	69	9	Y	63	127	1			15

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
10	8370	X	7585	-0-	-785	-0-	7576	2	9	9	Y	8					28
11	8100	X	7239	-0-	-861	-0-	7229	2	10	9	Y	9					37
12	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7677	2	6	9	Y	5					42
01	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8100	2	105	9	Y	95	78	1			59
02	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	10944	2			Y	-0-					59
*03	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			Y	-0-					59

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
10	11095	X	4574	-0-	-6521	-0-	4491	2	83	9	Y	75	2	8			125
11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4856	2	40	9	Y	36					161
12	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5677	2	51	9	Y	46	167	1			40
01	3100	X	2261	-0-	-839	-0-	2192	2	69	9	Y	63	1	8			102
02	2900	X	1652	-0-	-1248	-0-	1628	2	24	9	Y	22	76	1	1	8	47
*03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3923	2	12	9	Y	11	1	8			57

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
10	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	7937	2	125	9	Y	114	155	1	1	8	22
11	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					22
12	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					22
01	6200	X	1052	-0-	-5148	-0-	1052	2			Y	-0-					22
02	5800	X	3954	-0-	-1846	-0-	3879	2	75	9	Y	68					90
03	6200	X	3802	-0-	-2398	-0-	3715	2	87	9	Y	79	118	1			51

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
10	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	8974	2	68	9	Y	62					114
11	7590	X	6735	-0-	-855	-0-	6705	2	30	9	Y	27					141
12	7843	X	6946	-0-	-897	-0-	6945	2	1	9	Y	1					142
01	7843	X	6964	-0-	-879	-0-	6947	2	17	9	Y	15					157
02	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7424	2	57	9	Y	52	186	1			23
*03	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7979	2	3	9	Y	3	1	8			25

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
10	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-					79
11	8310	X	1063	-0-	-7247	-0-	1063	2			Y	-0-					79
12	8029	X	1185	-0-	-6844	-0-	1183	2	2	9	Y	2	1	8			80
01	8029	X	811	-0-	-7218	-0-	811	2			Y	-0-					80
02	6931	X	1291	-0-	-5640	-0-	1291	2			Y	-0-					80
*03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3684	2	8	9	Y	7	71	1			16

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
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					29
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					29
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					29
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					29
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					29
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	2170	X	1383	-0-	-787	-0-	1382	2	1	9	Y	1	1	8			40
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			Y	-0-					40
12	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2480	2	1	9	Y	1	1	8			40
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3524	2	1	9	Y	1	1	8			40
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2738	2	2	9	Y	2					42
*03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2990	2	18	9	Y	16	1	8			57

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
10	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8898	2	83	9	Y	75	1	8			85
11	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8771	2	12	9	Y	11					96
12	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9019	2	20	9	Y	18					114
01	8990	X	8860	-0-	-130	-0-	8832	2	28	9	Y	25					139
02	8410	X	8289	-0-	-121	-0-	8245	2	44	9	Y	40	166	1			13
03	9083	X	8633	-0-	-450	-0-	8629	2	4	9	Y	4					17

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
10	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8194	2	43	9	Y	39					69
11	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7854	2	102	9	Y	93	80	1			82
12	8122	X	7918	-0-	-204	-0-	7819	2	99	9	Y	90	160	1			12
01	8215	X	7595	-0-	-620	-0-	7559	2	36	9	Y	33					45
02	7685	X	6601	-0-	-1084	-0-	6560	2	41	9	Y	37					82
03	8215	X	7311	-0-	-904	-0-	7191	2	120	9	Y	109	171	1			20

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
10	7006	X	6690	-0-	-316	-0-	558	1	6095	2	Y	34	70	1	1	8	18
							37	9									
11	6630	X	6608	-0-	-22	-0-	540	1	6011	2	Y	52					70
							57	9									
12	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	558	1	6333	2	Y	46	62	1			54
							51	9									
01	6696	X	6376	-0-	-320	-0-	558	1	5762	2	Y	51					105
							56	9									
02	6264	X	6096	-0-	-168	-0-	522	1	5500	2	Y	67	156	1			16
							74	9									
03	6944	X	6371	-0-	-573	-0-	558	1	5784	2	Y	26					42
							29	9									

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
10	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5088	2	17	9	Y	15					75
11	5520	X	4912	-0-	-608	-0-	4879	2	33	9	Y	30					105
12	5704	X	4819	-0-	-885	-0-	4768	2	51	9	Y	46					151
01	5704	X	5128	-0-	-576	-0-	5099	2	29	9	Y	26	164	1			13
02	5220	X	4851	-0-	-369	-0-	4819	2	32	9	Y	29					42
*03	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5093	2	65	9	Y	59	86	1			15

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
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					20
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-					20
12	248	X	246	-0-	-2	-0-	238	2	8	9	Y	7	23	1			4
01	248	X	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	232	X	217	-0-	-15	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
03	248	X	167	-0-	-81	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

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 #: 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
10	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7689	2	4	9	Y	4	1	8			57
11	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7311	2	3	9	Y	3					60
12	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7679	2	34	9	Y	31					91
01	7688	X	7554	-0-	-134	-0-	7529	2	25	9	Y	23	102	1			12
02	7192	X	7064	-0-	-128	-0-	7064	2			Y	-0-					12
03	7719	X	7576	-0-	-143	-0-	7559	2	17	9	Y	15					27

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
10	3100	N	7229	-0-	4129	4129	536	1	6646	2	Y	43	1	8			92
							47	9									
11	11224	X	7095	-0-	-4129	-0-	519	1	6519	2	Y	52					144
							57	9									
12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	487	1	5723	2	Y	23					167
							25	9									
01	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	446	1	4218	2	Y	39					206
							43	9									
02	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	523	1	4732	2	Y	58	177	1			87
							64	9									
*03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	504	1	3285	2	Y	13					100
							14	9									

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
10	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	25	1	8			98
11	5730	X	4469	-0-	-1261	-0-	307	1	4115	2	Y	43					141
							47	9									
12	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	368	1	6139	2	Y	12					153
							13	9									
01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	374	1	6120	2	Y	82	80	1			155
							90	9									
02	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	185	1	5384	2	Y	47					202
							52	9									
03	5921	X	5635	-0-	-286	-0-	190	1	5428	2	Y	15	165	1			52
							17	9									

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
10	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	247	1	7508	2	Y	-0-					20
11	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	224	1	6647	2	Y	54					74
							59	9									
12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	231	1	5327	2	Y	80					154
							88	9									
01	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	266	1	6592	2	Y	77	179	1			52
							85	9									
02	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	307	1	7401	2	Y	2					54
							2	9									
*03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	248	1	5702	2	Y	5					59
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	713	1	4817	2	Y	2	1	8			18
							2	9									
11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	690	1	5873	2	Y	4					22
							4	9									
12	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	713	1	6372	2	Y	12					34
							13	9									
01	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	667	1	5287	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
02	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	667	1	5095	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
*03	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	713	1	5787	2	Y	2	2	8			34
							2	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	1			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		775	-0-	775	780	322	1	453	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1888	-0-	1888	2668	133	1	1755	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		12333	-0-	12333	15001	848	1	11474	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
*03	33677	X	18676	-0-	-15001	-0-	1085	1	17503	2	Y	80	35	8			45
							88	9									

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
10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3855	2	101	9	Y	92					107
11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-					107
12	3875	X	3859	-0-	-16	-0-	3754	2	105	9	Y	95	185	1			17
01	3875	X	3702	-0-	-173	-0-	3702	2			Y	-0-					17
02	3625	X	3450	-0-	-175	-0-	3433	2	17	9	Y	15					32
03	3875	X	3707	-0-	-168	-0-	3678	2	29	9	Y	26					58

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
10	6386	X	6255	-0-	-131	-0-	6160	2	95	9	Y	86	181	1			17
11	6180	X	6028	-0-	-152	-0-	5904	2	124	9	Y	113					130
12	6355	X	6201	-0-	-154	-0-	6128	2	73	9	Y	66	185	1			11
01	6355	X	6202	-0-	-153	-0-	6080	2	122	9	Y	111					122
02	5858	X	5745	-0-	-113	-0-	5632	2	113	9	Y	103	187	1			38
03	6262	X	6106	-0-	-156	-0-	6005	2	101	9	Y	92					130

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
10	16244	X	14178	-0-	-2066	-0-	14174	2	4	9	Y	4					44
11	15720	X	13794	-0-	-1926	-0-	13788	2	6	9	Y	5					49
12	16244	X	15285	-0-	-959	-0-	15278	2	7	9	Y	6	1	8			54
01	16058	X	15235	-0-	-823	-0-	15179	2	56	9	Y	51					105
02	14674	X	13285	-0-	-1389	-0-	13285	2			Y	-0-					105
03	15283	X	15089	-0-	-194	-0-	15087	2	2	9	Y	2					107

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
10	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9183	2	55	9	Y	50	95	1			34
11	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10333	2	47	9	Y	43					77
12	9114	X	8408	-0-	-706	-0-	8329	2	79	9	Y	72	62	1			87
01	9114	X	7536	-0-	-1578	-0-	7444	2	92	9	Y	84	85	1			86
02	8526	X	6952	-0-	-1574	-0-	6927	2	25	9	Y	23					109
03	9114	X	6695	-0-	-2419	-0-	6650	2	45	9	Y	41					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	66	-0-	66	66	60	1	6	2	Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	781	-0-	781	847	238	1	543	2	Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	847					Y	1	1	8			-0-
02	847	X	-0-	-0-	-847	-0-					Y	8	8	8			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					50
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					50
12	465	N	336	-0-	-129	-0-	336	2			Y	-0-					50
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-					50
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					50
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					50

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5599	-0-	-322	-0-	5542	2	57	9	Y	52	97	1			83
11	5490	X	2195	-0-	-3295	-0-	2195	2			Y	-0-					83
12	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8618	2	9	9	Y	8					91
01	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9257	2	76	9	Y	69					160
02	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8336	2	95	9	Y	86	116	1			130
*03	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8875	2	122	9	Y	111					241

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	4057	-0-	-1368	-0-	280	1	3776	2	Y	1	1	8			130
							1	9									
11	5490	X	3963	-0-	-1527	-0-	314	1	3570	2	Y	72	138	1	1	8	63
							79	9									
12	5673	X	4238	-0-	-1435	-0-	437	1	3739	2	Y	56	87	1			32
							62	9									
01	5673	X	3129	-0-	-2544	-0-	423	1	2669	2	Y	34	1	8			65
							37	9									
02	4234	X	3665	-0-	-569	-0-	429	1	3191	2	Y	41					106
							45	9									
03	4247	X	3703	-0-	-544	-0-	487	1	3146	2	Y	64	140	1	1	8	29
							70	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	433	1	4275	2	Y	45					78
							50	9									
11	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	376	1	4376	2	Y	2					80
							2	9									
12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	276	1	4772	2	Y	-0-					80
01	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	290	1	5309	2	Y	7					87
							8	9									
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	238	1	4863	2	Y	21	1	8			107
							23	9									
*03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	226	1	5145	2	Y	13					120
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	10958	2	151	9	Y	137	1	8			170
11	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10368	2	91	9	Y	83	173	1			80
12	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10621	2	143	9	Y	130	180	1			30
01	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10519	2	17	9	Y	15					45
02	8990	X	6403	-0-	-2587	-0-	6234	2	169	9	Y	154	174	1			25
*03	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	11782	2	46	9	Y	42					67

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
10	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	390	1	4040	2	Y	20	157	1	1	8	43
							22	9									
11	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	359	1	3796	2	Y	11					54
							12	9									
12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	342	1	4060	2	Y	22					76
							24	9									
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	330	1	3984	2	Y	26	1	8			101
							29	9									
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	318	1	3898	2	Y	39	99	1	1	8	40
							43	9									
*03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	353	1	3875	2	Y	32	1	8			71
							35	9									

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
10	3906	X	3442	-0-	-464	-0-	407	1	3007	2	Y	25	1	8			128
							28	9									
11	3720	X	3157	-0-	-563	-0-	394	1	2745	2	Y	16					144
							18	9									
12	3844	X	3530	-0-	-314	-0-	399	1	3109	2	Y	20	95	1	1	8	68
							22	9									
01	3844	X	2980	-0-	-864	-0-	416	1	2558	2	Y	5	1	8			72
							6	9									
02	3219	X	3018	-0-	-201	-0-	372	1	2632	2	Y	13	1	8			84
							14	9									
03	3534	X	3226	-0-	-308	-0-	436	1	2740	2	Y	45	1	8			128
							50	9									

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
10	3534	X	3438	-0-	-96	-0-	3421	2	17	9	Y	15					69
11	3420	X	3177	-0-	-243	-0-	3165	2	12	9	Y	11					80
12	3534	X	3107	-0-	-427	-0-	3083	2	24	9	Y	22	89	1			13
01	3534	X	2941	-0-	-593	-0-	2941	2			Y	-0-					13
02	3306	X	2061	-0-	-1245	-0-	2061	2			Y	-0-					13
03	3441	X	2758	-0-	-683	-0-	2758	2			Y	-0-					13

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 #: 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
10	3751	X	3338	-0-	-413	-0-	289	1	3017	2	Y	29	37	1	2	8	47
							32	9									
11	3390	X	3048	-0-	-342	-0-	297	1	2743	2	Y	7					54
							8	9									
12	3503	X	3431	-0-	-72	-0-	344	1	3073	2	Y	13					67
							14	9									
01	3441	X	3043	-0-	-398	-0-	340	1	2684	2	Y	17					84
							19	9									
02	3132	X	3123	-0-	-9	-0-	325	1	2756	2	Y	38	91	1			31
							42	9									
03	3441	X	3260	-0-	-181	-0-	296	1	2944	2	Y	18					49
							20	9									

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
10	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11485	2	44	9	Y	40	87	1			36
11	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	10979	2	37	9	Y	34					70
12	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11123	2	77	9	Y	70	103	1			37
01	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10335	2	62	9	Y	56	78	1			15
02	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10027	2	14	9	Y	13					28
*03	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10503	2	46	9	Y	42	1	8			69

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
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	310	1	5081	2	Y	11					58
							12	9									
11	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	300	1	4395	2	Y	16					74
							18	9									
12	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	310	1	5430	2	Y	46	77	1			43
							51	9									
01	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	310	1	5363	2	Y	-0-					43
02	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	290	1	5259	2	Y	17					60
							19	9									
*03	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	310	1	5419	2	Y	68	111	1			17
							75	9									

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
10	6107	X	5819	-0-	-288	-0-	713	1	5081	2	Y	23	1	8			40
							25	9									
11	5850	X	4699	-0-	-1151	-0-	575	1	4113	2	Y	10					50
							11	9									
12	5828	X	3555	-0-	-2273	-0-	414	1	3141	2	Y	-0-					50
01	5828	X	5447	-0-	-381	-0-	713	1	4733	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
02	5452	X	4146	-0-	-1306	-0-	644	1	3502	2	Y	-0-					50
03	5828	X	777	-0-	-5051	-0-	276	1	475	2	Y	24					74
							26	9									

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
10	9393	X	7729	-0-	-1664	-0-	7727	2	2	9	Y	2	2	8			35
11	9090	X	7759	-0-	-1331	-0-	7748	2	11	9	Y	10					45
12	8773	X	8141	-0-	-632	-0-	8119	2	22	9	Y	20					65
01	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8957	2	7	9	Y	6	1	8			70
02	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9534	2	14	9	Y	13	1	8			82
03	8153	X	7123	-0-	-1030	-0-	7092	2	31	9	Y	28	94	1	1	8	15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	13012	2			Y	-0-					47
11	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	11353	2			Y	-0-					47
12	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			Y	-0-					47
01	12400	X	10563	-0-	-1837	-0-	10563	2			Y	-0-					47
02	11600	X	10245	-0-	-1355	-0-	10245	2			Y	-0-					47
03	12400	X	11029	-0-	-1371	-0-	11027	2	2	9	Y	2					49

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
10	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	1	1	8			132
11	6570	X	4293	-0-	-2277	-0-	4293	2			Y	-0-					132
12	6758	X	4874	-0-	-1884	-0-	4872	2	2	9	Y	2					134
01	6572	X	4675	-0-	-1897	-0-	4672	2	3	9	Y	3					137
02	4872	X	4513	-0-	-359	-0-	4513	2			Y	-0-					137
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					137

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
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					27
11	570	X	29	-0-	-541	-0-	29	2			Y	-0-					27
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					27
01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27

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
10	8308	X	2668	-0-	-5640	-0-	2664	2	4	9	Y	4	4	8			60
11	7980	X	5193	-0-	-2787	-0-	5191	2	2	9	Y	2	2	8			60
12	7905	X	5566	-0-	-2339	-0-	5554	2	12	9	Y	11	1	8			70
01	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5688	2	1	9	Y	1	1	8			70
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4131	2	11	9	Y	10					80
03	5580	X	5315	-0-	-265	-0-	5263	2	52	9	Y	47	112	1			15

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
10	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4939	2	4	9	Y	4	1	8			98
11	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4798	2	14	9	Y	13	96	1			15
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4350	2	2	9	Y	2					17
01	4929	X	4358	-0-	-571	-0-	4355	2	3	9	Y	3					20
02	4611	X	4465	-0-	-146	-0-	4465	2			Y	-0-					20
03	4960	X	4591	-0-	-369	-0-	4591	2			Y	-0-					20

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
10	5177	X	2508	-0-	-2669	-0-	527	1	1979	2	Y	2	2	8			67
							2	9									
11	4830	X	2741	-0-	-2089	-0-	510	1	2230	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
12	4030	X	2589	-0-	-1441	-0-	459	1	2129	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	527	1	3157	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	493	1	3235	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
03	2821	X	2071	-0-	-750	-0-	510	1	1538	2	Y	21	1	8			87
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	6045	X	5361	-0-	-684	-0-	369	1	4966	2	Y	24	143	1	2	8	18
							26	9									
11	5850	X	4900	-0-	-950	-0-	332	1	4549	2	Y	17					35
							19	9									
12	6045	X	4792	-0-	-1253	-0-	339	1	4432	2	Y	19					54
							21	9									
01	5611	X	4481	-0-	-1130	-0-	346	1	3988	2	Y	134	173	1			15
							147	9									
02	5249	X	4339	-0-	-910	-0-	335	1	4004	2	Y	-0-					15
*03	5363	X	4075	-0-	-1288	-0-	341	1	3692	2	Y	38	1	8			52
							42	9									

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

10	11966	X	8320	-0-	-3646	-0-	8258	2	62	9	Y	56	1	8			119
11	11580	X	8560	-0-	-3020	-0-	8532	2	28	9	Y	25	91	1			53
12	11966	X	8488	-0-	-3478	-0-	8451	2	37	9	Y	34					87
01	10292	X	8393	-0-	-1899	-0-	8360	2	33	9	Y	30	96	1			21
02	8555	X	7242	-0-	-1313	-0-	7238	2	4	9	Y	4					25
03	8835	X	7516	-0-	-1319	-0-	7497	2	19	9	Y	17					42

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

10	15159	X	12021	-0-	-3138	-0-	12017	2	4	9	Y	4					27
11	14670	X	11773	-0-	-2897	-0-	11762	2	11	9	Y	10					37
12	15159	X	12022	-0-	-3137	-0-	11992	2	30	9	Y	27					64
01	12989	X	11842	-0-	-1147	-0-	11808	2	34	9	Y	31	77	1			18
02	11368	X	9842	-0-	-1526	-0-	9832	2	10	9	Y	9					27
03	12152	X	10193	-0-	-1959	-0-	10163	2	30	9	Y	27					54

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

10	9517	X	9491	-0-	-26	-0-	9490	2	1	9	Y	1	1	8			120
11	9540	X	7938	-0-	-1602	-0-	7895	2	43	9	Y	39	127	1			32
12	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10444	2	1	9	Y	1	1	8			32
01	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13373	2	7	9	Y	6	1	8			37
02	8990	X	8076	-0-	-914	-0-	8032	2	44	9	Y	40					77
03	10230	X	7814	-0-	-2416	-0-	7766	2	48	9	Y	44	100	1	1	8	20

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

10	5487	X	5049	-0-	-438	-0-	344	1	4672	2	Y	30	40	1	1	8	33
							33	9									
11	5790	X	5311	-0-	-479	-0-	358	1	4922	2	Y	28	1	8			60
							31	9									
12	6200	X	5696	-0-	-504	-0-	374	1	5292	2	Y	27					87
							30	9									
01	6200	X	5558	-0-	-642	-0-	367	1	5146	2	Y	41	1	8			127
							45	9									
02	4727	X	4447	-0-	-280	-0-	332	1	4045	2	Y	64	170	1	1	8	20
							70	9									
*03	5704	X	5298	-0-	-406	-0-	372	1	4895	2	Y	28	1	8			47
							31	9									

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 #: 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
10	10292	X	7250	-0-	-3042	-0-	7210	2	40	9	Y	36	1	8			89
11	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					Y	43	115	1			17
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-					17
01	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	-0-					17
02	9077	X	-0-	-0-	-9077	-0-					Y	-0-					17
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					17

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
10	6820	X	6417	-0-	-403	-0-	6341	2	76	9	Y	69	2	8			120
11	6600	X	6106	-0-	-494	-0-	6093	2	13	9	Y	12	91	1			41
12	6820	X	6734	-0-	-86	-0-	6681	2	53	9	Y	48					89
01	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7064	2	91	9	Y	83	150	1			22
02	6380	X	6043	-0-	-337	-0-	6006	2	37	9	Y	34					56
03	6727	X	6372	-0-	-355	-0-	6350	2	22	9	Y	20					76

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
10	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	527	1	6749	2	Y	29	1	8			60
							32	9									
11	7020	X	5660	-0-	-1360	-0-	510	1	5116	2	Y	31					91
							34	9									
12	8773	X	7306	-0-	-1467	-0-	527	1	6748	2	Y	28	88	1			31
							31	9									
01	8773	X	6519	-0-	-2254	-0-	527	1	5942	2	Y	45	1	8			75
							50	9									
*02	8207	X	5693	-0-	-2514	-0-	493	1	5156	2	Y	40	91	1			24
							44	9									
*03	7316	X	4167	-0-	-3149	-0-	357	1	3792	2	Y	16					40
							18	9									

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
10	6758	X	5964	-0-	-794	-0-	5916	2	48	9	Y	44					91
11	6540	X	5238	-0-	-1302	-0-	5188	2	50	9	Y	45	89	1			47
12	6634	X	4964	-0-	-1670	-0-	4964	2			Y	-0-					47
01	6355	X	4498	-0-	-1857	-0-	4498	2			Y	-0-					47
02	5568	X	4732	-0-	-836	-0-	4729	2	3	9	Y	3					50
03	5952	X	5481	-0-	-471	-0-	5473	2	8	9	Y	7					57

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
10	5487	X	4314	-0-	-1173	-0-	558	1	3725	2	Y	28	1	8			97
							31	9									
11	5310	X	4099	-0-	-1211	-0-	540	1	3515	2	Y	40	95	1			42
							44	9									
12	5487	X	4282	-0-	-1205	-0-	558	1	3720	2	Y	4	1	8			45
							4	9									
01	5363	X	3971	-0-	-1392	-0-	558	1	3390	2	Y	21	1	8			65
							23	9									
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	522	1	3487	2	Y	21					86
							23	9									
03	4309	X	2800	-0-	-1509	-0-	558	1	2219	2	Y	21	1	8			106
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
10	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8406	2 9	78	9	Y	71	94	1	1	8	65
11	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7164	2 9	13	9	Y	12					77
12	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7898	2 9	45	9	Y	41	86	1			32
01	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7577	2 9	86	9	Y	78	84	1			26
02	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7210	2 9	37	9	Y	34					60
*03	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7773	2 9	41	9	Y	37	67	1			30

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
10	5580	X	4340	-0-	-1240	-0-	4318	2 9	22	9	Y	20					95
11	5400	X	4121	-0-	-1279	-0-	4096	2 9	25	9	Y	23	89	1			29
12	5580	X	4110	-0-	-1470	-0-	4073	2 9	37	9	Y	34					63
01	4340	X	3923	-0-	-417	-0-	3877	2 9	46	9	Y	42	82	1			23
02	4060	X	3765	-0-	-295	-0-	3747	2 9	18	9	Y	16					39
03	4340	X	4079	-0-	-261	-0-	4022	2 9	57	9	Y	52					91

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
10	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	575	1	10073	2	Y	47					92
							52	9									
11	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	414	1	9904	2	Y	74					166
							81	9									
12	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	460	1	10100	2	Y	36	180	1			22
							40	9									
01	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	138	1	12946	2	Y	49	1	8			70
							54	9									
02	8439	X	8324	-0-	-115	-0-	8252	2	72	9	Y	65	1	8			134
*03	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	23	1	9994	2	Y	80	182	1	1	8	31
							88	9									

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
10	6882	X	6185	-0-	-697	-0-	713	1	5441	2	Y	28	1	8			49
							31	9									
11	6660	X	5423	-0-	-1237	-0-	690	1	4693	2	Y	36					85
							40	9									
12	6510	X	5402	-0-	-1108	-0-	713	1	4672	2	Y	15					100
							17	9									
01	6510	X	5578	-0-	-932	-0-	713	1	4829	2	Y	33	1	8			132
							36	9									
02	6090	X	4576	-0-	-1514	-0-	667	1	3889	2	Y	18	1	8			149
							20	9									
03	6200	X	5042	-0-	-1158	-0-	713	1	4264	2	Y	59	174	1	18	8	16
							65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROCK RANCH 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
10	4588	X	2124	-0-	-2464	-0-	306	1	1805	2	Y	12					30
							13	9									
11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	340	1	5084	2	Y	20					50
							22	9									
12	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	335	1	7767	2	Y	20					70
							22	9									
01	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	327	1	8194	2	Y	48	101	1			17
							53	9									
02	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	342	1	7589	2	Y	22					39
							24	9									
*03	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	360	1	8474	2	Y	65	65	1			39
							72	9									

ROCK RANCH 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
10	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	378	1	11918	2	Y	39	89	1			15
							43	9									
11	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	350	1	4902	2	Y	14					29
							15	9									
12	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	378	1	4805	2	Y	20					49
							22	9									
01	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	386	1	4989	2	Y	43	74	1			18
							47	9									
02	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	325	1	6319	2	Y	11					29
							12	9									
*03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	353	1	5604	2	Y	33					62
							36	9									

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
10	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7274	2	55	9	Y	50	100	1			64
11	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6802	2	25	9	Y	23					87
12	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			Y	-0-					87
01	6975	X	6771	-0-	-204	-0-	6771	2			Y	-0-					87
02	6525	X	6205	-0-	-320	-0-	6152	2	53	9	Y	48	1	8			134
03	6975	X	6807	-0-	-168	-0-	6765	2	42	9	Y	38	1	8			171

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 22D RRCID -> 260737 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7868 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	69	1			-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-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2019 - P/A 06/19/2019

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					8
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8522 - 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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2019 - P/A 06/14/2019

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 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
10	6386	X	6377	-0-	-9	-0-	6376	2	1	9	Y	1	1	8			64
11	6570	X	5491	-0-	-1079	-0-	5489	2	2	9	Y	2					66
12	6789	X	5675	-0-	-1114	-0-	5672	2	3	9	Y	3					69
01	6789	X	5520	-0-	-1269	-0-	5512	2	8	9	Y	7	1	8			75
02	5974	X	4585	-0-	-1389	-0-	4584	2	1	9	Y	1	1	8			75
03	6386	X	5421	-0-	-965	-0-	5399	2	22	9	Y	20	83	1			12

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 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
10	5580	X	4428	-0-	-1152	-0-	4422	2	6	9	Y	5					22
11	5100	X	5080	-0-	-20	-0-	5060	2	20	9	Y	18					40
12	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4604	2	1	9	Y	1	35	1			6
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			Y	-0-	6	1			-0-
02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	4869	-0-	-370	-0-	4786	2	83	9	Y	75					75

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1			3

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 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
10	806	X	595	-0-	-211	-0-	572	1	23	9	Y	21	21	8			45
11	810	X	470	-0-	-340	-0-	460	1	10	9	Y	9	9	8			45
12	837	X	435	-0-	-402	-0-	427	1	8	9	Y	7	39	1	7	8	6
01	589	N	482	-0-	-107	-0-	471	1	11	9	Y	10	6	1	10	8	-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	418	1	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	434	N	54	-0-	-380	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 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
10	6696	X	6147	-0-	-549	-0-	6114	2	33	9	Y	30	1	8			95
11	6480	X	5905	-0-	-575	-0-	5830	2	75	9	Y	68	138	1			25
12	6696	X	5836	-0-	-860	-0-	5826	2	10	9	Y	9					34
01	6696	X	5876	-0-	-820	-0-	5778	2	98	9	Y	89	49	1			74
02	5916	X	5364	-0-	-552	-0-	5361	2	3	9	Y	3					77
03	6138	X	5765	-0-	-373	-0-	5663	2	102	9	Y	93	156	1			14

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 #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 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
10	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6882	2	54	9	Y	49					136
11	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6714	2	125	9	Y	114	224	1	1	8	25
12	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6845	2	30	9	Y	27					52
01	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7330	2	110	9	Y	100	134	1			18
02	6409	X	6107	-0-	-302	-0-	6103	2	4	9	Y	4					22
03	6851	X	6493	-0-	-358	-0-	6429	2	64	9	Y	58					80

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 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
10	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9856	2	50	9	Y	45	93	1			29
11	9540	X	9244	-0-	-296	-0-	9194	2	50	9	Y	45					74
12	9858	X	9084	-0-	-774	-0-	9037	2	47	9	Y	43					117
01	9858	X	9178	-0-	-680	-0-	9137	2	41	9	Y	37	75	1			79
02	9222	X	8518	-0-	-704	-0-	8501	2	17	9	Y	15					94
03	9858	X	8961	-0-	-897	-0-	8918	2	43	9	Y	39	98	1			35

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8990	X	7673	-0-	-1317	-0-	7634	2	39	9	Y	35	95	1			34
11	8430	X	7081	-0-	-1349	-0-	7039	2	42	9	Y	38					72
12	8587	X	7547	-0-	-1040	-0-	7512	2	35	9	Y	32					104
01	8587	X	7038	-0-	-1549	-0-	6997	2	41	9	Y	37	110	1			31
02	7279	X	7224	-0-	-55	-0-	7188	2	36	9	Y	33					64
03	7688	X	7306	-0-	-382	-0-	7274	2	32	9	Y	29	59	1			34

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
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3081	2	1	9	Y	1	1	8			34
11	1320	X	1201	-0-	-119	-0-	1201	2			Y	-0-					34
12	8928	X	7867	-0-	-1061	-0-	7867	2			Y	-0-	29	1			5
01	8928	X	2523	-0-	-6405	-0-	2523	2			Y	-0-	5	1			-0-
02	8352	X	3402	-0-	-4950	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
03	7874	X	4910	-0-	-2964	-0-	4783	2	127	9	Y	115	101	1			14

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
10	3751	X	3180	-0-	-571	-0-	713	1	2457	2	Y	9	9	8			166
							10	9									
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	690	1	3028	2	Y	21	1	8			186
							23	9									
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	713	1	3073	2	Y	20	179	1	2	8	25
							22	9									
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	713	1	2800	2	Y	4	4	8			25
							4	9									
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	667	1	2282	2	Y	36	4	8			57
							40	9									
03	3875	X	2873	-0-	-1002	-0-	713	1	2143	2	Y	15	4	8			68
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
10	12431	X	11194	-0-	-1237	-0-	310	1	10816	2	Y	62	75	1	1	8	40
							68	9									
11	12030	X	10302	-0-	-1728	-0-	122	1	10089	2	Y	83	91	1	1	8	31
							91	9									
12	11439	X	10745	-0-	-694	-0-	184	1	10561	2	Y	-0-	27	1			4
01	11253	X	10340	-0-	-913	-0-	154	1	10186	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	10498	X	10108	-0-	-390	-0-	223	1	9680	2	Y	186	173	1			13
							205	9									
03	11191	X	10396	-0-	-795	-0-	448	1	9875	2	Y	66					79
							73	9									

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
10	6820	X	5207	-0-	-1613	-0-	389	1	4801	2	Y	15	64	1	1	8	31
							17	9									
11	6690	X	5592	-0-	-1098	-0-	369	1	5202	2	Y	19					50
							21	9									
12	6913	X	5911	-0-	-1002	-0-	381	1	5520	2	Y	9					59
							10	9									
01	6913	X	5537	-0-	-1376	-0-	380	1	5093	2	Y	58	81	1	1	8	35
							64	9									
02	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	354	1	4660	2	Y	11	1	8			45
							12	9									
03	5921	X	2402	-0-	-3519	-0-	332	1	2059	2	Y	10					55
							11	9									

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
10	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	561	1	9238	2	Y	10					102
							11	9									
11	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	544	1	9023	2	Y	35					137
							39	9									
12	9827	X	9757	-0-	-70	-0-	562	1	9105	2	Y	82	178	1			41
							90	9									
01	9827	X	9429	-0-	-398	-0-	561	1	8861	2	Y	6					47
							7	9									
02	9164	X	8806	-0-	-358	-0-	525	1	8280	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
03	9920	X	9037	-0-	-883	-0-	562	1	8302	2	Y	157	184	1			20
							173	9									

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
10	8277	X	8230	-0-	-47	-0-	8	1	8165	2	Y	52	179	1			25
							57	9									
11	8400	X	7968	-0-	-432	-0-	7	1	7895	2	Y	60					85
							66	9									
12	8680	X	8309	-0-	-371	-0-	8	1	8299	2	Y	2					87
							2	9									
01	8680	X	8086	-0-	-594	-0-	9	1	8047	2	Y	27					114
							30	9									
02	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	8	1	7765	2	Y	41					155
							45	9									
03	8308	X	7932	-0-	-376	-0-	8	1	7877	2	Y	43	177	1	1	8	20
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
10	9021	X	8357	-0-	-664	-0-	8335	2	22	9	Y	20					57
11	8730	X	7352	-0-	-1378	-0-	7327	2	25	9	Y	23					80
12	8990	X	7462	-0-	-1528	-0-	7398	2	64	9	Y	58	91	1			47
01	8990	X	7075	-0-	-1915	-0-	7050	2	25	9	Y	23					70
02	8236	X	7044	-0-	-1192	-0-	7027	2	17	9	Y	15					85
03	8370	X	7343	-0-	-1027	-0-	7312	2	31	9	Y	28	77	1			36

BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

10	5022	X	4597	-0-	-425	-0-	386	1	4164	2	Y	43	1	8			106
							47	9									
11	4980	X	4021	-0-	-959	-0-	321	1	3700	2	Y	-0-					106
12	5146	X	4368	-0-	-778	-0-	332	1	4033	2	Y	3	82	1			27
							3	9									
01	5146	X	3996	-0-	-1150	-0-	333	1	3627	2	Y	33					60
							36	9									
02	4379	X	4182	-0-	-197	-0-	314	1	3857	2	Y	10					70
							11	9									
*03	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	381	1	4950	2	Y	25	64	1			31
							28	9									

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

10	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	713	1	7035	2	Y	58	2	8			126
							64	9									
11	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	690	1	6507	2	Y	91	178	1			39
							100	9									
12	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	713	1	6923	2	Y	81	1	8			119
							89	9									
01	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	713	1	5985	2	Y	192	179	1	1	8	131
							211	9									
02	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	667	1	6837	2	Y	11	1	8			141
							12	9									
*03	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	713	1	7240	2	Y	32	105	1	1	8	67
							35	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

10	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	575	1	6457	2	Y	7					154
							8	9									
11	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	230	1	7485	2	Y	-0-					154
12	8773	X	8403	-0-	-370	-0-	46	1	8355	2	Y	2					156
							2	9									
01	8773	X	6975	-0-	-1798	-0-	506	1	6463	2	Y	5					161
							6	9									
02	8207	X	7564	-0-	-643	-0-	667	1	6894	2	Y	3					164
							3	9									
*03	8401	X	5032	-0-	-3369	-0-	621	1	4372	2	Y	35	177	1			22
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6014	X	4004	-0-	-2010	-0-	713	1	3290	2	Y	1	1	8			79
							1	9									
11	5850	X	2885	-0-	-2965	-0-	644	1	2241	2	Y	-0-					79
12	6727	X	6101	-0-	-626	-0-	713	1	5388	2	Y	-0-					79
01	6727	X	4935	-0-	-1792	-0-	713	1	4221	2	Y	1	1	8			79
							1	9									
02	6293	X	4649	-0-	-1644	-0-	667	1	3978	2	Y	4	4	8			79
							4	9									
03	6107	X	4140	-0-	-1967	-0-	713	1	3376	2	Y	46	4	8			121
							51	9									

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4229	2	9	9	Y	8					48
11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4154	2	68	9	Y	62					110
12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4334	2	32	9	Y	29	122	1			17
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4041	2	41	9	Y	37					54
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3573	2	17	9	Y	15					69
*03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3698	2	2	9	Y	2	1	8			70

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	676	1	1434	2	Y	-0-					47
11	1740	N	1	-0-	-1739	-0-	1	1			Y	-0-					47
12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	635	1	1750	2	Y	-0-					47
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	713	1	1699	2	Y	3					50
							3	9									
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	667	1	1484	2	Y	-0-					50
*03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	713	1	1235	2	Y	-0-					50

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

10	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			Y	-0-					17
11	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5794	2	63	9	Y	57					74
12	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5854	2	22	9	Y	20					94
01	5797	X	5614	-0-	-183	-0-	5614	2			Y	-0-					94
02	5423	X	4989	-0-	-434	-0-	4977	2	12	9	Y	11					105
*03	5797	X	4898	-0-	-899	-0-	4854	2	44	9	Y	40					145

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

10	46	X	46	-0-	-0-	-0-	37	1	9	2	Y	-0-					30
11	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	689	1	5813	2	Y	-0-					30
12	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	78	1	8488	2	Y	-0-					30
01	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8090	2	6	9	Y	5					35
02	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7481	2	14	9	Y	13					48
*03	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7596	2	26	9	Y	24					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	339	1	3343	2	Y	9	1	8			30
							10	9									
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	344	1	3121	2	Y	17					47
							19	9									
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	403	1	3227	2	Y	15					62
							17	9									
01	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	401	1	7916	2	Y	54	49	1	1	8	66
							59	9									
02	3422	X	3167	-0-	-255	-0-	366	1	2797	2	Y	4	1	8			69
							4	9									
03	3658	X	2984	-0-	-674	-0-	393	1	2576	2	Y	14	1	8			82
							15	9									

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
10	8804	X	7885	-0-	-919	-0-	7860	2	25	9	Y	23					35
11	8970	X	8673	-0-	-297	-0-	8651	2	22	9	Y	20					55
12	9269	X	8246	-0-	-1023	-0-	8180	2	66	9	Y	60	97	1			18
01	9269	X	8060	-0-	-1209	-0-	8020	2	40	9	Y	36					54
02	8381	X	7696	-0-	-685	-0-	7679	2	17	9	Y	15					69
03	8959	X	8273	-0-	-686	-0-	8239	2	34	9	Y	31	86	1			14

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
10	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	162	1	11691	2	Y	33	1	8			83
							36	9									
11	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	234	1	10844	2	Y	44	81	1			46
							48	9									
12	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	270	1	11706	2	Y	-0-					46
01	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	10939	2	123	9	Y	112	110	1			48
02	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10866	2	4	9	Y	4					52
*03	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10855	2	43	9	Y	39	76	1			15

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
10	8122	X	576	-0-	-7546	-0-	564	1	12	9	Y	11	11	8			70
11	7770	X	708	-0-	-7062	-0-	701	1	7	9	Y	6	6	8			70
12	8029	X	750	-0-	-7279	-0-	725	1	22	2	Y	3	3	8			70
							3	9									
01	8029	X	2502	-0-	-5527	-0-	725	1	1774	2	Y	3	3	8			70
							3	9									
02	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	678	1	1548	2	Y	42	2	8			110
							46	9									
*03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	725	1	3885	2	Y	80	171	1	2	8	17
							88	9									

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
10	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	713	1	5709	2	Y	53	96	1			57
							58	9									
11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	690	1	4967	2	Y	10					67
							11	9									
12	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	713	1	5047	2	Y	7					74
							8	9									
01	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	713	1	4827	2	Y	51	84	1	1	8	40
							56	9									
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	667	1	4270	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
*03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	713	1	4122	2	Y	30	1	8			69
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	9269	X	6662	-0-	-2607	-0-	496	1	6116	2	Y	45	1	8			79
							50	9									
11	8550	X	7496	-0-	-1054	-0-	522	1	6929	2	Y	41					120
							45	9									
12	7502	X	7393	-0-	-109	-0-	548	1	6731	2	Y	104	182	1	1	8	41
							114	9									
01	7006	X	5287	-0-	-1719	-0-	525	1	4700	2	Y	56	2	8			95
							62	9									
02	6554	X	6129	-0-	-425	-0-	510	1	5484	2	Y	123	184	1	3	8	31
							135	9									
03	7750	X	307	-0-	-7443	-0-	286	1	21	9	Y	19	1	8			49

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
10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5276	2	43	9	Y	39	170	1	1	8	55
11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5123	2	19	9	Y	17					72
12	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5162	2	110	9	Y	100	110	1			62
01	5332	X	4943	-0-	-389	-0-	4902	2	41	9	Y	37					99
02	4988	X	4641	-0-	-347	-0-	4579	2	62	9	Y	56					155
03	5332	X	4888	-0-	-444	-0-	4830	2	58	9	Y	53	169	1			39

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
10	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	601	1	5330	2	Y	-0-					120
11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	539	1	4155	2	Y	-0-					120
12	6138	X	4991	-0-	-1147	-0-	548	1	4443	2	Y	-0-					120
01	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	572	1	5872	2	Y	8	1	8			127
							9	9									
02	5742	X	4331	-0-	-1411	-0-	481	1	3844	2	Y	5	3	8			129
							6	9									
03	5921	X	2495	-0-	-3426	-0-	571	1	1920	2	Y	4	3	8			130
							4	9									

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
10	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9706	2	52	9	Y	47	90	1			36
11	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8643	2	84	9	Y	76	99	1			13
12	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7747	2	37	9	Y	34					47
01	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6711	2	67	9	Y	61	91	1			17
02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7085	2	47	9	Y	43					60
*03	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	5987	2	85	9	Y	77	117	1			20

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
10	10323	X	9372	-0-	-951	-0-	9340	2	32	9	Y	29					79
11	9450	X	9162	-0-	-288	-0-	9140	2	22	9	Y	20	85	1			14
12	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9620	2	28	9	Y	25					39
01	9579	X	9499	-0-	-80	-0-	9485	2	14	9	Y	13					52
02	8758	X	8343	-0-	-415	-0-	8340	2	3	9	Y	3					55
03	9641	X	8582	-0-	-1059	-0-	8572	2	10	9	Y	9					64

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
10	10509	X	10443	-0-	-66	-0-	10432	2	11	9	Y	10					40
11	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	10240	2	11	9	Y	10					50
12	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10898	2	10	9	Y	9					59
01	10447	X	10370	-0-	-77	-0-	10358	2	12	9	Y	11					70
02	9773	X	9517	-0-	-256	-0-	9506	2	11	9	Y	10					80
03	10726	X	10405	-0-	-321	-0-	10390	2	15	9	Y	14					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	2170	N	1807	-0-	-363	-0-	374	1	1400	2	Y	30	1	8			45
							33	9									
11	1890	N	1834	-0-	-56	-0-	346	1	1462	2	Y	24					69
							26	9									
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	310	1	1611	2	Y	18					87
							20	9									
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	312	1	1475	2	Y	65	133	1	1	8	18
							72	9									
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	1	4	9	Y	4					22
03	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	320	1	1417	2	Y	24	1	8			45
							26	9									

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
10	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	12	1	11387	2	Y	35	1	8			47
							39	9									
11	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11	1	11028	2	Y	37					84
							41	9									
12	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	12	1	11343	2	Y	54	105	1			33
							59	9									
01	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	12	1	11237	2	Y	60	1	8			92
							66	9									
02	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	11	1	10041	2	Y	35					127
							39	9									
*03	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	12	1	10343	2	Y	48	82	1			93
							53	9									

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
10	2170	N	1758	-0-	-412	-0-	713	1	1044	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
11	2100	N	2035	-0-	-65	-0-	690	1	1345	2	Y	-0-					44
12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	713	1	1936	2	Y	21					65
							23	9									
01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	713	1	2130	2	Y	29					94
							32	9									
02	2900	N	2923	-0-	23	23	667	1	2211	2	Y	41	107	1			28
							45	9									
*03	2717	N	2694	-0-	-23	-0-	713	1	1975	2	Y	5	1	8			32
							6	9									

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
10	2945	X	2654	-0-	-291	-0-	2634	2	20	9	Y	18	107	1	1	8	10
11	2850	X	2565	-0-	-285	-0-	2544	2	21	9	Y	19					29
12	2945	X	2661	-0-	-284	-0-	2638	2	23	9	Y	21					50
01	2914	X	2604	-0-	-310	-0-	2562	2	42	9	Y	38	46	1			42
02	2581	X	2410	-0-	-171	-0-	2384	2	26	9	Y	24	25	1			41
03	2666	X	2558	-0-	-108	-0-	2554	2	4	9	Y	4					45

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
10	7068	X	6998	-0-	-70	-0-	6995	2	3	9	Y	3					64
11	6840	X	6656	-0-	-184	-0-	6603	2	53	9	Y	48	99	1			13
12	7068	X	6744	-0-	-324	-0-	6742	2	2	9	Y	2					15
01	7068	X	6764	-0-	-304	-0-	6756	2	8	9	Y	7					22
02	6612	X	6030	-0-	-582	-0-	6021	2	9	9	Y	8					30
03	7006	X	6171	-0-	-835	-0-	6169	2	2	9	Y	2					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2614	2	47	9	Y	43	170	1	1	8	60
11	2580	N	2534	-0-	-46	-0-	2501	2	33	9	Y	30	1	8			89
12	2604	N	2555	-0-	-49	-0-	2518	2	37	9	Y	34	1	8			122
01	2666	N	2369	-0-	-297	-0-	2330	2	39	9	Y	35	133	1			24
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2392	2	36	9	Y	33					57
03	2542	N	2352	-0-	-190	-0-	2330	2	22	9	Y	20					77

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
10	11129	X	10037	-0-	-1092	-0-	6	1	10003	2	Y	25					56
							28	9									
11	10410	X	10082	-0-	-328	-0-	6	1	9995	2	Y	74	106	1			24
							81	9									
12	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	6	1	10966	2	Y	35					59
							39	9									
01	10447	X	9346	-0-	-1101	-0-	6	1	9263	2	Y	70	99	1			30
							77	9									
02	9483	X	8188	-0-	-1295	-0-	6	1	8136	2	Y	42					72
							46	9									
03	11005	X	8476	-0-	-2529	-0-	6	1	8407	2	Y	57	102	1			27
							63	9									

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
10	11935	X	10980	-0-	-955	-0-	6	1	10973	2	Y	1					70
							1	9									
11	11550	X	10390	-0-	-1160	-0-	6	1	10285	2	Y	90	77	1			83
							99	9									
12	11687	X	10769	-0-	-918	-0-	6	1	10742	2	Y	19					102
							21	9									
01	11687	X	11133	-0-	-554	-0-	6	1	11041	2	Y	78	85	1			95
							86	9									
02	10353	X	9836	-0-	-517	-0-	5	1	9777	2	Y	49					144
							54	9									
03	10974	X	10865	-0-	-109	-0-	6	1	10797	2	Y	56	78	1			122
							62	9									

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
10	12989	X	8460	-0-	-4529	-0-	8384	2	76	9	Y	69	114	1	1	8	69
11	12570	X	8179	-0-	-4391	-0-	8151	2	28	9	Y	25					94
12	12989	X	9000	-0-	-3989	-0-	125	1	8832	2	Y	39	104	1			29
							43	9									
01	12152	X	4342	-0-	-7810	-0-	4252	2	90	9	Y	82	85	1	1	8	25
02	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8755	2	21	9	Y	19					44
*03	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10261	2	57	9	Y	52	77	1	1	8	18

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
10	5115	X	713	-0-	-4402	-0-	713	1			Y	-0-					50
11	4950	X	652	-0-	-4298	-0-	644	1	8	9	Y	7					57
12	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	588	1	4801	2	Y	-0-					57
01	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	529	1	4858	2	Y	-0-					57
02	2871	X	190	-0-	-2681	-0-	190	1			Y	-0-					57
03	5394	X	2232	-0-	-3162	-0-	368	1	1864	2	Y	-0-					57

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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

10	2728	X	2596	-0-	-132	-0-	558	1	2021	2	Y	15	1	8			69
							17	9									
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	540	1	2538	2	Y	18					87
							20	9									
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	558	1	2517	2	Y	19	71	1			35
							21	9									
01	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	558	1	2095	2	Y	3	1	8			37
							3	9									
02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	522	1	1970	2	Y	5					42
							6	9									
03	3193	X	2045	-0-	-1148	-0-	468	1	1549	2	Y	25					67
							28	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

10	13361	X	11220	-0-	-2141	-0-	6	1	11173	2	Y	37	44	1			45
							41	9									
11	12390	X	10790	-0-	-1600	-0-	6	1	10700	2	Y	76	82	1	1	8	38
							84	9									
12	12741	X	11473	-0-	-1268	-0-	6	1	11413	2	Y	49					87
							54	9									
01	12586	X	11050	-0-	-1536	-0-	6	1	11010	2	Y	31	62	1			56
							34	9									
02	11049	X	10916	-0-	-133	-0-	5	1	10826	2	Y	77					133
							85	9									
03	11470	X	11270	-0-	-200	-0-	6	1	11210	2	Y	49	150	1			32
							54	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

10	14725	X	14298	-0-	-427	-0-	6	1	14212	2	Y	73	123	1			71
							80	9									
11	14100	X	13417	-0-	-683	-0-	6	1	13321	2	Y	82	104	1			49
							90	9									
12	14570	X	14074	-0-	-496	-0-	6	1	13988	2	Y	73					122
							80	9									
01	14570	X	13749	-0-	-821	-0-	6	1	13692	2	Y	46	123	1			45
							51	9									
02	13369	X	12333	-0-	-1036	-0-	5	1	12264	2	Y	58					103
							64	9									
03	14291	X	13116	-0-	-1175	-0-	6	1	12976	2	Y	122	195	1			30
							134	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 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
10	8835	X	8717	-0-	-118	-0-	58	1	8659	2	Y	-0-					61
11	8550	X	8122	-0-	-428	-0-	27	1	8080	2	Y	14					75
							15	9									
12	8835	X	8183	-0-	-652	-0-	8183	2			Y	-0-					75
01	8835	X	7889	-0-	-946	-0-	8	1	7881	2	Y	-0-					75
02	8265	X	7320	-0-	-945	-0-	7320	2			Y	-0-					75
03	8711	X	7672	-0-	-1039	-0-	7631	2	41	9	Y	37	93	1			19

MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

10	7254	X	6753	-0-	-501	-0-	102	1	6556	2	Y	86	1	8			120
							95	9									
11	7230	X	6238	-0-	-992	-0-	11	1	6184	2	Y	39	124	1			35
							43	9									
12	7471	X	6293	-0-	-1178	-0-	12	1	6189	2	Y	84	88	1			31
							92	9									
01	7471	X	6225	-0-	-1246	-0-	12	1	6103	2	Y	100	99	1			32
							110	9									
02	6786	X	5621	-0-	-1165	-0-	11	1	5567	2	Y	39					71
							43	9									
03	6758	X	6247	-0-	-511	-0-	12	1	6162	2	Y	66	98	1			39
							73	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

10	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	655	1	6096	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
11	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	663	1	6547	2	Y	3					30
							3	9									
12	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	713	1	6870	2	Y	21					51
							23	9									
01	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	705	1	6544	2	Y	10					61
							11	9									
02	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	667	1	6117	2	Y	-0-					61
*03	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	713	1	6712	2	Y	8					69
							9	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

10	3100	N	4862	-0-	1762	1762	345	1	4517	2	Y	-0-					42
11	7559	X	5797	-0-	-1762	-0-	5797	2			Y	-0-					42
12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			Y	-0-					42
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-					42
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					42
*03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					42

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

10	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9334	2	15	9	Y	14					83
11	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8974	2	25	9	Y	23					106
12	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9140	2	15	9	Y	14					120
01	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9022	2	7	9	Y	6					126
02	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8338	2	21	9	Y	19					145
*03	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8738	2	31	9	Y	28	79	1			94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
10	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	693	1	8334	2	Y	1	1	8			108
							1	9									
11	8460	X	8085	-0-	-375	-0-	690	1	7395	2	Y	-0-					108
12	DLQ G-10		8473	-0-	8473	8473	692	1	7779	2	Y	2	110	1			-0-
							2	9									
01	DLQ G-10		8326	-0-	8326	16799	652	1	7674	2	Y	-0-					-0-
02	23545	X	6746	-0-	-16799	-0-	620	1	5896	2	Y	209	183	1			26
							230	9									
*03	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	697	1	8224	2	Y	4	1	8			29
							4	9									

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

10	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	252	1	15032	2	Y	14					96
							15	9									
11	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	14091	2	14	9	Y	13					109
12	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	14139	2	15	9	Y	14					123
01	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13699	2	11	9	Y	10					133
02	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	432	1	11372	2	Y	44					177
							48	9									
03	10757	X	7391	-0-	-3366	-0-	7382	2	9	9	Y	8					185

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	14B2 EXT		76	-0-	76	76	76	2			Y	-0-					80
02	14B2 EXT		27	-0-	27	103	27	2			Y	-0-					80
*03	103	X	-0-	-0-	-103	-0-					Y	-0-					80

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

10	8060	X	7147	-0-	-913	-0-	32	1	7054	2	Y	55	175	1			19
							61	9									
11	7440	X	6986	-0-	-454	-0-	12	1	6974	2	Y	-0-					19
12	7471	X	7246	-0-	-225	-0-	32	1	7214	2	Y	-0-	19	1			-0-
01	7161	X	7035	-0-	-126	-0-	73	1	6962	2	Y	-0-					-0-
02	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	58	1	6585	2	Y	91					91
							100	9									
03	7254	X	6926	-0-	-328	-0-	27	1	6787	2	Y	102	176	1			17
							112	9									

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

10	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	23	1	16541	2	Y	-0-					111
11	12870	X	-0-	-0-	-12870	-0-					Y	-0-					111
12	17360	X	14326	-0-	-3034	-0-	14298	2	28	9	Y	25					136
01	17360	X	15277	-0-	-2083	-0-	15273	2	4	9	Y	4					140
02	16066	X	15556	-0-	-510	-0-	15522	2	34	9	Y	31					171
*03	16554	X	16498	-0-	-56	-0-	16483	2	15	9	Y	14					185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	6479	X	5035	-0-	-1444	-0-	558	1	4477	2	Y	-0-					104
11	6030	X	3885	-0-	-2145	-0-	540	1	3302	2	Y	39					143
							43	9									
12	6231	X	5193	-0-	-1038	-0-	558	1	4635	2	Y	-0-					143
01	6231	X	4746	-0-	-1485	-0-	558	1	4153	2	Y	32					175
							35	9									
02	4901	X	4449	-0-	-452	-0-	522	1	3883	2	Y	40					215
							44	9									
03	5208	X	4449	-0-	-759	-0-	558	1	3857	2	Y	31					246
							34	9									

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
10	6262	X	6144	-0-	-118	-0-	713	1	5430	2	Y	1					46
							1	9									
11	6060	X	5787	-0-	-273	-0-	690	1	5085	2	Y	11					57
							12	9									
12	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	713	1	5651	2	Y	8					65
							9	9									
01	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	713	1	5647	2	Y	3					68
							3	9									
02	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	667	1	5469	2	Y	9					77
							10	9									
*03	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	713	1	6055	2	Y	1					78
							1	9									

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
10	7254	X	6816	-0-	-438	-0-	6718	2	98	9	Y	89	181	1			66
11	6900	X	6720	-0-	-180	-0-	6677	2	43	9	Y	39					105
12	7161	X	7001	-0-	-160	-0-	6943	2	58	9	Y	53	95	1			63
01	7161	X	7049	-0-	-112	-0-	6874	2	175	9	Y	159	178	1			44
02	6699	X	6417	-0-	-282	-0-	6403	2	14	9	Y	13					57
03	7006	X	6920	-0-	-86	-0-	6758	2	162	9	Y	147	89	1			115

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	713	1	4635	2	Y	10					123
							11	9									
11	5160	X	5103	-0-	-57	-0-	690	1	4374	2	Y	35					158
							39	9									
12	5146	X	5083	-0-	-63	-0-	713	1	4350	2	Y	18					176
							20	9									
01	5332	X	2305	-0-	-3027	-0-	713	1	1581	2	Y	10					186
							11	9									
02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	667	1	4404	2	Y	12					198
							13	9									
03	5332	X	4503	-0-	-829	-0-	713	1	3790	2	Y	-0-					198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	558	1	5429	2	Y	1					82
							1	9									
11	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	540	1	6694	2	Y	14					96
							15	9									
12	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	558	1	6032	2	Y	-0-					96
01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	558	1	6327	2	Y	-0-					96
02	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	522	1	6222	2	Y	6					102
							7	9									
03	5704	X	3310	-0-	-2394	-0-	558	1	2748	2	Y	4					106
							4	9									

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
10	6138	X	6078	-0-	-60	-0-	725	1	5264	2	Y	81	182	1	1	8	26
							89	9									
11	5880	X	5773	-0-	-107	-0-	701	1	5002	2	Y	64					90
							70	9									
12	6231	X	5532	-0-	-699	-0-	725	1	4774	2	Y	30					120
							33	9									
01	6262	X	5476	-0-	-786	-0-	725	1	4716	2	Y	32					152
							35	9									
02	5858	X	5520	-0-	-338	-0-	678	1	4784	2	Y	53	175	1	1	8	29
							58	9									
03	6076	X	5954	-0-	-122	-0-	725	1	5176	2	Y	48	1	8			76
							53	9									

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
10	6820	X	4571	-0-	-2249	-0-	517	1	4051	2	Y	3	1	8			94
							3	9									
11	6210	X	3158	-0-	-3052	-0-	487	1	2671	2	Y	-0-					94
12	4464	X	3825	-0-	-639	-0-	489	1	3324	2	Y	11	1	8			104
							12	9									
01	4557	X	1880	-0-	-2677	-0-	486	1	1391	2	Y	3	1	8			106
							3	9									
02	4263	X	1498	-0-	-2765	-0-	439	1	1056	2	Y	3	3	8			106
							3	9									
03	4557	X	2381	-0-	-2176	-0-	505	1	1869	2	Y	6	6	8			106
							7	9									

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
10	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	579	1	6471	2	Y	48					74
							53	9									
11	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	574	1	5138	2	Y	61					135
							67	9									
12	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	608	1	7545	2	Y	88	182	1			41
							97	9									
01	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	611	1	6953	2	Y	39	1	8			79
							43	9									
02	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	587	1	6390	2	Y	40	1	8			118
							44	9									
*03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	592	1	4283	2	Y	83	1	8			200
							91	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
10	12555	X	9905	-0-	-2650	-0-	702 80	1 9	9123	2	Y	73	4	8			138
11	12510	X	11086	-0-	-1424	-0-	701 109	1 9	10276	2	Y	99	181	1	4	8	52
12	12927	X	12889	-0-	-38	-0-	725 12	1 9	12152	2	Y	11	1	8			62
01	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	12 66	1 9	16282	2	Y	60	3	8			119
02	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	11 107	1 9	13468	2	Y	97	182	1	2	8	32
03	12896	X	9115	-0-	-3781	-0-	58 18	1 9	9039	2	Y	16	3	8			45

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	Y	1	10	1			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

10	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10611	2	2	9	Y	2					25
11	11160	X	9656	-0-	-1504	-0-	9636	2	20	9	Y	18					43
12	11532	X	9306	-0-	-2226	-0-	9280	2	26	9	Y	24					67
01	11532	X	8564	-0-	-2968	-0-	8555	2	9	9	Y	8					75
02	10469	X	7541	-0-	-2928	-0-	7530	2	11	9	Y	10					85
03	10602	X	7622	-0-	-2980	-0-	7586	2	36	9	Y	33	58	1			60

FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

10	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7400	2	3	9	Y	3					70
11	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6663	2	31	9	Y	28	81	1			17
12	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7153	2	7	9	Y	6	1	8			22
01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6924	2	22	9	Y	20					42
02	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6059	2	8	9	Y	7					49
*03	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6031	2	7	9	Y	6					55

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

10	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			Y	-0-					24
11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3742	2	18	9	Y	16					40
12	DLQ G-10		3933	-0-	3933	3933	3933	2			Y	-0-					40
01	DLQ G-10		3788	-0-	3788	7721	3787	2	1	9	Y	1	33	1			8
02	11183	X	3462	-0-	-7721	-0-	3462	2			Y	-0-	8	1			-0-
*03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3514	2	19	9	Y	17					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
10	5270	X	4821	-0-	-449	-0-	301	1	4488	2	Y	29					62
							32	9									
11	5100	X	4432	-0-	-668	-0-	6	1	4382	2	Y	40	70	1			32
							44	9									
12	4557	X	4476	-0-	-81	-0-	6	1	4407	2	Y	57					89
							63	9									
01	4557	X	4481	-0-	-76	-0-	6	1	4388	2	Y	79					168
							87	9									
02	4263	X	3970	-0-	-293	-0-	5	1	3918	2	Y	43	178	1			33
							47	9									
03	4557	X	4148	-0-	-409	-0-	6	1	4089	2	Y	48					81
							53	9									

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
10	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	309	1	6229	2	Y	54					133
							59	9									
11	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6	1	6394	2	Y	106	206	1			33
							117	9									
12	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	6	1	7178	2	Y	76					109
							84	9									
01	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	6	1	7470	2	Y	93	171	1			31
							102	9									
02	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	5	1	6620	2	Y	53					84
							58	9									
*03	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6	1	6810	2	Y	83	123	1			44
							91	9									

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
10	1457	X	7	-0-	-1450	-0-	5	1	2	9	Y	2	2	8			182
11	1140	X	34	-0-	-1106	-0-	11	1	23	9	Y	21	1	8			202
12	T. A.		157	-0-	157	157	12	1	144	2	Y	1	1	8			202
							1	9									
01	T. A.		86	-0-	86	243	12	1	70	2	Y	4	42	1	1	8	163
							4	9									
02	T. A.		39	-0-	39	282	11	1	19	2	Y	8	131	1			40
							9	9									
*03	294	X	12	-0-	-282	-0-	12	1			Y	-0-	40	1			-0-

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					18
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	14	1			5

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 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
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	940	2	6	9	Y	5					65
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1438	2	17	9	Y	15					80
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2022	2	58	9	Y	53	118	1			15
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					15
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1941	2	41	9	Y	37					52
*03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2035	2	30	9	Y	27	64	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BLAKE-ALLISON UNIT 1 WELL #: 14H RRCID -> 288710 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8680 - 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
*10	48686	X	NO RPT	-0-	-48686	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	66390	X	NO RPT	-0-	-66390	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	68603	X	NO RPT	-0-	-68603	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	68603	X	NO RPT	-0-	-68603	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	64177	X	NO RPT	-0-	-64177	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	68603	X	NO RPT	-0-	-68603	-0-					N	NO RPT					-0-

MADISON AND WRIGHT LLC 521182
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

10	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	2788	2	1	9	N	1					73
11	2700	X	2440	-0-	-260	-0-	2432	2	8	9	N	7					80
12	2790	X	2104	-0-	-686	-0-	2104	2			N	-0-					80
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					80
02	2610	X	2105	-0-	-505	-0-	2105	2			N	-0-					80
03	2790	X	1512	-0-	-1278	-0-	1512	2			N	-0-					80

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

10	7254	X	6572	-0-	-682	-0-	6571	2	1	9	N	1					92
11	7020	X	5732	-0-	-1288	-0-	5701	2	31	9	N	28					120
12	6913	X	5733	-0-	-1180	-0-	5701	2	32	9	N	29					149
01	6696	X	5489	-0-	-1207	-0-	5477	2	12	9	N	11					160
02	6177	X	4432	-0-	-1745	-0-	4415	2	17	9	N	15					175
03	6572	X	4501	-0-	-2071	-0-	4454	2	47	9	N	43					218

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

10	3100	X	2751	-0-	-349	-0-	2751	2			N	-0-					6
11	3000	X	2501	-0-	-499	-0-	2501	2			N	-0-					6
12	3069	X	2501	-0-	-568	-0-	2501	2			N	-0-					6
01	3069	X	2237	-0-	-832	-0-	2237	2			N	-0-					6
02	2581	X	1158	-0-	-1423	-0-	1158	2			N	-0-					6
03	2511	N	1850	-0-	-661	-0-	1850	2			N	-0-					6

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

10	8711	X	8214	-0-	-497	-0-	8213	2	1	9	N	1					153
11	8430	X	7789	-0-	-641	-0-	7770	2	19	9	N	17					170
12	8463	X	8097	-0-	-366	-0-	8072	2	25	9	N	23					193
01	8339	X	6850	-0-	-1489	-0-	6810	2	40	9	N	36	177	1			52
02	7801	X	7158	-0-	-643	-0-	7118	2	40	9	N	36					88
03	8215	X	7761	-0-	-454	-0-	7761	2			N	-0-					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

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
10	5580	X	5186	-0-	-394	-0-	5164	2	22	9	N	20					75
11	5040	X	4863	-0-	-177	-0-	4861	2	2	9	N	2					77
12	5332	X	4954	-0-	-378	-0-	4951	2	3	9	N	3					80
01	5332	X	4832	-0-	-500	-0-	4806	2	26	9	N	24					104
02	4843	X	4362	-0-	-481	-0-	4334	2	28	9	N	25					129
03	5177	X	4643	-0-	-534	-0-	4625	2	18	9	N	16					145

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	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

10	13144	X	12389	-0-	-755	-0-	12387	2	2	9	N	2					162
11	12720	X	11940	-0-	-780	-0-	11940	2			N	-0-					162
12	12989	X	12244	-0-	-745	-0-	12244	2			N	-0-					162
01	12989	X	12120	-0-	-869	-0-	12119	2	1	9	N	1					163
02	11658	X	11126	-0-	-532	-0-	11125	2	1	9	N	1					164
03	12400	X	11375	-0-	-1025	-0-	11375	2			N	-0-					164

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	955	2	20	9	N	18					60
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1217	2	1	9	N	1					61
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					61
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					61
02	1189	N	402	-0-	-787	-0-	402	2			N	-0-					61
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					61

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2310	2	6	9	N	5					60
11	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2964	2	8	9	N	7					67
12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2601	2	11	9	N	10					77
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2769	2	9	9	N	8					85
*02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2345	2	10	9	N	9					94
*03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2522	2	25	9	N	23					117

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

10	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9118	2	4	9	N	4					115
11	8040	X	7381	-0-	-659	-0-	7379	2	2	9	N	2					117
12	9052	X	7379	-0-	-1673	-0-	7379	2			N	-0-					117
01	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9136	2	3	9	N	3					120
02	8526	X	7414	-0-	-1112	-0-	7413	2	1	9	N	1					121
03	9114	X	7820	-0-	-1294	-0-	7772	2	48	9	N	44					165

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

10	6138	X	5817	-0-	-321	-0-	5789	2	28	9	N	25					125
11	6120	X	2734	-0-	-3386	-0-	2712	2	22	9	N	20					145
12	6324	X	6223	-0-	-101	-0-	6125	2	98	9	N	89	164	1			70
01	6014	X	3920	-0-	-2094	-0-	3877	2	43	9	N	39					109
*02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5969	2	42	9	N	38					147
03	6231	X	4358	-0-	-1873	-0-	4295	2	63	9	N	57					204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7123 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

10	13485	X	13281	-0-	-204	-0-	1501 78	1 9	11702	2	N	71	181	1			104
11	13500	X	9371	-0-	-4129	-0-	9297	2	74	9	N	67					171
12	13950	X	12791	-0-	-1159	-0-	1640 99	1 9	11052	2	N	90					261
01	13950	X	13175	-0-	-775	-0-	1534 94	1 9	11547	2	N	85	187	1			159
02	12731	X	12197	-0-	-534	-0-	1549 90	1 9	10558	2	N	82					241
03	13268	X	11974	-0-	-1294	-0-	1871 70	1 9	10033	2	N	64	188	1			117

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7998	X	7558	-0-	-440	-0-	160	1	7392	2	N	5					71
							6	9									
11	7740	X	7337	-0-	-403	-0-	573	1	6756	2	N	7					78
							8	9									
12	7998	X	7520	-0-	-478	-0-	498	1	6997	2	N	23					101
							25	9									
01	7874	X	7673	-0-	-201	-0-	561	1	7103	2	N	8					109
							9	9									
02	7337	X	7155	-0-	-182	-0-	523	1	6610	2	N	20					129
							22	9									
*03	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	438	1	7222	2	N	8					137
							9	9									

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
10	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	113	1	5214	2	N	7					60
							8	9									
11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	338	1	3984	2	N	7					67
							8	9									
12	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	367	1	5163	2	N	13					80
							14	9									
01	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	362	1	4581	2	N	8					88
							9	9									
02	4002	X	3568	-0-	-434	-0-	260	1	3285	2	N	21					109
							23	9									
03	4278	X	3317	-0-	-961	-0-	189	1	3126	2	N	2					111
							2	9									

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 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
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	942	1	3001	2	N	20					207
							22	9									
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	38	1	2976	2	N	10					217
							11	9									
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	33	1	2863	2	N	12					229
							13	9									
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	40	1	2863	2	N	5	194	1			40
							6	9									
02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	32	1	2575	2	N	20					60
							22	9									
*03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2773	2	3	9	N	3					63

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 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
10	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	1093	1	8524	2	N	43	185	1			70
							47	9									
11	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9436	2	11	9	N	10					80
12	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	1301	1	8761	2	N	61					141
							67	9									
01	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	1286	1	9680	2	N	22					163
							24	9									
02	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	1170	1	7975	2	N	43					206
							47	9									
*03	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	1629	1	8737	2	N	201	186	1			221
							221	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 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
10	2511	X	2474	-0-	-37	-0-	2474	2			N	-0-					1031
11	2580	N	2418	-0-	-162	-0-	2418	2			N	-0-					1031
12	2635	N	2439	-0-	-196	-0-	2439	2			N	-0-					1031
01	2480	N	2410	-0-	-70	-0-	2410	2			N	-0-					1031
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					1031
*03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					1031

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					46
11	690	N	613	-0-	-77	-0-	613	2			N	-0-					46
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					46
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					46
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					46
*03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					46

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 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
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
11	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

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
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 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
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					26
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					26
12	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			N	-0-					26
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			N	-0-					26
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					26
*03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					26

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 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
10	1922	N	1557	-0-	-365	-0-	1557	2			N	-0-					318
11	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	1698	2			N	-0-					318
12	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	1581	2			N	-0-					318
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					318
02	1653	N	1590	-0-	-63	-0-	1590	2			N	-0-					318
*03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					318

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 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
10	1922	N	1556	-0-	-366	-0-	1556	2			N	-0-					501
11	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	1698	2			N	-0-					501
12	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	1581	2			N	-0-					501
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					501
02	1653	N	1590	-0-	-63	-0-	1590	2			N	-0-					501
*03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					501

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 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
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					531
11	4200	X	4123	-0-	-77	-0-	4123	2			N	-0-					531
12	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					531
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					531
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					531
*03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					531

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 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
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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 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
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-
*02	DELQ PR		3029	-0-	3029	3029	3029	2			N	-0-					-0-
*03	18522	X	15493	-0-	-3029	-0-	15493	2			N	-0-					-0-

O.G.P. OPERATING, INC. 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

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
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	548	2	120	9	Y	109	171	1			43
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	571	2	102	9	Y	93					136
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	570	2	107	9	Y	97	165	1			68
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	85					153
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	100	2	61	9	Y	55					208
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					208

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					15
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2019 - P/A 06/07/19

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2019 - P/A 03/21/19

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	63	1			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0	N	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
*04	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					34
*05	1550	X	168	-0-	-1382	-0-	168	2			Y	-0-					34
*06	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					34
*07	421	X	421	-0-	-0-	-0-	418	2	3	9	Y	3					37
*08	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2797	2	30	9	Y	27					64
*09	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2796	2	20	9	Y	18					82
*10	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2333	2	21	9	Y	19					101
*11	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1892	2	12	9	Y	11					112
*12	2821	X	1601	-0-	-1220	-0-	1583	2	18	9	Y	16					128
*01	2914	X	2016	-0-	-898	-0-	2008	2	8	9	Y	7					135
02	2726	X	1437	-0-	-1289	-0-	1437	2			Y	-0-	135	1			-0-
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2019 - P/A 05/13/19

WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2020 - P/A 01/10/20

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2020 - P/A 01/13/20

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					20
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					20
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					20
01	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	1670	2			N	-0-					20
*02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					20
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
10	3100	N	3541	-0-	441	814	3541	2			N	-0-					55
11	3000	N	3178	-0-	178	992	3156	2	22	9	N	20					75
12	3100	N	3206	-0-	106	1098	3206	2			N	-0-					75
01	4332	X	3234	-0-	-1098	-0-	3234	2			N	-0-					75
*02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					75
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					75

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2019

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2019 - P/A 06/20/2019

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019 - P/A 12/12/19

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	389	2	7	9	N	6					46
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2					48
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					48
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					48
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					50
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					50

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	2796	-0-	2796	2796	2796	2			Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2796					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2796					Y	-0-					16
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2796					Y	NO RPT					16

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	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

10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2019 - P/A 06/03/19

CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2019 - P/A 12/16/19																

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1182	2	28	9	N	25					76
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1081	2	15	9	N	14					90
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1366	2	18	9	N	16					106
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1388	2	12	9	N	11	84	1			33
*02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1293	2	6	9	N	5					38
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					38

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					92
11	14B2	EXT	1	-0-	1	6	1	2			N	-0-	63	1			29
12	21	X	20	-0-	-1	5	20	2			N	-0-					29
01	14B2	EXT	364	-0-	364	369	364	2			N	-0-					29
02	14B2	EXT	909	-0-	909	1278	909	2			N	-0-					29
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1278					N	NO RPT					29

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1645	2	14	9	Y	13					83
11	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7466	2	13	9	Y	12					95
12	5084	X	3904	-0-	-1180	-0-	3893	2	11	9	Y	10					105
01	1767	X	1666	-0-	-101	-0-	1660	2	6	9	Y	5					110
02	1653	X	696	-0-	-957	-0-	690	2	6	9	Y	5					115
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					115

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	3707	-0-	3707	3707	3700	2	7	9	Y	6	1	8			13
01	14B2	EXT	1185	-0-	1185	4892	1172	2	13	9	Y	12					25
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4892					Y	1					26
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4892					Y	NO RPT					26

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		NO RPT	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	725	-0-	725	725	723	2	2	9	Y	2					26
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	725					Y	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2019 - P/A 12/30/19

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					13
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					13
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					13
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	323	2	53	9	N	48					61
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					61
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					61

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					78
12	28 X		25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					78
01	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					78
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					78

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2020 - P/A 01/06/20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2020 - P/A 01/03/20

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-	63	1			-0-
12	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
01	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
*02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					51
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1426	2	2	9	N	2					53
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1081	2	9	9	N	8					61
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1081	2	11	9	N	10					71
*02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					71
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					71

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1	113	1			83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	18	2	2	9	N	2					85
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					85
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					85
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2019 - P/A 12/31/19														

COCA COLA WELL #: 14 RRCID -> 282449 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5950 - 6034

10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					48
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					48
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	73	2	17	9	N	15					63
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	131	2	129	9	N	117					180
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	128	2	63	9	N	57	124	1			113
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					113

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 283635 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5048 - 5217

10	3100	N	3413	-0-	313	479	3321	2	92	9	N	84					175
11	3000	N	3317	-0-	317	796	3244	2	73	9	N	66	221	1			20
12	3100	N	3280	-0-	180	976	3203	2	77	9	N	70					90
01	4172	X	3196	-0-	-976	-0-	3159	2	37	9	N	34	48	1			76
*02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2837	2	39	9	N	35	50	1			61
03	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					61

COCA COLA WELL #: 20 RRCID -> 284031 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5522 - 5850

10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	2	25	9	N	23					128
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	22	2	29	9	N	26	121	1			33
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	74	2	24	9	N	22					55
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	67	2	29	9	N	26					81
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	94	2	4	9	N	4					85
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					85

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 287013 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 5114 - 5710

10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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

10	3286	X	2655	-0-	-631	-0-	155	1	2500	3	N	-0-					-0-
11	1950	X	1327	-0-	-623	-0-	94	1	1233	3	N	-0-					-0-
12	1922	X	1101	-0-	-821	-0-	69	1	1030	3	N	2					2
							2	9									
01	1922	X	1134	-0-	-788	-0-	78	1	1056	3	N	-0-					2
02	1537	X	NO RPT	-0-	-1537	-0-					N	NO RPT					2
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	4051	X	3655	-0-	-396	-0-	213	1	3442	3	N	-0-					-0-
11	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	188	1	2470	3	N	-0-					-0-
12	2604	X	2068	-0-	-536	-0-	130	1	1938	3	N	-0-					-0-
01	2604	X	2001	-0-	-603	-0-	137	1	1864	3	N	-0-					-0-
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	82	1	1322	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	82	1	1075	3	N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	55	1	816	3	N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	56	1	766	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	83	1	1339	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	82	1	1078	3	N	-0-					-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	54	1	806	3	N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	54	1	731	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	232	1	3745	3	N	-0-					5
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	233	1	3053	3	N	-0-					5
12	2790	X	2396	-0-	-394	-0-	151	1	2245	3	N	-0-					5
01	2790	X	2400	-0-	-390	-0-	164	1	2236	3	N	-0-					5
02	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					5
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	403	N	374	-0-		-29	-0-	27	1	347	2	N	-0-					-0-
11	510	N	415	-0-		-95	-0-	30	1	385	2	N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-		-0-	-0-	23	1	289	2	N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-		-0-	-0-	17	1	225	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
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	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-
03	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
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	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					25
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					25
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					25
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 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
10	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					17
11	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					17
12	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					17
01	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	70	1	898	2	N	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	78	1	998	2	N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	62	1	786	2	N	-0-					-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	85	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		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
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
10	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1657	3	15	9	N	14			124
11	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1592	3	13	9	N	12			136
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1648	3	4	9	N	4			140
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-			140
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
03	14B2 EXT		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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-			53
11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-			53
12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-			53
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-			53
02	3103	X	NO RPT	-0-	-3103	-0-					N	NO RPT			53
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
11	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
02	29	X	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1798	N	1404	-0-	-394	-0-	100	1	1304	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1114	-0-	-476	-0-	80	1	1034	2	N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	56	1	746	2	N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	46	1	595	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	107	1	1361	2	N	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	112	1	1434	2	N	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	104	1	1331	2	N	-0-					-0-
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	92	1	1178	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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
10	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	56	1	759	2	N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	55	1	733	2	N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	58	1	766	2	N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	762	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	527	N	417	-0-	-110	-0-	28	1	389	3	N	-0-					-0-
11	510	N	431	-0-	-79	-0-	29	1	402	3	N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	33	1	426	3	N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	46	1	326	2	N	-0-			-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	275	2	N	-0-			-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	187	2	N	-0-			-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	114	2	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	-0-			-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	13	1	184	3	N	-0-			-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-			-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	3	N	-0-			-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-			-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-			-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	63	1	354	2	N	-0-			-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	53	1	360	2	N	-0-			-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	37	1	375	2	N	-0-			-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7563 - 7708

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
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
10	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	3			N	-0-					14
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					14
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					14
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	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
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1459	-0-	-251	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	36	1	206	2	N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	189	2	N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	2	N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	209	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	35	1	483	3	N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	40	1	555	3	N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	40	1	516	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	43	1	518	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	84	1	1076	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	961	-0-	-299	-0-	70	1	891	2	N	-0-					-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	71	1	901	2	N	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	65	1	829	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	521	-0-	-6	-0-	31	1	490	2	N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	32	1	497	2	N	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	32	1	520	2	N	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2999	-0-	-163	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2817	-0-	-213	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	3079	-0-	-52	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2823	-0-	-308	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
02	2842	X	NO RPT	-0-	-2842	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 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
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1135	3	3	9	N	3					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 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
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					43
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					43
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					43
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 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
10	2604	N	2582	-0-	-22	-0-	2582	3			N	-0-					17
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					17
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					17
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1185	3	2	9	N	2					22
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					22
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					22
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
10	43244	X	43244	-0-	-0-	-0-	43117	3	127	9	N	115					156
11	38565	X	38565	-0-	-0-	-0-	38451	3	114	9	N	104	148	1			112
12	37576	X	37576	-0-	-0-	-0-	37458	3	118	9	N	107	73	1			146
01	35484	X	35484	-0-	-0-	-0-	35370	3	114	9	N	104	168	1			82
02	2320	X	NO RPT	-0-	-2320	-0-					N	NO RPT					82
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
10	3813	X	3688	-0-	-125	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3328	-0-	-422	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3530	-0-	-345	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3584	-0-	-291	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
02	3422	X	NO RPT	-0-	-3422	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1333	X	78	-0-	-1255	-0-	78	3			N	-0-					8
11	1290	X	9	-0-	-1281	-0-	9	3			N	-0-					8
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					8
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					8
02	232	X	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					8
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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

10	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	1598	3	35	9	N	32					148
11	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	1567	3	53	9	N	48	182	1			14
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1697	3	41	9	N	37					51
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1678	3	24	9	N	22					73
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

10	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-					-0-
11	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	3			N	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2942	N	2436	-0-	-506	-0-	2436	3			N	-0-					38
11	2790	X	2207	-0-	-583	-0-	2205	3	2	9	N	2					40
12	2883	X	2168	-0-	-715	-0-	2168	3			N	-0-					40
01	2883	X	2136	-0-	-747	-0-	2136	3			N	-0-					40
02	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					40
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 7470

10	48816	X	48816	-0-	-0-	-0-	48733	3	83	9	N	75	118	1			89
11	42632	X	42632	-0-	-0-	-0-	42549	3	83	9	N	75					164
12	41355	X	41355	-0-	-0-	-0-	41266	3	89	9	N	81	155	1			90
01	38668	X	38668	-0-	-0-	-0-	38585	3	83	9	N	75	67	1			98
02	957	X	NO RPT	-0-	-957	-0-					N	NO RPT					98
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

10	57854	X	7185	-0-	-50669	-0-	783	1	6402	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7138	-0-	-1052	-0-	777	1	6361	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7188	-0-	-748	-0-	789	1	6399	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	7090	-0-	-567	-0-	782	1	6308	2	N	-0-					-0-
02	7163	X	NO RPT	-0-	-7163	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	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

10	4092	X	2540	-0-	-1552	-0-	152	1	2388	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	2786	-0-	-1174	-0-	166	1	2620	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	2713	-0-	-1286	-0-	162	1	2551	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3097	-0-	-375	-0-	185	1	2912	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	NO RPT	-0-	-3045	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	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

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
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	123	1	1983	3	N	-0-					-0-
11	300	N	137	-0-	-163	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	86	1	1285	3	N	2					2
							2	9									
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	90	1	1150	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1077	-0-	-333	-0-	78	1	999	2	N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	80	1	1025	2	N	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	83	1	1056	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8143	3	26	9	N	24					154
11	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10463	3	39	9	N	35	119	1			70
12	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5941	3	39	9	N	35					105
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5847	3	32	9	N	29					134
02	1247	X	NO RPT	-0-	-1247	-0-					N	NO RPT					134
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

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
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	5146	X	5092	-0-	-54	-0-	498	1	4594	2	N	-0-					-0-
11	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	515	1	4569	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	5061	-0-	-85	-0-	504	1	4557	2	N	-0-					-0-
01	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	498	1	4752	2	N	-0-					-0-
02	4669	X	NO RPT	-0-	-4669	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	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

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
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	114	1	830	2	N	-0-			-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	109	1	758	2	N	-0-			-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	106	1	696	2	N	-0-			-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	92	1	540	2	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		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
10	23536	X	249	-0-	-23287	-0-	249	3			N	-0-			-0-
11	4740	X	225	-0-	-4515	-0-	225	3			N	-0-			-0-
12	3224	X	237	-0-	-2987	-0-	237	3			N	-0-			-0-
01	310	X	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-			-0-
02	290	X	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	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
10	310	N	172	-0-	-138	-0-	12	1	160	3	N	-0-			-0-
11	300	N	141	-0-	-159	-0-	9	1	132	3	N	-0-			-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	-0-			-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	6408	X	833	-0-	-5575	-0-	833	3			N	-0-			-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	1020	1	9809	2	N	-0-			-0-
11	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	1123	1	11138	2	N	-0-			-0-
12	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	1081	1	10038	2	N	-0-			-0-
01	36374	X	36374	-0-	-0-	-0-	2917	1	33457	2	N	-0-			-0-
02	406	X	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	39342	X	39342	-0-		-0-	-0-	39218	3	124	9	N	113	69	1			174
11	33529	X	33529	-0-		-0-	-0-	33431	3	98	9	N	89	89	1			174
12	35999	X	35999	-0-		-0-	-0-	35877	3	122	9	N	111	138	1			147
01	33634	X	33634	-0-		-0-	-0-	33509	3	125	9	N	114	139	1			122
02	1160	X	NO RPT	-0-		-1160	-0-					N	NO RPT					122
03	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					122

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 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
10	5518	X	1759	-0-		-3759	-0-	172	1	1587	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	1678	-0-		-3662	-0-	170	1	1508	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	1714	-0-		-3742	-0-	171	1	1543	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	1958	-0-		-770	-0-	186	1	1772	2	N	-0-					-0-
02	1972	X	NO RPT	-0-		-1972	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	9112	X	9112	-0-		-0-	-0-	1793	1	7319	2	N	-0-					-0-
11	7136	X	7136	-0-		-0-	-0-	722	1	6414	2	N	-0-					-0-
12	6427	X	6427	-0-		-0-	-0-	639	1	5788	2	N	-0-					-0-
01	5339	X	5339	-0-		-0-	-0-	506	1	4833	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	NO RPT	-0-		-3016	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-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
10	6975	X	2564	-0-		-4411	-0-	179	1	2385	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	5895	-0-		-855	-0-	410	1	5485	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	3331	-0-		-3644	-0-	229	1	3102	2	N	-0-					-0-
01	5636	X	5636	-0-		-0-	-0-	392	1	5244	2	N	-0-					-0-
02	3625	X	NO RPT	-0-		-3625	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	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

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
10	7068	X	6018	-0-	-1050	-0-	436	1	5582	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	6280	-0-	-560	-0-	455	1	5825	2	N	-0-			-0-
12	7068	X	5275	-0-	-1793	-0-	382	1	4893	2	N	-0-			-0-
01	6417	X	5090	-0-	-1327	-0-	369	1	4721	2	N	-0-			-0-
02	5539	X	NO RPT	-0-	-5539	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	279	1	2579	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2793	-0-	-147	-0-	282	1	2511	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	2611	-0-	-427	-0-	260	1	2351	2	N	-0-			-0-
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	293	1	2804	2	N	-0-			-0-
02	2726	X	NO RPT	-0-	-2726	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-			29
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			29
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-			29
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	4371	X	3764	-0-	-607	-0-	368	1	3396	2	N	-0-			-0-
11	4320	X	3371	-0-	-949	-0-	342	1	3029	2	N	-0-			-0-
12	4464	X	3731	-0-	-733	-0-	371	1	3360	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	3776	-0-	-688	-0-	358	1	3418	2	N	-0-			-0-
02	3712	X	NO RPT	-0-	-3712	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	384	1	3543	2	N	-0-			-0-
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	652	1	3196	2	N	-0-			-0-
12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	709	1	3691	2	N	-0-			-0-
01	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	791	1	5641	2	N	-0-			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	2569	X	-0-	-0-	-2569	-0-					N	-0-			-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
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
10	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	817	1	4803	2	N	-0-			-0-
11	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	754	1	4102	2	N	-0-			-0-
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	432	1	3912	2	N	-0-			-0-
01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	399	1	3805	2	N	-0-			-0-
02	2929	X	NO RPT	-0-	-2929	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	1101	3	1	9	N	1			31
11	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	1132	3			N	-0-			31
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	3	2	9	N	2			33
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	3	2	9	N	2			35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

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
10	3561	X	2674	-0-	-887	-0-	2672	3	2	9	N	2			37
11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2369	3	6	9	N	5			42
12	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2468	3	3	9	N	3			45
01	2449	X	2422	-0-	-27	-0-	2418	3	4	9	N	4			49
02	2291	X	NO RPT	-0-	-2291	-0-					N	NO RPT			49
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

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
10	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	552	1	5094	2	N	-0-			-0-
11	5400	X	5003	-0-	-397	-0-	507	1	4496	2	N	-0-			-0-
12	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	529	1	4781	2	N	-0-			-0-
01	5487	X	4998	-0-	-489	-0-	474	1	4524	2	N	-0-			-0-
02	5133	X	NO RPT	-0-	-5133	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	889	3	3	9	N	3			3
11	1050	N	844	-0-	-206	-0-	840	3	4	9	N	4			7
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	860	3	4	9	N	4			11
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	839	3	3	9	N	3			14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

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
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1255	3	12	9	N	11			40
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-			40
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-			40
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-			40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

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
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	N	-0-			-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	2	N	-0-			-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	2	N	-0-			-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

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
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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	350	X	65	-0-	-285	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	4092	X	2256	-0-	-1836	-0-	160	1	2096	2	N	-0-					-0-
11	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	177	1	2319	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	2443	-0-	-6	-0-	173	1	2270	2	N	-0-					-0-
01	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	392	1	5244	2	N	-0-					-0-
02	2146	X	NO RPT	-0-	-2146	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	238	1	2194	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2377	-0-	-83	-0-	240	1	2137	2	N	-0-					-0-
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	252	1	2273	2	N	-0-					-0-
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	245	1	2332	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	5828	X	2743	-0-	-3085	-0-	195	1	2548	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	4932	-0-	-708	-0-	349	1	4583	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	4131	-0-	-1697	-0-	292	1	3839	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4417	-0-	-822	-0-	312	1	4105	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	297	1	3805	2	N	-0-					-0-
11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	268	1	3441	2	N	-0-					-0-
12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	217	1	2797	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2681	-0-	-171	-0-	194	1	2487	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	NO RPT	-0-	-2668	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	366	1	1267	2	N	-0-					-0-
11	1380	X	399	-0-	-981	-0-	325	1	74	2	N	-0-					-0-
12	1426	X	173	-0-	-1253	-0-	33	1	140	2	N	-0-					-0-
01	1426	X	170	-0-	-1256	-0-	12	1	158	2	N	-0-					-0-
02	1334	X	NO RPT	-0-	-1334	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	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

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
10	7750	X	4824	-0-	-2926	-0-	340	1	4484	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	6474	-0-	-1026	-0-	459	1	6015	2	N	-0-			-0-
12	7688	X	6041	-0-	-1647	-0-	429	1	5612	2	N	-0-			-0-
01	6758	X	6313	-0-	-445	-0-	447	1	5866	2	N	-0-			-0-
02	5104	X	NO RPT	-0-	-5104	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	8525	X	7434	-0-	-1091	-0-	539	1	6895	2	N	-0-			-0-
11	8460	X	6274	-0-	-2186	-0-	454	1	5820	2	N	-0-			-0-
12	8742	X	6747	-0-	-1995	-0-	489	1	6258	2	N	-0-			-0-
01	8742	X	5925	-0-	-2817	-0-	430	1	5495	2	N	-0-			-0-
02	6786	X	NO RPT	-0-	-6786	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	168	1	2240	2	N	-0-			-0-
11	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	139	1	1867	2	N	-0-			-0-
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	222	1	2978	2	N	-0-			-0-
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	217	1	2896	2	N	-0-			-0-
02	1218	X	NO RPT	-0-	-1218	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	664	X	664	-0-	-0-	-0-	99	1	565	2	N	-0-			-0-
11	720	X	701	-0-	-19	-0-	105	1	596	2	N	-0-			-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	106	1	632	2	N	-0-			-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	103	1	640	2	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	3			N	-0-			-0-
11	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	3			N	-0-			-0-
12	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			N	-0-			-0-
01	7843	X	4837	-0-	-3006	-0-	4837	3			N	-0-			-0-
02	7337	X	NO RPT	-0-	-7337	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-			-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-			-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	576	1	16415	2	N	-0-			-0-
11	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	543	1	15482	2	N	-0-			-0-
12	9920	X	8921	-0-	-999	-0-	620	1	8301	2	N	-0-			-0-
01	9920	X	6811	-0-	-3109	-0-	474	1	6337	2	N	-0-			-0-
02	9280	X	NO RPT	-0-	-9280	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	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
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
10	1550	N	670	-0-	-880	-0-	65	1	605	2	N	-0-					-0-
11	990	N	281	-0-	-709	-0-	29	1	252	2	N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	60	1	547	2	N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	51	1	488	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					30
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					30
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					30
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					46
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					46
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					46
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	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
10	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	982	1	9060	2	N	-0-					-0-
11	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	951	1	8438	2	N	-0-					-0-
12	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	910	1	8230	2	N	-0-					-0-
01	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	912	1	8710	2	N	-0-					-0-
02	7163	X	NO RPT	-0-	-7163	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	9238	X	6406	-0-	-2832	-0-	963	1	5443	2	N	-0-					-0-
11	8940	X	8276	-0-	-664	-0-	1070	1	7206	2	N	-0-					-0-
12	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	828	1	8395	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	9019	-0-	-467	-0-	831	1	8188	2	N	-0-					-0-
02	8874	X	NO RPT	-0-	-8874	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	1211	1	3073	2	N	-0-					-0-
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	956	1	3176	2	N	-0-					-0-
12	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	1229	1	3301	2	N	-0-					-0-
01	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	1126	1	2792	2	N	-0-					-0-
02	928	X	NO RPT	-0-	-928	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	5208	X	4717	-0-	-491	-0-	337	1	4380	2	N	-0-					-0-
11	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	372	1	4822	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4431	-0-	-746	-0-	318	1	4113	2	N	-0-					-0-
01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	396	1	5137	2	N	-0-					-0-
02	4582	X	NO RPT	-0-	-4582	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	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

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
10	2883	X	2000	-0-	-883	-0-	141	1	1859	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	177	1	2339	2	N	-0-					-0-
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	144	1	1915	2	N	-0-					-0-
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	151	1	1984	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	341	N	226	-0-	-115	-0-	22	1	204	2	N	-0-					-0-
11	330	N	193	-0-	-137	-0-	20	1	173	2	N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	2	N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	8587	X	7727	-0-	-860	-0-	1162	1	6565	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	5263	-0-	-2387	-0-	681	1	4582	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	5017	-0-	-2454	-0-	450	1	4567	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	4897	-0-	-1210	-0-	451	1	4446	2	N	-0-					-0-
02	4988	X	NO RPT	-0-	-4988	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1302	N	410	-0-	-892	-0-	40	1	370	2	N	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	131	1	1169	2	N	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	110	1	1000	2	N	-0-					-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	96	1	1106	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	7130	X	5334	-0-	-1796	-0-	382	1	4952	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6036	-0-	-864	-0-	432	1	5604	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	5681	-0-	-1108	-0-	406	1	5275	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6407	-0-	-320	-0-	459	1	5948	2	N	-0-					-0-
02	5655	X	NO RPT	-0-	-5655	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	527	N	302	-0-	-225	-0-	30	1	272	2	N	-0-					-0-
11	630	N	287	-0-	-343	-0-	29	1	258	2	N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	56	1	511	2	N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	45	1	519	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	236	1	3824	3	N	-0-					8
11	2880	X	2499	-0-	-381	-0-	177	1	2322	3	N	-0-					8
12	2976	X	1593	-0-	-1383	-0-	100	1	1493	3	N	-0-					8
01	2976	X	1645	-0-	-1331	-0-	113	1	1532	3	N	-0-					8
02	2784	X	NO RPT	-0-	-2784	-0-					N	NO RPT					8
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
10	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	3			N	-0-					11
11	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	13457	3			N	-0-					11
12	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13687	3			N	-0-					11
01	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	13539	3			N	-0-					11
02	11020	X	NO RPT	-0-	-11020	-0-					N	NO RPT					11
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	155	X	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	3	N	-0-					10
11	210	X	183	-0-	-27	-0-	13	1	170	3	N	-0-					10
12	348	X	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	N	-0-					10
01	414	X	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	N	-0-					10
02	232	X	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					10
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	7347	X	7019	-0-	-328	-0-	493	1	6526	2	N	-0-					-0-
11	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	629	1	8322	2	N	-0-					-0-
12	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	505	1	6664	2	N	-0-					-0-
01	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	459	1	6083	2	N	-0-					-0-
02	6032	X	NO RPT	-0-	-6032	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	2015	N	880	-0-	-1135	-0-	86	1	794	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	385	-0-	-965	-0-	39	1	346	2	N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	55	1	501	2	N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	56	1	534	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	5797	X	4390	-0-	-1407	-0-	315	1	4075	2	N	-0-					-0-
11	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	431	1	5573	2	N	-0-					-0-
12	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	453	1	5867	2	N	-0-					-0-
01	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	460	1	5959	2	N	-0-					-0-
02	4930	X	NO RPT	-0-	-4930	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	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 #: 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
10	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	683	1	9362	3	N	-0-					8
11	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	663	1	9299	3	N	-0-					8
12	10292	X	9551	-0-	-741	-0-	688	1	8843	3	N	18	18	1			8
							20	9									
01	10292	X	10165	-0-	-127	-0-	775	1	9390	3	N	-0-					8
02	9135	X	NO RPT	-0-	-9135	-0-					N	NO RPT					8
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
10	7626	X	7022	-0-	-604	-0-	509	1	6513	2	N	-0-					-0-
11	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	581	1	7431	2	N	-0-					-0-
12	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	514	1	6584	2	N	-0-					-0-
01	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	655	1	8382	2	N	-0-					-0-
02	6438	X	NO RPT	-0-	-6438	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	1250	1	9503	3	N	-0-					5
11	7530	X	4498	-0-	-3032	-0-	299	1	4199	3	N	-0-					5
12	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	641	1	8243	3	N	17	17	1			5
							19	9									
01	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	801	1	9705	3	N	-0-					5
02	9135	X	NO RPT	-0-	-9135	-0-					N	NO RPT					5
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
10	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1553	3	23	9	N	21					106
11	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	1502	3	19	9	N	17	100	1			23
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1538	3	20	9	N	18					41
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1520	3	29	9	N	26					67
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1156	3	11	9	N	10					84
11	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	1116	3	13	9	N	12					96
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1154	3	12	9	N	11					107
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1147	3	12	9	N	11					118
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

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
10	4929	X	3812	-0-	-1117	-0-	563	1	3249	2	N	-0-					-0-
11	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	665	1	3818	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3815	-0-	-91	-0-	554	1	3261	2	N	-0-					-0-
01	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	682	1	4221	2	N	-0-					-0-
02	4118	X	NO RPT	-0-	-4118	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	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
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
10	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	248	1	3199	2	N	-0-					-0-
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	276	1	3567	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3399	-0-	-42	-0-	244	1	3155	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3297	-0-	-144	-0-	237	1	3060	2	N	-0-					-0-
02	3074	X	NO RPT	-0-	-3074	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	1343	1	11585	3	N	-0-					7
11	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	1224	1	11140	3	N	-0-					7
12	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	1375	1	10758	3	N	15	15	1			7
							17	9									
01	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	1671	1	9922	3	N	-0-					7
02	5278	X	NO RPT	-0-	-5278	-0-					N	NO RPT					7
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
10	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	173	1	2219	2	N	-0-					-0-
11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	182	1	2325	2	N	-0-					-0-
12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	279	1	3566	2	N	-0-					-0-
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	294	1	3757	2	N	-0-					-0-
02	290	X	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	3968	X	3451	-0-	-517	-0-	510	1	2941	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	1937	-0-	-1903	-0-	288	1	1649	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	2953	-0-	-1015	-0-	429	1	2524	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2699	-0-	-742	-0-	376	1	2323	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	NO RPT	-0-	-2958	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	12152	X	11801	-0-	-351	-0-	687	1	11114	3	N	-0-					-0-
11	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	625	1	8200	3	N	-0-					-0-
12	8742	X	7037	-0-	-1705	-0-	444	1	6593	3	N	-0-					-0-
01	9579	X	6694	-0-	-2885	-0-	458	1	6236	3	N	-0-					-0-
02	8961	X	NO RPT	-0-	-8961	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	499	1	6450	2	N	-0-					-0-
11	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	792	1	10215	2	N	-0-					-0-
12	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	876	1	11293	2	N	-0-					-0-
01	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	860	1	11100	2	N	-0-					-0-
02	5771	X	NO RPT	-0-	-5771	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	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
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
10	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	326	1	4172	2	N	-0-					-0-
11	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	483	1	6173	2	N	-0-					-0-
12	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	467	1	5986	2	N	-0-					-0-
01	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	473	1	6051	2	N	-0-					-0-
02	1566	X	NO RPT	-0-	-1566	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					35
11	1350	N	1181	-0-	-169	-0-	1181	3			N	-0-					35
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					35
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	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
10	11904	X	10138	-0-	-1766	-0-	1237	1	8901	2	N	-0-					-0-
11	11520	X	10456	-0-	-1064	-0-	1305	1	9151	2	N	-0-					-0-
12	11098	X	9555	-0-	-1543	-0-	1258	1	8297	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	7888	-0-	-2931	-0-	1151	1	6737	2	N	-0-					-0-
02	10121	X	NO RPT	-0-	-10121	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	1251	1	9005	2	N	-0-					-0-
11	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	1331	1	9342	2	N	-0-					-0-
12	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	1216	1	8020	2	N	-0-					-0-
01	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	1142	1	6682	2	N	-0-					-0-
02	493	X	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-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
10	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	795	1	10896	3	N	-0-					15
11	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	723	1	10143	3	N	-0-					15
12	10881	X	8271	-0-	-2610	-0-	596	1	7658	3	N	15	15	1			15
							17	9									
01	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	851	1	10322	3	N	-0-					15
02	10179	X	NO RPT	-0-	-10179	-0-					N	NO RPT					15
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
10	1860	X	84	-0-	-1776	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	635	1	3401	2	N	-0-					-0-
12	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	1170	1	7253	2	N	-0-					-0-
01	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	636	1	5151	2	N	-0-					-0-
02	406	X	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	3751	X	3286	-0-	-465	-0-	485	1	2801	2	N	-0-					-0-
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	540	1	3103	2	N	-0-					-0-
12	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	563	1	3313	2	N	-0-					-0-
01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	514	1	3177	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	NO RPT	-0-	-3306	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	867	1	11890	3	N	-0-					-0-
11	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	1175	1	12396	3	N	-0-					-0-
12	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	1223	1	11617	3	N	24	24	1			-0-
							26	9									
01	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	1279	1	11612	3	N	-0-					-0-
02	9715	X	NO RPT	-0-	-9715	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	3			N	-0-					-0-
11	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	3			N	-0-					-0-
12	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	3			N	-0-					-0-
01	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3			N	-0-					-0-
02	6235	X	NO RPT	-0-	-6235	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	753	1	4341	2	N	-0-					-0-
11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	859	1	4926	2	N	-0-					-0-
12	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	838	1	4926	2	N	-0-					-0-
01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	850	1	5262	2	N	-0-					-0-
02	1189	X	NO RPT	-0-	-1189	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	1040	1	6001	2	N	-0-					-0-
11	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	1116	1	6408	2	N	-0-					-0-
12	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	1147	1	6749	2	N	-0-					-0-
01	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	1086	1	6723	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	NO RPT	-0-	-4089	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	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

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
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1571	3	17	9	N	15					89
11	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	1500	3	25	9	N	23	86	1			26
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1539	3	18	9	N	16					42
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					137
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-	85	1			52
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					52
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
10	7533	X	7505	-0-	-28	-0-	510	1	6995	3	N	-0-					31
11	7290	X	7269	-0-	-21	-0-	484	1	6785	3	N	-0-					31
12	7533	X	7136	-0-	-397	-0-	514	1	6607	3	N	14	14	1			31
							15	9									
01	7533	X	7529	-0-	-4	-0-	574	1	6955	3	N	-0-					31
02	6873	X	NO RPT	-0-	-6873	-0-					N	NO RPT					31
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
10	10013	X	8759	-0-	-1254	-0-	8759	3			N	-0-					-0-
11	8970	X	4622	-0-	-4348	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
12	9269	X	7981	-0-	-1288	-0-	7979	3	2	9	N	2					2
01	9145	X	9052	-0-	-93	-0-	9052	3			N	-0-					2
02	8555	X	NO RPT	-0-	-8555	-0-					N	NO RPT					2
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
10	9269	X	8650	-0-	-619	-0-	588	1	8062	3	N	-0-					8
11	8970	X	8772	-0-	-198	-0-	584	1	8188	3	N	-0-					8
12	9269	X	8774	-0-	-495	-0-	632	1	8124	3	N	16	16	1			8
							18	9									
01	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	720	1	8726	3	N	-0-					8
02	7975	X	NO RPT	-0-	-7975	-0-					N	NO RPT					8
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
10	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	724	1	5807	3	N	-0-					5
11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	722	1	5733	3	N	10					15
							11	9									
12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	740	1	5337	3	N	11	11	1			15
							12	9									
01	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	788	1	5636	3	N	-0-					15
02	4292	X	NO RPT	-0-	-4292	-0-					N	NO RPT					15
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
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
10	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	787	1	10787	3	N	-0-					7
11	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	776	1	10884	3	N	-0-					7
12	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	735	1	9446	3	N	19	19	1			7
							21	9									
01	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	702	1	8508	3	N	-0-					7
02	2784	X	NO RPT	-0-	-2784	-0-					N	NO RPT					7
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
10	4898	X	751	-0-	-4147	-0-	44	1	707	3	N	-0-					-0-
11	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	1005	1	7932	3	N	-0-					-0-
12	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	2243	1	11941	3	N	-0-					-0-
01	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	2159	1	8627	3	N	-0-					-0-
02	1624	X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	1185	1	10234	3	N	-0-					17
11	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	1516	1	13878	3	N	-0-					17
12	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	1207	1	9443	3	N	-0-					17
01	7967	X	1979	-0-	-5988	-0-	285	1	1694	3	N	-0-					17
02	7453	X	NO RPT	-0-	-7453	-0-					N	NO RPT					17
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
10	9176	X	7364	-0-	-1812	-0-	861	1	6503	3	N	-0-			-0-
11	8550	X	7383	-0-	-1167	-0-	673	1	6710	3	N	-0-			-0-
12	8835	X	5996	-0-	-2839	-0-	767	1	5229	3	N	-0-			-0-
01	7378	X	6423	-0-	-955	-0-	914	1	5509	3	N	-0-			-0-
02	6380	X	NO RPT	-0-	-6380	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	1884	1	7004	2	N	-0-			-0-
11	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	1581	1	4508	2	N	-0-			-0-
12	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	1642	1	5290	2	N	-0-			-0-
01	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	1745	1	6056	2	N	-0-			-0-
02	1218	X	NO RPT	-0-	-1218	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	737	1	9436	2	N	-0-			-0-
11	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	737	1	9297	2	N	-0-			-0-
12	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	829	1	10612	2	N	-0-			-0-
01	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	816	1	10427	2	N	-0-			-0-
02	7047	X	NO RPT	-0-	-7047	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	6324	X	4482	-0-	-1842	-0-	322	1	4160	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	4585	-0-	-845	-0-	329	1	4256	2	N	-0-			-0-
12	5611	X	4305	-0-	-1306	-0-	308	1	3997	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	4025	-0-	-1555	-0-	288	1	3737	2	N	-0-			-0-
02	4611	X	NO RPT	-0-	-4611	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	3	N	-0-			22
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	35	1	459	3	N	-0-			22
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	376	3	N	-0-			22
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	26	1	349	3	N	-0-			22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

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
10	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	1595	1	6668	2	N	-0-			-0-
11	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	998	1	3858	2	N	-0-			-0-
12	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	1305	1	5530	2	N	-0-			-0-
01	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	1251	1	5904	2	N	-0-			-0-
02	1566	X	NO RPT	-0-	-1566	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	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
10	4402	X	2829	-0-	-1573	-0-	546	1	2283	2	N	-0-			-0-
11	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	788	1	3092	2	N	-0-			-0-
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	675	1	2861	2	N	-0-			-0-
01	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	977	1	4615	2	N	-0-			-0-
02	2088	X	NO RPT	-0-	-2088	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	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

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
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	380	1	6144	3	N	-0-					-0-
11	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	316	1	4144	3	N	-0-					-0-
12	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	395	1	5865	3	N	-0-					-0-
01	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	535	1	7273	3	N	-0-					-0-
02	6380	X	NO RPT	-0-	-6380	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
03	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
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
03	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
10	13609	X	7771	-0-	-5838	-0-	790	1	6981	2	N	-0-					-0-
11	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	1121	1	13799	2	N	-0-					-0-
12	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	1050	1	13892	2	N	-0-					-0-
01	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	1014	1	13409	2	N	-0-					-0-
02	696	X	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					43
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	3			N	-0-					43
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					43
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	727	3	4	9	N	4					47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	693	3	18	9	N	16					47
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					47
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					47
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

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
10	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	965	1	3800	3	N	-0-					23
11	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	1009	1	6660	3	N	-0-					23
12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	1359	1	3088	3	N	-0-					23
01	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	1359	1	4128	3	N	-0-					23
02	3770	X	NO RPT	-0-	-3770	-0-					N	NO RPT					23
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
10	5704	X	2738	-0-	-2966	-0-	1359	1	1379	3	N	-0-					7
11	5520	X	2871	-0-	-2649	-0-	1074	1	1797	3	N	-0-					7
12	5704	X	3877	-0-	-1827	-0-	1140	1	2737	3	N	-0-					7
01	5394	X	4152	-0-	-1242	-0-	1315	1	2837	3	N	-0-					7
02	4292	X	NO RPT	-0-	-4292	-0-					N	NO RPT					7
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
10	1085	N	785	-0-	-300	-0-	737	3	48	9	N	44					71
11	900	N	683	-0-	-217	-0-	683	3			N	-0-					71
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					71
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					71
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
10	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1808	3	31	9	N	28					51
11	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	1724	3	36	9	N	33	67	1			17
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1770	3	32	9	N	29					46
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1752	3	42	9	N	38					84
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
10	8990	X	1311	-0-	-7679	-0-	1311	3			N	-0-					20
11	7110	X	1668	-0-	-5442	-0-	1668	3			N	-0-					20
12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2739	3	28	9	N	25	25	1			20
01	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					20
02	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					20
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	1178	N	189	-0-	-989	-0-	189	2			N	-0-					19
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					19
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

10	1178	N	188	-0-	-990	-0-	188	2			N	-0-					8
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					8
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					46
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					46
12	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1656	3			N	-0-					46
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					46
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					46
*03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					46

OXXN 630579
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
*01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	8680	X	8449	-0-	-231	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7728	-0-	-672	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8449	-0-	-231	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8449	-0-	-231	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	NO RPT	-0-	-8120	-0-					N	NO RPT					-0-
03	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403

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

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	658	-0-	658	658	658	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	446	-0-	446	1104	446	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	641	-0-	641	1745	641	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	738	-0-	738	2483	738	3			Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	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 #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1586	2	24	9	N	22	167	1			77
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1518	2	32	9	N	29					106
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1537	2	25	9	N	23					129
01	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	1306	2	31	9	N	28					157
02	1508	N	1420	-0-	-88	-0-	1399	2	21	9	N	19					176
*03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1560	2	73	9	N	66					242

J. R. WHITLEY WELL #: 1 RRCID -> 283632 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4340 - 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
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	261	N	102	-0-	-159	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-					-0-

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
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7378 - 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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					86
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					91
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					96
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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
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	2907	-0-	2907	2907	2907	2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-

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
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					41
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					41
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					41
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 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
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-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 288707 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4710 - 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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
03	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

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

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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					80
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	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
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		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 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
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-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	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

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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHYNE, J.V. 706379
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

10	3100	N	1008	-0-	-2092	1409	1008	3			Y	-0-					-0-
11	2375	N	966	-0-	-1409	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	459	-0-	-719	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	181	-0-	-842	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
02	928	N	NO RPT	-0-	-928	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

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
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-	65	1			47
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	3	3	9	Y	3					50
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					50
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					50
02	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

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
10	1550	N	917	-0-	-633	-0-	915	3	2	9	N	2	79	1			8
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					8
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1326	3	21	9	N	19					27
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1907	3	18	9	N	16					43
02	841	N	NO RPT	-0-	-841	-0-					N	NO RPT					43
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					43

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

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
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

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
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
02	725	N	NO RPT	-0-	-725	-0-					N	NO RPT					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

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
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	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-
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
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
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					48
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	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-
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

10	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	3			N	-0-					8
11	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					8
12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			N	-0-					8
01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	3			N	-0-					8
02	551	X	NO RPT	-0-	-551	-0-					N	NO RPT					8
03	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					8

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 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
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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 7060

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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.//CONT.// 709694
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

10	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	2			N	-0-					37
11	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	2			N	-0-					37
12	496	N	297	-0-	-199	-0-	297	2			N	-0-					37
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					37
02	290	N	281	-0-	-9	-0-	281	2			N	-0-					37
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					37

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

10	8	N	-0-	-0-	-8	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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

10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					15
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					15
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					15
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					15
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					15
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					15

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

10	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					23
11	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	2			N	-0-					23
12	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	2			N	-0-					23
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					23
02	232	N	140	-0-	-92	-0-	140	2			N	-0-					23
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
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
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	464	N	453	-0-	-11	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	783	N	736	-0-	-47	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
10	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					3
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					3
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	N	2					5
01	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	2			N	-0-					5
02	638	N	462	-0-	-176	-0-	462	2			N	-0-					5
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					5

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
10	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					11
11	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-					11
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					11
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					11
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					11
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					11

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
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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 #: 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
10	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					25
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					25
12	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					25
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					25
02	580	N	565	-0-	-15	-0-	565	2			N	-0-					25
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
10	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					-0-
11	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	2			N	-0-					-0-
12	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					-0-
01	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	783	N	763	-0-	-20	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					4
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					4
12	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-					4
01	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					4
02	754	N	743	-0-	-11	-0-	743	2			N	-0-					4
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					4

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 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
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 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
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					5
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					5
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					5
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					5
02	261	N	244	-0-	-17	-0-	244	2			N	-0-					5
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					5

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 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	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	2	6	9	N	5					5
*09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	5					10
*10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	5					15
*11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	7	22	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5					35
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	2	2	8	9	N	7	42	1			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	682	N	627	-0-	-55	-0-	609	2	18	9	N	16					71
11	660	N	487	-0-	-173	-0-	477	2	10	9	N	9	79	1	1	8	-0-
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	695	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	725	2	39	9	N	35					35
*02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	649	2	6	9	N	5					40
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					40

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
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					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
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	227	2	10	9	N	9	29	1			-0-
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					3
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 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
10	3100	N	778	-0-	-2322	57067	778	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	777	-0-	-2223	54844	777	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	890	-0-	-2210	52634	890	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	867	-0-	-2233	50401	867	2			N	-0-					-0-
*02	2900	N	740	-0-	-2160	48241	740	2			N	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	47342					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 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
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					19
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					19
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 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
10	3100	N	827	-0-	-2273	81673	816	2	11	9	N	10	20	1			-0-
11	3000	N	745	-0-	-2255	79418	745	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	692	-0-	-2408	77010	692	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	670	-0-	-2430	74580	670	2			N	-0-					-0-
*02	2900	N	498	-0-	-2402	72178	498	2			N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	71496					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
10	3100	N	391	-0-	-2709	19954	391	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	373	-0-	-2627	17327	373	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	363	-0-	-2737	14590	363	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	363	-0-	-2737	11853	363	2			N	-0-					-0-
*02	2900	N	353	-0-	-2547	9306	353	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	8934					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
10	3100	N	683	-0-	-2417	76265	683	2			N	-0-					19
11	3000	N	650	-0-	-2350	73915	650	2			N	-0-					19
12	3100	N	655	-0-	-2445	71470	655	2			N	-0-					19
01	3100	N	405	-0-	-2695	68775	405	2			N	-0-					19
*02	2900	N	-0-	-0-	-2900	65875					N	-0-					19
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	65224					N	NO RPT					19

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93191					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93191					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93191					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93191					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93191					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	93191					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
10	3100	N	246	-0-	-2854	55606	246	2			N	-0-					5
11	3000	N	583	-0-	-2417	53189	583	2			N	-0-					5
12	3100	N	703	-0-	-2397	50792	703	2			N	-0-					5
01	3100	N	637	-0-	-2463	48329	637	2			N	-0-					5
*02	2900	N	568	-0-	-2332	45997	568	2			N	-0-					5
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	45284					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
10	899	N	674	-0-	-225	-0-	674	2			N	-0-					20
11	870	N	614	-0-	-256	-0-	614	2			N	-0-					20
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					20
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					20
*02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					20
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
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
10	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	2			N	-0-					5
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					5
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					5
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					5
02	174	N	130	-0-	-44	-0-	130	2			N	-0-					5
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					5

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
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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	2557	N	794	-0-	-1763	-0-	794	3			Y	-0-					5
11	900	N	639	-0-	-261	-0-	638	3	1	9	Y	1					6
12	1364	N	805	-0-	-559	-0-	803	3	2	9	Y	2					8
01	806	N	719	-0-	-87	-0-	716	3	3	9	Y	3					11
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					11
03	806	N	754	-0-	-52	-0-	735	3	19	9	Y	17					28

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
10	1860	N	1	-0-	-1859	-0-	1	2			N	-0-	12	1			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					4
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	728	3	6	9	N	5					141
11	750	N	701	-0-	-49	-0-	698	3	3	9	N	3					144
12	744	N	721	-0-	-23	-0-	713	3	8	9	N	7					151
01	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					151
02	667	N	424	-0-	-243	-0-	424	3			N	-0-					151
03	713	N	458	-0-	-255	-0-	455	3	3	9	N	3					154

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
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	203	N	41	-0-	-162	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	3			N	-0-					-0-

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
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					101
11	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	3			N	-0-					101
12	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	3			N	-0-					101
01	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	3			N	-0-					101
02	522	N	510	-0-	-12	-0-	510	3			N	-0-					101
03	589	N	509	-0-	-80	-0-	508	3	1	9	N	1					102

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
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	273	3	2	9	N	2					150
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	3			N	-0-					150
12	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	3			N	-0-					150
01	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	3			N	-0-					150
02	203	N	120	-0-	-83	-0-	120	3			N	-0-					150
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	154	3	2	9	N	2					152

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

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
10	930	N	834	-0-	-96	-0-	824	3	10	9	N	9					260
11	900	N	743	-0-	-157	-0-	742	3	1	9	N	1					261
12	899	N	772	-0-	-127	-0-	770	3	2	9	N	2					263
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					263
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					263
*03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	3	1	9	N	1					264

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2836	3	7	9	N	6					86
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					86
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2446	3	1	9	N	1					87
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					87
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					87
*03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					87

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					2
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					2
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					2
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					2
02	116	N	78	-0-	-38	-0-	78	2			N	-0-					2
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					2

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2373	3	1	9	N	1	142	1			29
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2329	3	9	9	N	8					37
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2456	3	24	9	N	22					59
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2440	3	21	9	N	19					78
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2195	3	31	9	N	28					106
*03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2413	3	19	9	N	17					123

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	174	N	90	-0-	-84	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	290	N	249	-0-	-41	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1720	3	37	9	N	34					159
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1655	3	51	9	N	46	118	1			87
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1723	3	14	9	N	13					100
01	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1763	3			N	-0-					100
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					100
*03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					100

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-	65	1			37
11	2280	X	1684	-0-	-596	-0-	1670	3	14	9	N	13					50
12	2449	N	1954	-0-	-495	-0-	1951	3	3	9	N	3					53
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					53
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					53
03	1953	N	1751	-0-	-202	-0-	1745	3	6	9	N	5					58

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					23
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					23
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					23
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					23
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					23
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					3
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					3
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					3
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					3
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					3
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					3

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
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					88
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					88
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					88
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					88
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	111	2			N	-0-					88
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			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
10	2988	N	1196	-0-	-1792	-0-	1196	3			Y	-0-					6
11	1020	N	935	-0-	-85	-0-	933	3	2	9	Y	2					8
12	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1004	3	3	9	Y	3					11
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1028	3	6	9	Y	5					16
02	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3			Y	-0-					16
03	992	N	941	-0-	-51	-0-	920	3	21	9	Y	19					35

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
10	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	3			N	-0-					100
11	690	N	525	-0-	-165	-0-	525	3			N	-0-					100
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					100
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					100
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					100
03	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-					100

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
03	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
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1185	3	3	9	N	3					151
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	3	2	9	N	2					153
12	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	1048	3	11	9	N	10					163
01	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	1013	3	8	9	N	7					170
02	1073	N	964	-0-	-109	-0-	955	3	9	9	N	8					178
03	1054	N	990	-0-	-64	-0-	988	3	2	9	N	2					180

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
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-	9	1			3
11	270	N	98	-0-	-172	-0-	97	3	1	9	N	1					4
12	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					4
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					4
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					4
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					4

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
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2118	3	9	9	N	8					160
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1915	3	11	9	N	10					170
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1902	3	24	9	N	22					192
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1908	3	19	9	N	17					209
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-	168	1			41
*03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					41

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					14
12	341	N	96	-0-	-245	-0-	96	3			N	-0-					14
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					14
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					14
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2356	X	1828	-0-	-528	-0-	1828	2			N	-0-					74
11	2280	X	1622	-0-	-658	-0-	1622	2			N	-0-					74
12	2356	X	1964	-0-	-392	-0-	1954	2	10	9	N	9					83
01	2356	X	1969	-0-	-387	-0-	1963	2	6	9	N	5					88
02	2088	X	1721	-0-	-367	-0-	1721	2			N	-0-					88
03	1953	X	1660	-0-	-293	-0-	1660	2			N	-0-					88

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 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
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					57
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					57
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					57
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					57
02	667	N	660	-0-	-7	-0-	660	3			N	-0-					57
*03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	752	3	2	9	N	2					59

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 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
10	341	N	193	-0-	-148	-0-	192	3	1	9	N	1					322
11	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	3			N	-0-					322
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	393	3	12	9	N	11					333
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					333
02	203	N	193	-0-	-10	-0-	193	3			N	-0-					333
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					333

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 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
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	145	N	58	-0-	-87	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	2	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 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
10	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-	79	1			14
11	810	X	488	-0-	-322	-0-	488	3			Y	-0-					14
12	837	X	390	-0-	-447	-0-	390	3			Y	-0-					14
01	620	N	338	-0-	-282	-0-	335	3	3	9	Y	3					17
02	464	N	397	-0-	-67	-0-	391	3	6	9	Y	5					22
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	3	2	9	Y	2					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 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
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	619	3	10	9	N	9					121
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	638	3	14	9	N	13					134
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	669	3	9	9	N	8					142
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	624	3	6	9	N	5					147
02	638	N	591	-0-	-47	-0-	591	3			N	-0-					147
03	682	N	610	-0-	-72	-0-	607	3	3	9	N	3					150

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
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1848	3	9	9	N	8					144
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1802	3	10	9	N	9					153
12	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	1657	3	10	9	N	9					162
01	1860	N	1364	-0-	-496	-0-	1357	3	7	9	N	6					168
02	1740	N	1024	-0-	-716	-0-	1024	3			N	-0-					168
03	1674	N	1182	-0-	-492	-0-	1182	3			N	-0-					168

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	3			N	-0-					90
11	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					90
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					90
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					90
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					90
*03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					90

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
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	594	3	3	9	N	3	57	1			28
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	562	3	1	9	N	1					29
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	602	3	6	9	N	5					34
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					34
02	551	N	494	-0-	-57	-0-	492	3	2	9	N	2					36
03	620	N	447	-0-	-173	-0-	445	3	2	9	N	2					38

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
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2331	3	4	9	N	4	121	1			83
11	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	1238	3	6	9	N	5					88
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1378	3	7	9	N	6					94
01	2325	N	1390	-0-	-935	-0-	1390	3			N	-0-					94
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					94
*03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1401	3	3	9	N	3					97

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 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
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					2
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					2
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					2
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					2
02	145	N	124	-0-	-21	-0-	123	3	1	9	N	1					3
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					1
11	780	N	692	-0-	-88	-0-	690	3	2	9	N	2					3
12	806	N	743	-0-	-63	-0-	742	3	1	9	N	1					4
01	837	N	743	-0-	-94	-0-	741	3	2	9	N	2					6
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	665	3	10	9	N	9					15
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	695	3	4	9	N	4					19

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
10	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1335	3	18	9	N	16					240
11	1380	N	1155	-0-	-225	-0-	1151	3	4	9	N	4					244
12	1457	N	944	-0-	-513	-0-	934	3	10	9	N	9					253
01	1364	N	689	-0-	-675	-0-	689	3			N	-0-					253
02	1131	N	503	-0-	-628	-0-	503	3			N	-0-					253
*03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1267	3	4	9	N	4					257

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	940	3	2	9	N	2					79
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1130	3	9	9	N	8					87
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1121	3	6	9	N	5					92
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1086	3	6	9	N	5					97
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1037	3	6	9	N	5					102
*03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	3	6	9	N	5					107

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
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					7
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1077	3	3	9	N	3					10
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1169	3	2	9	N	2					12
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2034	3	7	9	N	6					18
02	1044	N	731	-0-	-313	-0-	723	3	8	9	N	7					25
03	1178	N	269	-0-	-909	-0-	267	3	2	9	N	2					27

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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	87	N	44	-0-	-43	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					80
11	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	2			N	-0-					80
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					80
01	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					80
02	493	N	413	-0-	-80	-0-	413	2			N	-0-					80
*03	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					80

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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3417	3	50	9	N	45					85
11	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5738	3	92	9	N	84					169
12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4764	3	46	9	N	42	117	1			94
01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4643	3	42	9	N	38					132
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3611	3	30	9	N	27	88	1			71
*03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3162	3	28	9	N	25					96

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
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					87
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					87
12	217	N	23	-0-	-194	-0-	23	3			N	-0-					87
01	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	3			N	-0-					87
02	116	N	61	-0-	-55	-0-	61	3			N	-0-					87
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					87

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
10	3627	X	3421	-0-	-206	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2939	-0-	-571	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3295	-0-	-332	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2927	-0-	-700	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	34	-0-	-3156	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			Y	-0-					273
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			Y	-0-					273
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			Y	-0-					273
01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			Y	-0-					273
02	3625	X	3507	-0-	-118	-0-	3507	3			Y	-0-					273
*03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			Y	-0-					273

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
10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-	156	1			196
11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3468	3	40	9	N	36					232
12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3567	3	21	9	N	19					251
01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3116	3	11	9	N	10					261
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					261
*03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2943	3	21	9	N	19					280

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3156	3	30	9	N	27	177	1			71
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3044	3	47	9	N	43					114
12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3111	3	46	9	N	42					156
01	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	2680	3	39	9	N	35					191
02	2871	X	2115	-0-	-756	-0-	2093	3	22	9	N	20					211
03	3069	X	3052	-0-	-17	-0-	3016	3	36	9	N	33					244

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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

10	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8516	3	73	9	N	66	78	1			141
11	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6250	3	33	9	N	30	66	1			105
12	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8054	3	52	9	N	47					152
01	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7562	3	55	9	N	50					202
02	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6665	3	58	9	N	53	183	1			72
*03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5851	3	41	9	N	37					109

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

10	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	3			N	-0-					39
11	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	3			N	-0-					39
12	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	3			N	-0-					39
01	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6593	3	3	9	N	3					42
02	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6152	3	3	9	N	3					45
*03	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	3			N	-0-					45

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3077	3	17	9	Y	15					38
11	3180	X	2657	-0-	-523	-0-	2643	3	14	9	Y	13					51
12	3286	X	2843	-0-	-443	-0-	2821	3	22	9	Y	20					71
01	3255	X	2767	-0-	-488	-0-	2754	3	13	9	Y	12					83
02	2900	X	2677	-0-	-223	-0-	2657	3	20	9	Y	18					101
03	3100	X	2838	-0-	-262	-0-	2821	3	17	9	Y	15					116

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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
10	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6600	3	24	9	N	22					75
11	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6424	3	31	9	N	28					103
12	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6232	3	31	9	N	28					131
01	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5302	3	31	9	N	28					159
02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5887	3	36	9	N	33	150	1			42
*03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6455	3	31	9	N	28					70

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
10	3007	X	2178	-0-	-829	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2159	-0-	-781	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3760	-0-	660	660	3760	2			N	-0-					-0-
02	2661	N	2001	-0-	-660	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
*03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 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
10	217	X	35	-0-	-182	-0-	35	3			N	-0-					45
11	210	X	39	-0-	-171	-0-	39	3			N	-0-					45
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					45
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					45
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					45
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 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
10	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1107	3	17	9	N	15					200
11	600	X	397	-0-	-203	-0-	390	3	7	9	N	6					206
12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5851	3	57	9	N	52	66	1			192
01	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	3			N	-0-					192
02	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	3			N	-0-	92	1			100
*03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5027	3	14	9	N	13					113

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 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
10	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					15
11	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					15
12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					15
01	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					15
02	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					15
*03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					15

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1798	X	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1653	-0-	-147	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
12	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1707	-0-	-153	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
02	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	1736	-0-	-186	-0-	1736	2			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
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	835	-0-	-325	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

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
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					50
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					50
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					50
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	486	3	22	9	N	20					70
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					70
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					70

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
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					5
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1361	3	4	9	N	4					9
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1320	3	3	9	N	3					12
01	1736	N	1333	-0-	-403	-0-	1329	3	4	9	N	4					16
02	1334	N	853	-0-	-481	-0-	843	3	10	9	N	9					25
03	1333	N	1019	-0-	-314	-0-	1012	3	7	9	N	6					31

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
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2798	-0-	-395	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3270	-0-	-109	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2735	-0-	-426	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2962	-0-	-417	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

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
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	343	-0-	-846	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			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
10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4431	-0-	-369	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	4613	-0-	-1897	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5595	-0-	-915	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	5445	-0-	-645	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5724	-0-	-321	-0-	5724	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	511	1	2487	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	2539	-0-	-1211	-0-	348	1	2191	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	1570	-0-	-3886	-0-	275	1	1295	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	1466	-0-	-3990	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	1591	-0-	-3513	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2277	-0-	-730	-0-	2277	2			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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	1946	3	4	9	N	4					75
11	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	2003	3	1	9	N	1					76
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2302	3	2	9	N	2					78
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2422	3	4	9	N	4					82
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					82
03	2294	N	2193	-0-	-101	-0-	2192	3	1	9	N	1					83

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
10	3813	X	2085	-0-	-1728	-0-	326	1	1759	2	N	-0-					-0-
11	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	461	1	4260	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3330	-0-	-111	-0-	562	1	2768	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2758	-0-	-683	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	783	1	2956	2	N	-0-					-0-
*03	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			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
10	4619	X	2640	-0-	-1979	-0-	323	1	2317	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4111	-0-	-359	-0-	355	1	3756	2	N	-0-					-0-
12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	190	1	4061	2	N	-0-					-0-
01	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	289	1	4481	2	N	-0-					-0-
02	3973	X	2286	-0-	-1687	-0-	432	1	1854	2	N	-0-					-0-
*03	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	199	1	5216	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
10	18538	X	11891	-0-	-6647	-0-	289	1	11602	2	N	-0-					-0-
11	17940	X	1815	-0-	-16125	-0-	597	1	1218	2	N	-0-					-0-
12	17856	X	269	-0-	-17587	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	837	-0-	-15872	-0-	837	1			N	-0-					-0-
02	13427	X	-0-	-0-	-13427	-0-					N	-0-					-0-
03	11904	X	-0-	-0-	-11904	-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
10	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	548	1	8235	2	N	-0-					-0-
11	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	109	1	7044	2	N	-0-					-0-
12	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
01	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
02	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
*03	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	6324	X	756	-0-	-5568	-0-	598	1	158	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	696	X	128	-0-	-568	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					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
10	5022	X	3195	-0-	-1827	-0-	579	1	2616	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	2886	-0-	-1944	-0-	536	1	2350	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	2920	-0-	-1265	-0-	570	1	2350	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	2935	-0-	-909	-0-	435	1	2500	2	N	-0-					-0-
02	3306	X	2058	-0-	-1248	-0-	414	1	1644	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2441	-0-	-752	-0-	557	1	1884	2	N	-0-					-0-

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
10	9796	X	8947	-0-	-849	-0-	238	1	8709	2	N	-0-					-0-
11	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	9689	-0-	-2215	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	7517	-0-	-4387	-0-	837	1	6680	2	N	-0-					-0-
02	11136	X	8033	-0-	-3103	-0-	783	1	7250	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	11593	-0-	-311	-0-	837	1	10756	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 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
10	19229	X	19229	-0-	-0-	-0-	19229	2			N	-0-					-0-
11	18808	X	18808	-0-	-0-	-0-	18808	2			N	-0-					-0-
12	19220	X	17992	-0-	-1228	-0-	17992	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	16529	-0-	-2691	-0-	16529	2			N	-0-					-0-
02	17980	X	14998	-0-	-2982	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	15642	-0-	-3578	-0-	15642	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 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
10	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5440	3	28	9	N	25					324
11	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4851	3	28	9	N	25	183	1			166
12	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5310	3	41	9	N	37					203
01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	3			N	-0-					203
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					203
*03	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-					203

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	3286	X	514	-0-	-2772	-0-	514	1			N	-0-					-0-
11	3180	X	455	-0-	-2725	-0-	455	1			N	-0-					-0-
12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	646	1	3254	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2216	-0-	-1070	-0-	548	1	1668	2	N	-0-					-0-
02	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	351	1	1036	2	N	-0-					-0-
*03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	638	1	3440	2	N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

10	7099	X	4944	-0-	-2155	-0-	259	1	4685	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	4802	-0-	-1468	-0-	244	1	4558	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4774	-0-	-186	-0-	259	1	4515	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4825	-0-	-135	-0-	271	1	4554	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	3579	-0-	-1061	-0-	319	1	3260	2	N	-0-					-0-
*03	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	251	1	5025	2	N	-0-					-0-

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

10	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6645	3	11	9	N	10					225
11	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6644	3	17	9	N	15					240
12	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6720	3	19	9	N	17	167	1			90
01	6479	X	6470	-0-	-9	-0-	6470	3			N	-0-					90
02	6061	X	5757	-0-	-304	-0-	5757	3			N	-0-					90
*03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3			N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
11	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
*03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

10	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
11	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
12	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	13698	2			N	-0-					-0-
01	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
02	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
*03	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12483	2			N	-0-					-0-

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

10	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
11	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
12	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10603	-0-	-402	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	10022	-0-	-273	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
*03	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

10	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	1	1	15383	2	N	-0-					-0-
11	15805	X	15805	-0-	-0-	-0-	15805	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	15387	-0-	-547	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	15198	-0-	-736	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
02	15283	X	14227	-0-	-1056	-0-	14227	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	15118	-0-	-1219	-0-	15118	2			N	-0-					-0-

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

10	14B2 EXT		415	-0-	415	445	415	2			N	-0-					42
11	14B2 EXT		104	-0-	104	549	104	2			N	-0-					42
12	14B2 EXT		117	-0-	117	666	117	2			N	-0-					42
01	791	X	125	-0-	-666	-0-	125	2			N	-0-					42
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					42
*03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
03	14B2	EXT	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	248	1	8890	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7117	-0-	-863	-0-	218	1	6899	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	4234	-0-	-1532	-0-	255	1	3979	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	5885	-0-	-2361	-0-	213	1	5672	2	N	-0-					-0-
02	7714	X	6362	-0-	-1352	-0-	177	1	6185	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	3566	-0-	-4680	-0-	265	1	3301	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	601	2	86	9	N	78					237
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1292	2	66	9	N	60					297
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1145	2	55	9	N	50					347
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1303	2	14	9	N	13					360
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-	161	1			199
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					199

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
*03	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

10	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	451	1	7334	2	N	-0-					-0-
11	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	438	1	4419	2	N	-0-					-0-
12	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	385	1	6674	2	N	-0-					-0-
01	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	425	1	5758	2	N	-0-					-0-
02	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	412	1	5366	2	N	-0-					-0-
*03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	363	1	5643	2	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

10	6944	X	5159	-0-	-1785	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6372	-0-	-348	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
12	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
01	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5468	-0-	-680	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5082	-0-	-1490	-0-	5082	2			N	-0-					-0-

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	281	1	3973	2	Y	-0-					-0-
11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	341	1	4582	2	Y	-0-					-0-
12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	353	1	4213	2	Y	-0-					-0-
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	307	1	3197	2	Y	-0-					-0-
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	297	1	3263	2	Y	-0-					-0-
*03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	410	1	5331	2	Y	-0-					-0-

MARTIN-FOREST HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

10	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	12892	2			N	-0-					-0-
11	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
12	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
01	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
02	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
*03	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12191	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

10	14849	X	9219	-0-	-5630	-0-	9219	2			N	-0-			-0-
11	12870	X	6988	-0-	-5882	-0-	39	1	6949	2	N	-0-			-0-
12	11470	X	9080	-0-	-2390	-0-	9080	2			N	-0-			-0-
01	11036	X	4233	-0-	-6803	-0-	4233	2			N	-0-			-0-
02	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10	1	10766	2	N	-0-			-0-
03	9207	X	8767	-0-	-440	-0-	47	1	8720	2	N	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

10	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-			-0-
11	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			N	-0-			-0-
12	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2			N	-0-			-0-
01	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-			-0-
02	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-			-0-
*03	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	617	1	3543	2	N	-0-			-0-
11	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	514	1	952	2	N	-0-			-0-
12	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	676	1	3879	2	N	-0-			-0-
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	579	1	3400	2	N	-0-			-0-
02	1247	X	64	-0-	-1183	-0-	8	1	56	2	N	-0-			-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

10	10788	X	6937	-0-	-3851	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
11	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	6847	-0-	-2515	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	4237	-0-	-5032	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	5499	-0-	-4593	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	3618	-0-	-7170	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

10	7967	X	6560	-0-	-1407	-0-	14	1	6546	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	4058	-0-	-3892	-0-	25	1	4033	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	7385	-0-	-1171	-0-	1	1	7384	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	7308	-0-	-1248	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	5124	-0-	-2880	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
*03	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

10	6851	X	6657	-0-	-194	-0-	17	1	6640	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	5545	-0-	-1085	-0-	139	1	5406	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6527	-0-	-324	-0-	115	1	6412	2	N	-0-					-0-
01	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	106	1	8150	2	N	-0-					-0-
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	98	1	7538	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6268	-0-	-397	-0-	197	1	6071	2	N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

10	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	556	1	7865	2	Y	-0-					-0-
11	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	469	1	6292	2	Y	-0-					-0-
12	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	483	1	5756	2	Y	-0-					-0-
01	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	530	1	5540	2	Y	-0-					-0-
02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	486	1	5349	2	Y	-0-					-0-
*03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	428	1	5562	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 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
10	8556	X	5082	-0-	-3474	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	2446	-0-	-5834	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	2070	-0-	-6486	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	1648	-0-	-6660	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	894	-0-	-6182	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	687	-0-	-4397	-0-	687	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*03		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 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
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	168	1	7410	2	N	-0-					-0-
11	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	115	1	7304	2	N	-0-					-0-
12	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	119	1	6947	2	N	-0-					-0-
01	2480	X	1149	-0-	-1331	-0-	234	1	915	2	N	-0-					-0-
02	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	225	1	4511	2	N	-0-					-0-
*03	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	159	1	5367	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 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
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	1			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	1			N	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	5	1	15	2	N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 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
10	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	274	1	1874	2	N	-0-					-0-
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	315	1	3564	2	N	-0-					-0-
12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	317	1	4248	2	N	-0-					-0-
01	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	253	1	8377	2	N	-0-					-0-
02	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	230	1	8111	2	N	-0-					-0-
*03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	336	1	5460	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 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
10	5394	X	4954	-0-	-440	-0-	548	1	4406	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	470	-0-	-5140	-0-	470	1			N	-0-					-0-
12	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	520	1	5999	2	N	-0-					-0-
01	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	584	1	6027	2	N	-0-					-0-
02	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	553	1	5499	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6040	-0-	-470	-0-	501	1	5539	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 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
10	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
11	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	5676	-0-	-1702	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	6364	-0-	-538	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	4089	-0-	-3289	-0-	4089	2			N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
11	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
12	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
02	2320	X	2278	-0-	-42	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
*03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

10	6231	X	4528	-0-	-1703	-0-	440	1	4088	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	3741	-0-	-2289	-0-	460	1	3281	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	4261	-0-	-1970	-0-	420	1	3841	2	N	-0-					-0-
01	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	484	1	4561	2	N	-0-					-0-
02	4234	X	3397	-0-	-837	-0-	431	1	2966	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	476	-0-	-4050	-0-	476	1			N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

10	6541	X	3024	-0-	-3517	-0-	370	1	2654	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	1872	-0-	-2178	-0-	350	1	1522	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3027	-0-	-1158	-0-	417	1	2610	2	N	-0-					-0-
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	354	1	4151	2	N	-0-					-0-
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	352	1	2961	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	361	-0-	-2677	-0-	361	1			N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	290	N	164	-0-	-126	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	4371	X	3539	-0-	-832	-0-	652	1	2887	2	N	-0-			-0-
11	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	544	1	3753	2	N	-0-			-0-
12	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	588	1	3929	2	N	-0-			-0-
01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	491	1	5244	2	N	-0-			-0-
02	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	459	1	5845	2	N	-0-			-0-
*03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	481	1	4930	2	N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

10	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	837	1	9898	2	N	-0-			-0-
11	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	810	1	9643	2	N	-0-			-0-
12	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	837	1	9764	2	N	-0-			-0-
01	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	837	1	5627	2	N	-0-			-0-
02	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	783	1	8146	2	N	-0-			-0-
*03	36184	X	36184	-0-	-0-	-0-	837	1	35347	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

10	124	X	-0-	-0-	-124	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	31	1	4655	2	N	-0-			-0-
11	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	23	1	9279	2	N	-0-			-0-
12	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2			N	-0-			-0-
01	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8803	2			N	-0-			-0-
02	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	89	1	9948	2	N	-0-			-0-
*03	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	4	1	10829	2	N	-0-			-0-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-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 #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6393	-0-	-957	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
12	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
01	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
02	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
*03	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 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
10	3844	X	2287	-0-	-1557	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	1814	-0-	-1066	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1973	-0-	-1003	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1953	-0-	-434	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
02	2233	X	1911	-0-	-322	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1825	-0-	-469	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 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
10	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
11	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	4541	-0-	-2372	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5565	-0-	-1348	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	1352	-0-	-5115	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	842	-0-	-5947	-0-	842	2			N	-0-					-0-

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
10	10602	X	10522	-0-	-80	-0-	216	1	10306	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	9985	-0-	-365	-0-	297	1	9688	2	N	-0-					-0-
12	10850	X	10458	-0-	-392	-0-	161	1	10297	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	9088	-0-	-1762	-0-	259	1	8829	2	N	-0-					-0-
02	10150	X	7682	-0-	-2468	-0-	776	1	6906	2	N	-0-					-0-
*03	10509	X	3151	-0-	-7358	-0-	781	1	2370	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
10	4402	X	1425	-0-	-2977	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1173	-0-	-1797	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1756	-0-	-383	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	1624	-0-	-50	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
02	1566	X	981	-0-	-585	-0-	981	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	781	-0-	-986	-0-	781	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	6572	X	5371	-0-	-1201	-0-	622	1	4749	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	4622	-0-	-1738	-0-	640	1	3982	2	N	-0-					-0-
12	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	697	1	6876	2	N	-0-					-0-
01	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	581	1	6384	2	N	-0-					-0-
02	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	575	1	5346	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6240	-0-	-673	-0-	590	1	5650	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
10	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	14	1	10408	2	N	-0-					-0-
11	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
12	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
01	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
02	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-

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
10	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	12	1	11372	2	N	-0-					-0-
11	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
12	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
01	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
02	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	6913	X	6776	-0-	-137	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6463	-0-	-437	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6514	-0-	-616	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6666	-0-	-464	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	5378	-0-	-1060	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5456	X	4523	-0-	-933	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4693	-0-	-587	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	3222	-0-	-1924	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	2574	-0-	-1952	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	2047	-0-	-2477	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	1945	-0-	-2891	-0-	1945	2			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
10	6882	X	6843	-0-	-39	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5554	-0-	-1106	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5725	-0-	-785	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6592	-0-	-259	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	6226	-0-	-183	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5609	-0-	-1242	-0-	5609	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	134	1	5808	2	N	-0-					-0-
11	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	153	1	4815	2	N	-0-					-0-
12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	196	1	3689	2	N	-0-					-0-
01	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	199	1	6064	2	N	-0-					-0-
02	5046	X	4886	-0-	-160	-0-	192	1	4694	2	N	-0-					-0-
*03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	209	1	6009	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 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
10	8928	X	7025	-0-	-1903	-0-	837	1	6188	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	7033	-0-	-1547	-0-	810	1	6223	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	7342	-0-	-1245	-0-	837	1	6505	2	N	-0-					-0-
01	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	837	1	7200	2	N	-0-					-0-
02	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	783	1	6542	2	N	-0-					-0-
*03	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	837	1	7122	2	N	-0-					-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 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
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1355	-0-	-745	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	1709	-0-	-1205	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1679	-0-	-367	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14694	X	12368	-0-	-2326	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	6711	-0-	-7329	-0-	31	1	6680	2	N	-0-					-0-
12	13609	X	4565	-0-	-9044	-0-	8	1	4557	2	N	-0-					-0-
01	13423	X	9392	-0-	-4031	-0-	131	1	9261	2	N	-0-					-0-
02	11716	X	9408	-0-	-2308	-0-	51	1	9357	2	N	-0-					-0-
*03	12369	X	10436	-0-	-1933	-0-	28	1	10408	2	N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10261	X	8933	-0-	-1328	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	7005	-0-	-2835	-0-	6	1	6999	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	7635	-0-	-2502	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	8220	-0-	-1917	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
02	8352	X	6439	-0-	-1913	-0-	12	1	6427	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	6434	-0-	-2494	-0-	25	1	6409	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 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
10	8959	X	8866	-0-	-93	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8728	-0-	-422	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8693	-0-	-762	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7639	-0-	-1816	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
02	8468	X	6697	-0-	-1771	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8396	-0-	-625	-0-	8396	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 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
10	14911	X	14235	-0-	-676	-0-	14235	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	13659	-0-	-771	-0-	13659	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	14000	-0-	-911	-0-	14000	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	13601	-0-	-1093	-0-	13601	2			N	-0-					-0-
02	13340	X	12805	-0-	-535	-0-	12805	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	14010	-0-	-219	-0-	14010	2			N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 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
10	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	15552	2			N	-0-					-0-
11	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
12	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	15789	2			N	-0-					-0-
01	16003	X	16003	-0-	-0-	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
02	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
*03	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	15241	2			N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 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
10	3100	N	3407	-0-	307	2406	837	1	2570	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	1929	-0-	-1071	1335	810	1	1119	2	N	-0-					-0-
12	3928	X	2593	-0-	-1335	-0-	837	1	1756	2	N	-0-					-0-
01	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	509	1	800	2	N	-0-					-0-
02	986	X	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3875	X	2609	-0-	-1266	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2358	-0-	-972	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	1756	-0-	-817	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2207	-0-	-397	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2213	-0-	-223	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	1465	-0-	-1139	-0-	1465	2			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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6764	-0-	-556	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7409	-0-	-155	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7517	-0-	-47	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	6835	-0-	-67	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7014	-0-	-395	-0-	7014	2			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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

10	3410	X	2118	-0-	-1292	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	1191	-0-	-1989	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2	-0-	-3284	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	658	-0-	-1667	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	16	-0-	-2159	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	5	-0-	-2103	-0-	5	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

10	8060	X	4686	-0-	-3374	-0-	460	1	4226	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	5897	-0-	-1573	-0-	296	1	5601	2	N	-0-					-0-
12	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	343	1	5799	2	N	-0-					-0-
01	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	315	1	5851	2	N	-0-					-0-
02	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	312	1	5943	2	N	-0-					-0-
*03	6138	X	5685	-0-	-453	-0-	339	1	5346	2	N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

10	10819	X	8943	-0-	-1876	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9179	-0-	-1111	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	8678	-0-	-1304	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9126	-0-	-856	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
*03	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

10	16710	X	16710	-0-	-0-	-0-	16710	2			N	-0-					-0-
11	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	15962	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	15992	-0-	-314	-0-	15992	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	15341	-0-	-1368	-0-	15341	2			N	-0-					-0-
02	15631	X	12471	-0-	-3160	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	14786	-0-	-1923	-0-	14786	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

10	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	3			Y	-0-					97
11	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	3			Y	-0-	77	1			20
12	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10092	3	42	9	Y	38					58
01	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	3			Y	-0-					58
02	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	3			Y	-0-					58
*03	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10306	3			Y	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 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
10	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	192	1	5510	2	Y	-0-					42
11	5820	X	5712	-0-	-108	-0-	197	1	5498	2	Y	15	35	1			22
							17	9									
12	6076	X	5925	-0-	-151	-0-	217	1	5678	2	Y	27					49
							30	9									
01	6076	X	5805	-0-	-271	-0-	208	1	5597	2	Y	-0-					49
02	5684	X	5389	-0-	-295	-0-	194	1	5195	2	Y	-0-					49
*03	5921	X	5452	-0-	-469	-0-	220	1	5232	2	Y	-0-					49

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 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
10	764	X	14	-0-	-750	-0-	14	2			Y	-0-					44
11	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			Y	-0-	34	1			10
12	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8344	2	92	9	Y	84					94
01	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	2			Y	-0-					94
02	8091	X	7829	-0-	-262	-0-	7829	2			Y	-0-					94
03	8649	X	8212	-0-	-437	-0-	8212	2			Y	-0-					94

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 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
10	5456	X	4357	-0-	-1099	-0-	294	1	4063	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	2158	-0-	-3122	-0-	452	1	1706	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	3950	-0-	-1506	-0-	493	1	3457	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	2842	-0-	-2397	-0-	522	1	2320	2	N	-0-					-0-
02	4901	X	1367	-0-	-3534	-0-	372	1	995	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	1761	-0-	-2610	-0-	448	1	1313	2	N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9734	X	6911	-0-	-2823	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	5350	-0-	-4070	-0-	63	1	5287	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	7261	-0-	-2473	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	7584	-0-	-1902	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	5782	-0-	-1671	-0-	57	1	5725	2	N	-0-					-0-
*03	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	37	1	7504	2	N	-0-					-0-

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
10	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	215	1	7449	2	N	-0-					-0-
11	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	101	1	8139	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	5904	-0-	-3210	-0-	139	1	5765	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	7043	-0-	-2071	-0-	256	1	6787	2	N	-0-					-0-
02	8526	X	6749	-0-	-1777	-0-	139	1	6610	2	N	-0-					-0-
*03	8525	X	5419	-0-	-3106	-0-	184	1	5235	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
10	6665	X	6480	-0-	-185	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5974	-0-	-476	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5917	-0-	-748	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	4132	-0-	-2533	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
02	6235	X	2052	-0-	-4183	-0-	259	1	1793	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	3304	-0-	-3175	-0-	309	1	2995	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

10	7099	X	2646	-0-	-4453	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	1518	-0-	-5352	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	1670	-0-	-4530	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	1552	-0-	-2323	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	3591	-0-	-34	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
*03	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

10	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	7257	-0-	-183	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7479	-0-	-333	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7497	-0-	-315	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7055	-0-	-253	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7479	-0-	-333	-0-	7479	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

10	20429	X	19549	-0-	-880	-0-	19549	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	18419	-0-	-1351	-0-	18419	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	17832	-0-	-2597	-0-	17832	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	16706	-0-	-3723	-0-	16706	2			N	-0-					-0-
02	19111	X	15574	-0-	-3537	-0-	15574	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	16287	-0-	-3274	-0-	16287	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

10	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	292	1	6888	2	Y	-0-					21
11	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	810	1	5032	2	Y	-0-					21
12	6479	X	3463	-0-	-3016	-0-	814	1	2606	2	Y	39					60
							43	9									
01	6479	X	2701	-0-	-3778	-0-	837	1	1864	2	Y	-0-					60
02	6061	X	3544	-0-	-2517	-0-	586	1	2958	2	Y	-0-					60
03	6479	X	2927	-0-	-3552	-0-	837	1	2055	2	Y	32					92
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
10	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	3			Y	-0-					14
11	12450	X	10028	-0-	-2422	-0-	10028	3			Y	-0-					14
12	12865	X	10502	-0-	-2363	-0-	23	1	10436	3	Y	39					53
							43	9									
01	12865	X	9871	-0-	-2994	-0-	9871	3			Y	-0-					53
02	12035	X	7858	-0-	-4177	-0-	197	1	7661	3	Y	-0-					53
03	11966	X	10053	-0-	-1913	-0-	10010	3	43	9	Y	39					92

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 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
10	8990	X	7264	-0-	-1726	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	6927	-0-	-1683	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	6645	-0-	-1911	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7707	-0-	-539	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7198	-0-	-110	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
*03	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 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
10	1860	N	1318	-0-	-542	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
*03	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 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
10	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
11	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
12	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	9208	-0-	-123	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
02	8758	X	8372	-0-	-386	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8925	-0-	-437	-0-	8925	2			N	-0-					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 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
10	16832	X	16832	-0-	-0-	-0-	16832	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	15419	-0-	-931	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	15188	-0-	-1986	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
01	17174	X	14511	-0-	-2663	-0-	14511	2			N	-0-					-0-
02	16066	X	13688	-0-	-2378	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	13124	-0-	-3709	-0-	13124	2			N	-0-					-0-

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
10	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	3			N	-0-					104
11	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	11933	3			N	-0-					104
12	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	3			N	-0-					104
01	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	11904	3			N	-0-					104
02	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	3			N	-0-					104
*03	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	3			N	-0-					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
10	7874	X	7462	-0-	-412	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6255	-0-	-1365	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6264	-0-	-1610	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	4852	-0-	-2619	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	6529	-0-	-460	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	7404	-0-	-67	-0-	7404	2			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
10	9052	X	8477	-0-	-575	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	8618	-0-	-142	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8878	-0-	-81	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
01	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	8174	-0-	-149	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8648	-0-	-249	-0-	8648	2			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
10	9548	X	9457	-0-	-91	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
11	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
12	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
01	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8152	-0-	-780	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8808	-0-	-740	-0-	8808	2			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
10	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					50
01	3100	N	3485	-0-	385	385	3485	2			N	-0-					50
02	2900	N	2986	-0-	86	471	2986	2			N	-0-					50
*03	3100	N	2707	-0-	-393	78	2707	2			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
10	5704	X	5193	-0-	-511	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	3725	-0-	-1795	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	3225	-0-	-2479	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	2959	-0-	-2249	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	2843	-0-	-2029	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	2754	-0-	-2454	-0-	2754	2			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
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	23002	X	8073	-0-	-14929	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
11	19620	X	11579	-0-	-8041	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
12	18815	X	18815	-0-	-0-	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
01	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	17093	2			N	-0-					-0-
02	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	16737	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	16525	-0-	-2292	-0-	16525	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
10	20809	X	20809	-0-	-0-	-0-	20809	2			N	-0-					-0-
11	19175	X	19175	-0-	-0-	-0-	19175	2			N	-0-					-0-
12	21986	X	21986	-0-	-0-	-0-	21986	2			N	-0-					-0-
01	21128	X	21128	-0-	-0-	-0-	21128	2			N	-0-					-0-
02	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	18874	2			N	-0-					-0-
*03	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	20733	2			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
10	33752	X	33752	-0-	-0-	-0-	33752	2			N	-0-					-0-
11	32382	X	32382	-0-	-0-	-0-	32382	2			N	-0-					-0-
12	31173	X	31173	-0-	-0-	-0-	31173	2			N	-0-					-0-
01	29659	X	29659	-0-	-0-	-0-	29659	2			N	-0-					-0-
02	25907	X	25907	-0-	-0-	-0-	25907	2			N	-0-					-0-
*03	26036	X	26036	-0-	-0-	-0-	26036	2			N	-0-					-0-

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
10	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5816	-0-	-844	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5748	-0-	-1134	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5724	-0-	-1158	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	5258	-0-	-368	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5774	-0-	-240	-0-	5774	2			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5611	X	3784	-0-	-1827	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	3824	-0-	-1606	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	3608	-0-	-1972	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	2380	-0-	-3200	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	2106	-0-	-3114	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	1229	-0-	-2708	-0-	1229	2			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
10	93	X	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

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
10	13268	X	10784	-0-	-2484	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	9933	-0-	-1677	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	5632	-0-	-4970	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10076	-0-	-712	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
02	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
*03	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11261	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
10	4588	X	2683	-0-	-1905	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	2171	-0-	-2209	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3165	-0-	-1361	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4372	-0-	-154	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	1548	-0-	-1614	-0-	1548	2			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
10	28672	X	28672	-0-	-0-	-0-	28672	2			N	-0-					-0-
11	27832	X	27832	-0-	-0-	-0-	27832	2			N	-0-					-0-
12	28005	X	28005	-0-	-0-	-0-	28005	2			N	-0-					-0-
01	29188	X	29188	-0-	-0-	-0-	29188	2			N	-0-					-0-
02	28881	X	28881	-0-	-0-	-0-	28881	2			N	-0-					-0-
03	28768	X	26479	-0-	-2289	-0-	26479	2			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
10	8494	X	7237	-0-	-1257	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6274	-0-	-1676	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6488	-0-	-1107	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7254	-0-	-341	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
*03	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			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
10	3100	N	2243	-0-	-857	3814	271	1	1972	2	Y	-0-					27
11	3000	N	551	-0-	-2449	1365	265	1	286	2	Y	-0-					27
12	2304	N	939	-0-	-1365	-0-	268	1	647	2	Y	22					49
							24	9									
01	2232	N	586	-0-	-1646	-0-	249	1	329	2	Y	7					56
							8	9									
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	229	1	341	2	Y	-0-					56
03	930	N	635	-0-	-295	-0-	251	1	361	2	Y	21	42	1			35
							23	9									

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
10	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
11	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	15366	2			N	-0-					-0-
12	16590	X	16590	-0-	-0-	-0-	16590	2			N	-0-					-0-
01	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	17079	2			N	-0-					-0-
02	16143	X	16143	-0-	-0-	-0-	16143	2			N	-0-					-0-
*03	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	16454	2			N	-0-					-0-

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
10	14198	X	13335	-0-	-863	-0-	13335	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	13452	-0-	-288	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	13267	-0-	-931	-0-	13267	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	11493	-0-	-2705	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
02	13282	X	12474	-0-	-808	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12314	-0-	-1574	-0-	12314	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	28310	X	28310	-0-	-0-	-0-	28310	2			N	-0-					-0-
11	24866	X	24866	-0-	-0-	-0-	24866	2			N	-0-					-0-
12	28381	X	28381	-0-	-0-	-0-	28381	2			N	-0-					-0-
01	23497	X	23497	-0-	-0-	-0-	23497	2			N	-0-					-0-
02	22847	X	22847	-0-	-0-	-0-	22847	2			N	-0-					-0-
*03	25729	X	25729	-0-	-0-	-0-	25729	2			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
10	28675	X	24728	-0-	-3947	-0-	24728	2			N	-0-					-0-
11	27750	X	24896	-0-	-2854	-0-	24896	2			N	-0-					-0-
12	28675	X	25708	-0-	-2967	-0-	25708	2			N	-0-					-0-
01	28303	X	25663	-0-	-2640	-0-	25663	2			N	-0-					-0-
02	25549	X	24468	-0-	-1081	-0-	24468	2			N	-0-					-0-
03	25730	X	25040	-0-	-690	-0-	25040	2			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
10	31826	X	31826	-0-	-0-	-0-	31826	2			N	-0-					-0-
11	35633	X	35633	-0-	-0-	-0-	35633	2			N	-0-					-0-
12	35928	X	35928	-0-	-0-	-0-	35928	2			N	-0-					-0-
01	36804	X	36804	-0-	-0-	-0-	36804	2			N	-0-					-0-
02	34529	X	34529	-0-	-0-	-0-	34529	2			N	-0-					-0-
*03	35676	X	35676	-0-	-0-	-0-	35676	2			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
10	22596	X	22596	-0-	-0-	-0-	22596	2			N	-0-					-0-
11	21722	X	21722	-0-	-0-	-0-	21722	2			N	-0-					-0-
12	21925	X	21925	-0-	-0-	-0-	21925	2			N	-0-					-0-
01	21910	X	21910	-0-	-0-	-0-	21910	2			N	-0-					-0-
02	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	21091	2			N	-0-					-0-
*03	22370	X	22370	-0-	-0-	-0-	22370	2			N	-0-					-0-

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
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	197	1	4797	2	Y	-0-					27
11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	162	1	5965	2	Y	-0-					27
12	6200	X	5431	-0-	-769	-0-	167	1	5240	2	Y	22					49
							24	9									
01	5518	X	5112	-0-	-406	-0-	163	1	4941	2	Y	7					56
							8	9									
02	5916	X	4329	-0-	-1587	-0-	135	1	4194	2	Y	-0-					56
03	6324	X	4424	-0-	-1900	-0-	162	1	4239	2	Y	21	42	1			35
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 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
10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
11	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
12	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
01	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
02	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
*03	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 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
10	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*03	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 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
10	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					-0-
11	9510	X	593	-0-	-8917	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
01	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
02	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
*03	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2			N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11687	X	11108	-0-	-579	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10548	-0-	-642	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	10847	-0-	-716	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10671	-0-	-644	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
02	10585	X	9915	-0-	-670	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10555	-0-	-543	-0-	10555	2			N	-0-					-0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 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
10	4960	X	4788	-0-	-172	-0-	837	1	3951	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4015	-0-	-785	-0-	810	1	3205	2	N	-0-					-0-
12	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	837	1	4547	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	2600	-0-	-2360	-0-	452	1	2148	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	33	-0-	-4607	-0-	9	1	24	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1395	X	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
11	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
01	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
02	1537	X	927	-0-	-610	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	1770	-0-	-183	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 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
10	21080	X	18870	-0-	-2210	-0-	18870	2			N	-0-					-0-
11	21755	X	21755	-0-	-0-	-0-	21755	2			N	-0-					-0-
12	22058	X	22058	-0-	-0-	-0-	22058	2			N	-0-					-0-
01	20503	X	20503	-0-	-0-	-0-	20503	2			N	-0-					-0-
02	19720	X	19052	-0-	-668	-0-	19052	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	19863	-0-	-1217	-0-	19863	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 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
10	17413	X	17413	-0-	-0-	-0-	17413	2			N	-0-					-0-
11	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	16460	2			N	-0-					-0-
12	17007	X	17007	-0-	-0-	-0-	17007	2			N	-0-					-0-
01	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	17001	2			N	-0-					-0-
02	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	15366	2			N	-0-					-0-
*03	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	17036	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

10	19902	X	17389	-0-	-2513	-0-	17389	2			N	-0-					-0-
11	19260	X	16876	-0-	-2384	-0-	16876	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	16452	-0-	-3450	-0-	16452	2			N	-0-					-0-
01	19065	X	17261	-0-	-1804	-0-	17261	2			N	-0-					-0-
02	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	17244	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	17397	-0-	-56	-0-	17397	2			N	-0-					-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

10	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2664	-0-	-906	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2936	-0-	-753	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3047	-0-	-952	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
02	3741	X	2492	-0-	-1249	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2852	-0-	-1147	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
11	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
12	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
01	18211	X	18211	-0-	-0-	-0-	18211	2			N	-0-					-0-
02	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	17851	2			N	-0-					-0-
*03	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	17632	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

10	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6566	3	14	9	N	13					107
11	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6340	3	30	9	N	27					134
12	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6144	3	24	9	N	22					156
01	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6329	3	9	9	N	8					164
02	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6094	3	24	9	N	22					186
*03	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6249	3	24	9	N	22					208

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

10	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
11	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
12	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
01	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	14300	2			N	-0-					-0-
02	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
*03	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	13074	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					119
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					119
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					119
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					119
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	89	1			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

10	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	405	1	1553	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	1717	-0-	-1553	-0-	390	1	1327	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	1960	-0-	-1419	-0-	423	1	1537	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	1924	-0-	-1455	-0-	427	1	1497	2	N	-0-					-0-
02	2204	X	1768	-0-	-436	-0-	388	1	1380	2	N	-0-					-0-
03	1953	X	1586	-0-	-367	-0-	359	1	1227	2	N	-0-					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

10	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	3			N	-0-					105
11	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			N	-0-					105
12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4833	3	18	9	N	16					121
01	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6129	3	20	9	N	18					139
02	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5746	3	1	9	N	1	83	1			57
*03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 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
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-			-0-
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-			-0-
*03	3100	N	3527	-0-	427	427	3527	2			N	-0-			-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 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
10	20522	X	15095	-0-	-5427	-0-	15095	2			N	-0-			-0-
11	19860	X	11396	-0-	-8464	-0-	11396	2			N	-0-			-0-
12	19468	X	14589	-0-	-4879	-0-	14589	2			N	-0-			-0-
01	15097	X	13790	-0-	-1307	-0-	13790	2			N	-0-			-0-
02	14123	X	12086	-0-	-2037	-0-	12086	2			N	-0-			-0-
03	15097	X	12463	-0-	-2634	-0-	12463	2			N	-0-			-0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 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
10	28985	X	6137	-0-	-22848	-0-	6137	2			N	-0-			-0-
11	23640	X	8726	-0-	-14914	-0-	8726	2			N	-0-			-0-
12	21142	X	12303	-0-	-8839	-0-	12303	2			N	-0-			-0-
01	21142	X	11329	-0-	-9813	-0-	11329	2			N	-0-			-0-
02	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	-0-			-0-
*03	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	12637	2			N	-0-			-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 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
10	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2			N	-0-			-0-
11	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			N	-0-			-0-
12	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11305	2			N	-0-			-0-
01	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	2			N	-0-			-0-
02	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10195	2			N	-0-			-0-
*03	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	2			N	-0-			-0-

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
10	16337	X	9840	-0-	-6497	-0-	9840	2			N	-0-			-0-
11	12240	X	10515	-0-	-1725	-0-	10515	2			N	-0-			-0-
12	13516	X	11896	-0-	-1620	-0-	11896	2			N	-0-			-0-
01	13516	X	11310	-0-	-2206	-0-	11310	2			N	-0-			-0-
02	12644	X	9321	-0-	-3323	-0-	9321	2			N	-0-			-0-
03	11904	X	10821	-0-	-1083	-0-	10821	2			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
10	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	837	1	9461	2	N	-0-			-0-
11	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	810	1	8935	2	N	-0-			-0-
12	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	837	1	10533	2	N	-0-			-0-
01	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	837	1	9672	2	N	-0-			-0-
02	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	783	1	9737	2	N	-0-			-0-
03	9455	X	2014	-0-	-7441	-0-	294	1	1720	2	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
10	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	432	1	6425	2	N	-0-			-0-
11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	394	1	5291	2	N	-0-			-0-
12	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	414	1	5624	2	N	-0-			-0-
01	6851	X	6037	-0-	-814	-0-	410	1	5627	2	N	-0-			-0-
02	6409	X	5538	-0-	-871	-0-	395	1	5143	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	6522	-0-	-329	-0-	478	1	6044	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
10	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	3			N	-0-					40
11	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4311	3	3	9	N	3					43
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5114	3	47	9	N	43					86
01	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5225	3	11	9	N	10					96
02	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4769	3	32	9	N	29	76	1			49
*03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5290	3	21	9	N	19					68

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	837	1	5303	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	810	1	5040	2	N	-0-					-0-
12	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	837	1	4381	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5473	-0-	-665	-0-	837	1	4636	2	N	-0-					-0-
02	5742	X	4468	-0-	-1274	-0-	783	1	3685	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5345	-0-	-793	-0-	837	1	4508	2	N	-0-					-0-

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
10	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	185	1	10257	2	Y	-0-					43
11	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	193	1	10419	2	Y	15	35	1			23
							17	9									
12	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	210	1	11389	2	Y	5					28
							6	9									
01	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	209	1	11603	2	Y	-0-					28
02	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	203	1	10842	2	Y	-0-					28
*03	11222	X	11053	-0-	-169	-0-	214	1	10839	2	Y	-0-					28

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
10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	187	1	3764	2	Y	-0-					28
11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	211	1	4836	2	Y	15	35	1			8
							17	9									
12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	227	1	5349	2	Y	27					35
							30	9									
01	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	209	1	4853	2	Y	-0-					35
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	195	1	4276	2	Y	-0-					35
*03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	207	1	4501	2	Y	6					41
							7	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
10	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	19941	3			N	-0-					164
11	18000	X	17995	-0-	-5	-0-	17995	3			N	-0-					164
12	18600	X	17386	-0-	-1214	-0-	17386	3			N	-0-					164
01	18600	X	16360	-0-	-2240	-0-	16360	3			N	-0-					164
02	17400	X	14707	-0-	-2693	-0-	14707	3			N	-0-					164
03	18600	X	15553	-0-	-3047	-0-	15553	3			N	-0-					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
10	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10099	3	22	9	N	20					60
11	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9549	3	30	9	N	27					87
12	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	8988	3	21	9	N	19	59	1			47
01	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8781	3	22	9	N	20					67
02	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7744	3	35	9	N	32					99
*03	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7703	3	22	9	N	20					119

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
10	9114	X	8804	-0-	-310	-0-	8793	3	11	9	N	10					152
11	8820	X	8360	-0-	-460	-0-	8347	3	13	9	N	12					164
12	9114	X	8686	-0-	-428	-0-	8667	3	19	9	N	17	121	1			60
01	9114	X	8678	-0-	-436	-0-	8665	3	13	9	N	12					72
02	8526	X	6891	-0-	-1635	-0-	6871	3	20	9	N	18					90
03	8804	X	7825	-0-	-979	-0-	7806	3	19	9	N	17					107

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
10	676	X	676	-0-	-0-	-0-	285	1	391	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	249	-0-	-2091	-0-	249	1			N	-0-					-0-
12	2418	X	286	-0-	-2132	-0-	286	1			N	-0-					-0-
01	2418	X	259	-0-	-2159	-0-	213	1	46	2	N	-0-					-0-
02	638	X	394	-0-	-244	-0-	204	1	190	2	N	-0-					-0-
03	682	X	457	-0-	-225	-0-	193	1	264	2	N	-0-					-0-

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
10	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	19145	3			N	-0-					128
11	17910	X	17292	-0-	-618	-0-	17292	3			N	-0-					128
12	18507	X	17159	-0-	-1348	-0-	17140	3	19	9	N	17					145
01	18507	X	16314	-0-	-2193	-0-	16314	3			N	-0-					145
02	17313	X	14821	-0-	-2492	-0-	14821	3			N	-0-					145
03	18507	X	15478	-0-	-3029	-0-	15478	3			N	-0-					145

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
10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
11	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
12	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4046	-0-	-139	-0-	216	1	3830	2	N	-0-					-0-
02	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	201	1	3996	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3973	-0-	-212	-0-	220	1	3753	2	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
10	961	X	9	-0-	-952	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
11	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	273	1	939	2	N	-0-					-0-
12	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	245	1	833	2	N	-0-					-0-
01	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	176	1	1339	2	N	-0-					-0-
02	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	167	1	1148	2	N	-0-					-0-
*03	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	187	1	1135	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
10	3410	X	2859	-0-	-551	-0-	550	1	2309	2	N	-0-					-0-
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	289	1	3158	2	N	-0-					-0-
12	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	306	1	3915	2	N	-0-					-0-
01	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	232	1	6461	2	N	-0-					-0-
02	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	211	1	5758	2	N	-0-					-0-
*03	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	238	1	5580	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
` & 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
10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	187	1	7299	2	Y	-0-					34
11	7470	X	6986	-0-	-484	-0-	166	1	6810	2	Y	9	39	1			4
							10	9									
12	7719	X	6202	-0-	-1517	-0-	166	1	6036	2	Y	-0-					4
01	7719	X	7624	-0-	-95	-0-	144	1	7480	2	Y	-0-					4
02	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	159	1	7612	2	Y	-0-					4
*03	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	166	1	7329	2	Y	26					30
							29	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
10	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	19971	2			N	-0-					-0-
11	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	18226	2			N	-0-					-0-
12	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	21253	2			N	-0-					-0-
01	18526	X	18526	-0-	-0-	-0-	18526	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	19264	2			N	-0-					-0-
*03	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	15501	2			N	-0-					-0-

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
10	13423	X	12597	-0-	-826	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	12242	-0-	-748	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
12	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
01	19499	X	11899	-0-	-7600	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
02	11832	X	11180	-0-	-652	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	7280	-0-	-6391	-0-	7280	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 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
10	31093	X	25435	-0-	-5658	-0-	25435	2			N	-0-					-0-
11	29670	X	24010	-0-	-5660	-0-	24010	2			N	-0-					-0-
12	29481	X	23936	-0-	-5545	-0-	23936	2			N	-0-					-0-
01	34999	X	23370	-0-	-11629	-0-	23370	2			N	-0-					-0-
02	24418	X	20728	-0-	-3690	-0-	20728	2			N	-0-					-0-
03	25420	X	24333	-0-	-1087	-0-	24333	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 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
10	6572	X	5766	-0-	-806	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5623	-0-	-797	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5776	-0-	-858	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6238	-0-	-396	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
02	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
*03	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 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
10	9114	X	7557	-0-	-1557	-0-	517	1	7040	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	6761	-0-	-1339	-0-	474	1	6287	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	4602	-0-	-3737	-0-	477	1	4125	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	6940	-0-	-1399	-0-	688	1	6252	2	N	-0-					-0-
02	7801	X	5276	-0-	-2525	-0-	524	1	4752	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6614	-0-	-950	-0-	528	1	6086	2	N	-0-					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 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
10	6355	X	4616	-0-	-1739	-0-	536	1	4080	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5531	-0-	-709	-0-	511	1	5020	2	N	-0-					-0-
12	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	419	1	8710	2	N	-0-					-0-
01	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	505	1	6290	2	N	-0-					-0-
02	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	475	1	5471	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	4640	-0-	-2304	-0-	497	1	4143	2	N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 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
10	4929	X	4228	-0-	-701	-0-	319	1	3909	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	3229	-0-	-1271	-0-	335	1	2894	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	361	-0-	-3080	-0-	361	1			N	-0-					-0-
01	4216	X	148	-0-	-4068	-0-	148	1			N	-0-					-0-
02	3944	X	1	-0-	-3943	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2124	X	2064	-0-	-60	-0-	186	1	1878	2	Y	-0-					27
11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	226	1	4160	2	Y	-0-					27
12	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	233	1	4757	2	Y	22					49
							24	9									
01	3100	N	4455	-0-	1355	1355	206	1	4241	2	Y	7					56
							8	9									
02	5617	X	4262	-0-	-1355	-0-	186	1	4076	2	Y	-0-					56
*03	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	206	1	5611	2	Y	21	42	1			35
							23	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
10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	183	1	5585	2	Y	-0-					27
11	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	158	1	6184	2	Y	-0-					27
12	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	169	1	6778	2	Y	22					49
							24	9									
01	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	158	1	5810	2	Y	7					56
							8	9									
02	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	137	1	6499	2	Y	-0-					56
03	6975	X	6456	-0-	-519	-0-	148	1	6285	2	Y	21	42	1			35
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	242	1	9151	2	Y	-0-					106
11	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	266	1	8633	2	Y	15					121
							17	9									
12	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	241	1	9749	2	Y	-0-					121
01	9517	X	6683	-0-	-2834	-0-	313	1	6370	2	Y	-0-					121
02	8903	X	3497	-0-	-5406	-0-	266	1	3231	2	Y	-0-					121
*03	9517	X	7495	-0-	-2022	-0-	266	1	7182	2	Y	43	77	1			87
							47	9									

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
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					71
11	210	N	17	-0-	-193	-0-	17	2			Y	-0-	30	1			41
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					41
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					41
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					41
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					41

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
10	10168	X	842	-0-	-9326	-0-	842	3			N	-0-					146
11	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-					146
12	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					146
01	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					146
02	783	X	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-	68	1			78
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					78

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
10	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	15594	3			Y	-0-					96
11	15480	X	10668	-0-	-4812	-0-	10668	3			Y	-0-	76	1			20
12	15996	X	9412	-0-	-6584	-0-	9361	3	51	9	Y	46					66
01	15996	X	8532	-0-	-7464	-0-	8532	3			Y	-0-					66
02	14645	X	7677	-0-	-6968	-0-	7677	3			Y	-0-					66
03	15593	X	8153	-0-	-7440	-0-	8153	3			Y	-0-					66

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 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
10	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	301	1	7794	2	N	-0-					-0-
11	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	300	1	7326	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	6290	-0-	-933	-0-	418	1	5872	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	8044	-0-	-47	-0-	333	1	7711	2	N	-0-					-0-
02	7569	X	7135	-0-	-434	-0-	308	1	6827	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	6836	-0-	-1255	-0-	340	1	6496	2	N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.		64	-0-	64	64	62	1	2	9	Y	2					35
02	T. A.		95	-0-	95	159	95	1			Y	-0-					35
03	T. A.		69	-0-	69	228	69	1			Y	-0-	19	1			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 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
10	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					88
11	5040	X	1245	-0-	-3795	-0-	247	1	981	2	Y	15					103
							17	9									
12	5208	X	3121	-0-	-2087	-0-	272	1	2849	2	Y	-0-					103
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	365	1	3030	2	Y	-0-					103
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	237	1	4461	2	Y	-0-					103
03	3131	X	2223	-0-	-908	-0-	286	1	1895	2	Y	38	66	1			75
							42	9									

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 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
10	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	1			Y	-0-					34
11	210	X	209	-0-	-1	-0-	199	1	10	9	Y	9	39	1			4
12	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	1			Y	-0-					4
01	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	1			Y	-0-					4
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			Y	-0-					4
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	224	1	29	9	Y	26					30

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
10	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	235	1	780	2	Y	-0-					34
11	1380	X	884	-0-	-496	-0-	256	1	618	2	Y	9	39	1			4
							10	9									
12	1302	X	530	-0-	-772	-0-	235	1	295	2	Y	-0-					4
01	1302	X	1268	-0-	-34	-0-	254	1	1014	2	Y	-0-					4
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	221	1	810	2	Y	-0-					4
03	527	N	463	-0-	-64	-0-	238	1	196	2	Y	26					30
							29	9									

PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8060	X	6492	-0-	-1568	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6384	-0-	-1416	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7290	-0-	-646	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7203	-0-	-733	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6608	-0-	-526	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6517	-0-	-768	-0-	6517	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 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
10	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	3			Y	-0-					200
11	13680	X	8141	-0-	-5539	-0-	8123	3	18	9	Y	16	106	1			110
12	14136	X	9165	-0-	-4971	-0-	9137	3	28	9	Y	25					135
01	12555	X	8884	-0-	-3671	-0-	8884	3			Y	-0-					135
02	9512	X	8276	-0-	-1236	-0-	8276	3			Y	-0-					135
03	9362	X	8684	-0-	-678	-0-	8684	3			Y	-0-					135

M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 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
10	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	545	1	8931	2	Y	-0-					113
11	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	12292	2	18	9	Y	16	81	1			48
12	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11970	2	28	9	Y	25					73
01	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	2			Y	-0-					73
02	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	2			Y	-0-					73
*03	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10845	2	30	9	Y	27					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 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
10	14B2	EXT	6710	-0-	6710	12071	324	1	6386	2	Y	-0-					27
11	14B2	EXT	4574	-0-	4574	16645	297	1	4260	2	Y	15					42
							17	9									
12	17382	X	737	-0-	-16645	-0-	325	1	412	2	Y	-0-					42
01	5456	X	159	-0-	-5297	-0-	159	1			Y	-0-					42
02	5104	X	3382	-0-	-1722	-0-	280	1	3102	2	Y	-0-					42
*03	5456	X	2351	-0-	-3105	-0-	284	1	2011	2	Y	51	44	1			49
							56	9									

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
10	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	1			Y	-0-					34
11	3480	X	199	-0-	-3281	-0-	189	1	10	9	Y	9	39	1			4
12	3596	X	211	-0-	-3385	-0-	211	1			Y	-0-					4
01	1147	X	218	-0-	-929	-0-	218	1			Y	-0-					4
02	261	X	199	-0-	-62	-0-	199	1			Y	-0-					4
*03	583	X	583	-0-	-0-	-0-	209	1	345	2	Y	26					30
							29	9									

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 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
10	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	113	1	895	2	Y	-0-					21
11	684	X	684	-0-	-0-	-0-	51	1	616	2	Y	15	35	1			1
							17	9									
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	5					6
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					13

TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	159	1	5983	2	Y	-0-					28
11	5940	X	5204	-0-	-736	-0-	158	1	5029	2	Y	15	35	1			8
							17	9									
12	6138	X	4432	-0-	-1706	-0-	183	1	4185	2	Y	58					66
							64	9									
01	6138	X	4131	-0-	-2007	-0-	211	1	3920	2	Y	-0-					66
02	5742	X	3886	-0-	-1856	-0-	191	1	3695	2	Y	-0-					66
03	6138	X	4901	-0-	-1237	-0-	196	1	4698	2	Y	6					72
							7	9									

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 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
10	6200	X	823	-0-	-5377	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	366	-0-	-6054	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	246	-0-	-6388	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	110	-0-	-6524	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	90	-0-	-4057	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	12	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16492	X	14986	-0-	-1506	-0-	14891	3	95	9	N	86	52	1			638
11	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	17975	3	88	9	N	80	119	1			599
12	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	18976	3	70	9	N	64	131	1			532
01	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	17862	3			N	-0-	45	1			487
02	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	16363	3			N	-0-	101	1			386
03	16492	X	15395	-0-	-1097	-0-	15395	3			N	-0-	5	1			381

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	12014	3	24	9	N	22	38	1			37
11	15320	X	15320	-0-	-0-	-0-	15296	3	24	9	N	22	59	1			-0-
12	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	15244	3	28	9	N	25	23	1			2
01	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	14269	3	113	9	N	103	29	1			76
02	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12852	3	101	9	N	92	106	1			62
*03	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	14006	3	95	9	N	86	78	1			70

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12250	3	19	9	N	17	23	1			660
11	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11154	3	26	9	N	24	73	1			611
12	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	10764	3	66	9	N	60	28	1			643
01	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	10446	3			N	-0-	42	1			601
02	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	3			N	-0-	49	1			552
03	9424	X	7558	-0-	-1866	-0-	7558	3			N	-0-	2	1			550

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 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
10	15690	X	15690	-0-	-0-	-0-	15687	3	3	9	N	3					542
11	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	14810	3	150	9	N	136	103	1			575
12	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	15278	3	217	9	N	197	224	1			548
01	15686	X	15281	-0-	-405	-0-	15281	3			N	-0-	33	1			515
02	14674	X	14110	-0-	-564	-0-	14110	3			N	-0-	120	1			395
*03	16802	X	16802	-0-	-0-	-0-	16802	3			N	-0-	91	1			304

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
10	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14084	3	42	9	N	38	50	1			68
11	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	13364	3	91	9	N	83	102	1			49
12	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12663	3	43	9	N	39	40	1			48
01	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	12187	3	83	9	N	75	35	1			88
02	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11489	3	62	9	N	56	89	1			55
*03	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12220	3	58	9	N	53	4	1			104

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
10	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14471	3	58	9	N	53	25	1			28
11	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	13240	3	72	9	N	65	93	1			-0-
12	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	12548	3	146	9	N	133	94	1			39
01	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	12195	3	64	9	N	58	4	1			93
02	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11273	3	63	9	N	57	85	1			65
*03	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	12370	3	55	9	N	50	4	1			111

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
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
01	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
*03	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	15994	2			N	-0-					-0-
11	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	15446	2			N	-0-					-0-
12	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
01	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	19045	2			N	-0-					-0-
02	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	16387	2			N	-0-					-0-
*03	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	15324	2			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
10	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
11	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
12	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	15907	2			N	-0-					-0-
01	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	16240	-0-	-0-	-0-	16240	2			N	-0-					-0-
*03	18639	X	18639	-0-	-0-	-0-	18639	2			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
10	28644	X	26215	-0-	-2429	-0-	26215	2			N	-0-					-0-
11	27720	X	21016	-0-	-6704	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
12	26474	X	23746	-0-	-2728	-0-	23746	2			N	-0-					-0-
01	26474	X	24308	-0-	-2166	-0-	24308	2			N	-0-					-0-
02	24534	X	21593	-0-	-2941	-0-	21593	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	20671	-0-	-5555	-0-	20671	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	15744	3	42	9	Y	38					79
11	14910	X	13684	-0-	-1226	-0-	13648	3	36	9	Y	33					112
12	14973	X	14882	-0-	-91	-0-	14848	3	34	9	Y	31	88	1			55
01	15407	X	14448	-0-	-959	-0-	14412	3	36	9	Y	33					88
02	14413	X	13051	-0-	-1362	-0-	13010	3	41	9	Y	37					125
03	15407	X	13431	-0-	-1976	-0-	13396	3	35	9	Y	32	84	1			73

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
10	19344	X	17695	-0-	-1649	-0-	17695	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	15951	-0-	-2769	-0-	15951	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	13658	-0-	-7143	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	11745	-0-	-9056	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
02	19459	X	10542	-0-	-8917	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	11669	-0-	-6032	-0-	11669	2			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
10	2542	X	1207	-0-	-1335	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1462	-0-	-998	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
02	2378	X	80	-0-	-2298	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	84	-0-	-1435	-0-	84	2			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
10	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
11	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	16166	2			N	-0-					-0-
12	22777	X	22777	-0-	-0-	-0-	22777	2			N	-0-					-0-
01	21598	X	21598	-0-	-0-	-0-	21598	2			N	-0-					-0-
02	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	21297	2			N	-0-					-0-
*03	21219	X	21219	-0-	-0-	-0-	21219	2			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
10	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	15607	3	23	9	Y	21	108	1			48
11	17130	X	15912	-0-	-1218	-0-	15888	3	24	9	Y	22					70
12	17701	X	15408	-0-	-2293	-0-	15383	3	25	9	Y	23	56	1			37
01	17701	X	15928	-0-	-1773	-0-	15900	3	28	9	Y	25					62
02	16385	X	15371	-0-	-1014	-0-	15351	3	20	9	Y	18					80
03	16430	X	16128	-0-	-302	-0-	16100	3	28	9	Y	25	58	1			47

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
10	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11213	3	23	9	Y	21	66	1			57
11	15690	X	14141	-0-	-1549	-0-	14130	3	11	9	Y	10					67
12	16213	X	13318	-0-	-2895	-0-	13299	3	19	9	Y	17					84
01	16182	X	8616	-0-	-7566	-0-	8613	3	3	9	Y	3					87
02	14964	X	11578	-0-	-3386	-0-	11558	3	20	9	Y	18					105
03	14601	X	13374	-0-	-1227	-0-	13359	3	15	9	Y	14	67	1			52

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2019 - P/A 10/03/19

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
10	23515	X	23515	-0-	-0-	-0-	23515	2			N	-0-					-0-
11	23582	X	23582	-0-	-0-	-0-	23582	2			N	-0-					-0-
12	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	12472	2			N	-0-					-0-
01	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
02	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
*03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ	G-10	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
10	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	12136	3			Y	-0-					181
11	13920	X	9777	-0-	-4143	-0-	9726	3	51	9	Y	46					227
12	14012	X	10616	-0-	-3396	-0-	10616	3			Y	-0-	62	1			165
01	14012	X	10797	-0-	-3215	-0-	10797	3			Y	-0-					165
02	12064	X	7859	-0-	-4205	-0-	7859	3			Y	-0-					165
03	12121	X	8955	-0-	-3166	-0-	8955	3			Y	-0-	74	1			91

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
10	14477	X	6640	-0-	-7837	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	5450	-0-	-7120	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	5261	-0-	-6054	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	5313	-0-	-5382	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	4536	-0-	-5469	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	2109	-0-	-4525	-0-	2109	2			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
10	22041	X	19489	-0-	-2552	-0-	19489	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	20623	-0-	-707	-0-	20623	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	21438	-0-	-603	-0-	21438	2			N	-0-					-0-
01	25067	X	25067	-0-	-0-	-0-	25067	2			N	-0-					-0-
02	22493	X	22493	-0-	-0-	-0-	22493	2			N	-0-					-0-
*03	21884	X	21884	-0-	-0-	-0-	21884	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
10	20734	X	20734	-0-	-0-	-0-	20734	3			Y	-0-					71
11	17940	X	16392	-0-	-1548	-0-	16385	3	7	9	Y	6					77
12	18538	X	14316	-0-	-4222	-0-	14284	3	32	9	Y	29	52	1			54
01	20739	X	11399	-0-	-9340	-0-	11387	3	12	9	Y	11					65
02	19401	X	12792	-0-	-6609	-0-	12792	3			Y	-0-					65
03	20739	X	14917	-0-	-5822	-0-	14917	3			Y	-0-					65

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
10	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12655	3			Y	-0-					94
11	11550	X	10665	-0-	-885	-0-	10592	3	73	9	Y	66					160
12	10850	X	10454	-0-	-396	-0-	10454	3			Y	-0-	86	1			74
01	12586	X	9663	-0-	-2923	-0-	9593	3	70	9	Y	64					138
02	11774	X	7245	-0-	-4529	-0-	7238	3	7	9	Y	6					144
*03	12586	X	9498	-0-	-3088	-0-	9446	3	52	9	Y	47	69	1			122

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
10	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10261	3			Y	-0-					85
11	9390	X	7915	-0-	-1475	-0-	7915	3			Y	-0-					85
12	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11443	3	23	9	Y	21	52	1			54
01	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	12201	3	18	9	Y	16					70
02	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	11519	3	15	9	Y	14					84
03	11191	X	10087	-0-	-1104	-0-	10072	3	15	9	Y	14					98

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
10	19747	X	11999	-0-	-7748	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
11	17070	X	9418	-0-	-7652	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	8795	-0-	-6240	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
01	15035	X	11679	-0-	-3356	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	7212	-0-	-4011	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	5602	-0-	-6395	-0-	5602	2			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
10	13299	X	10264	-0-	-3035	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	7138	-0-	-5732	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	6164	-0-	-5926	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	8119	-0-	-3971	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
02	11310	X	7557	-0-	-3753	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8471	-0-	-1790	-0-	8471	2			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
10	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
11	19147	X	19147	-0-	-0-	-0-	19147	2			N	-0-					-0-
12	21307	X	21307	-0-	-0-	-0-	21307	2			N	-0-					-0-
01	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	17421	2			N	-0-					-0-
02	18502	X	15351	-0-	-3151	-0-	15351	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	19519	-0-	-1778	-0-	19519	2			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
10	29189	X	29189	-0-	-0-	-0-	29189	2			N	-0-					-0-
11	28609	X	28609	-0-	-0-	-0-	28609	2			N	-0-					-0-
12	29794	X	29794	-0-	-0-	-0-	29794	2			N	-0-					-0-
01	28962	X	28962	-0-	-0-	-0-	28962	2			N	-0-					-0-
02	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	18131	2			N	-0-					-0-
*03	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	20733	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
10	28644	X	25302	-0-	-3342	-0-	25302	2			N	-0-					-0-
11	26580	X	25237	-0-	-1343	-0-	25237	2			N	-0-					-0-
12	27466	X	25542	-0-	-1924	-0-	25542	2			N	-0-					-0-
01	26133	X	24926	-0-	-1207	-0-	24926	2			N	-0-					-0-
02	24389	X	22847	-0-	-1542	-0-	22847	2			N	-0-					-0-
03	26071	X	23572	-0-	-2499	-0-	23572	2			N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

10	30659	X	23312	-0-	-7347	-0-	23312	2			N	-0-					-0-
11	29070	X	22817	-0-	-6253	-0-	22817	2			N	-0-					-0-
12	28551	X	25508	-0-	-3043	-0-	25508	2			N	-0-					-0-
01	28551	X	25074	-0-	-3477	-0-	25074	2			N	-0-					-0-
02	25665	X	21442	-0-	-4223	-0-	21442	2			N	-0-					-0-
03	25513	X	20099	-0-	-5414	-0-	20099	2			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5887	3	10	9	Y	9	66	1			41
11	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	13702	3	19	9	Y	17					58
12	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9788	3	30	9	Y	27					85
01	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	10985	3	25	9	Y	23					108
02	13253	X	10117	-0-	-3136	-0-	10102	3	15	9	Y	14					122
03	14167	X	10255	-0-	-3912	-0-	10245	3	10	9	Y	9	89	1			42

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					219
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1063	2	3	9	N	3					222
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					222
02	2900	N	3026	-0-	126	126	3026	2			N	-0-					222
03	1054	N	104	-0-	-950	-0-	92	2	12	9	N	11					233

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

10	25048	X	22266	-0-	-2782	-0-	22266	2			N	-0-					-0-
11	23970	X	21862	-0-	-2108	-0-	21862	2			N	-0-					-0-
12	24769	X	21824	-0-	-2945	-0-	21824	2			N	-0-					-0-
01	23808	X	21112	-0-	-2696	-0-	21112	2			N	-0-					-0-
02	21344	X	19108	-0-	-2236	-0-	19108	2			N	-0-					-0-
03	22599	X	19125	-0-	-3474	-0-	19125	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

10	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
11	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					-0-
12	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
02	3915	X	-0-	-0-	-3915	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

10	26505	X	23269	-0-	-3236	-0-	23269	2			N	-0-					-0-
11	24030	X	22279	-0-	-1751	-0-	22279	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	21765	-0-	-2880	-0-	21765	2			N	-0-					-0-
01	24304	X	11508	-0-	-12796	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
02	21779	X	5565	-0-	-16214	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
03	23281	X	6239	-0-	-17042	-0-	6239	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19710	X	19710	-0-	-0-	-0-	19707	3	3	9	Y	3					41
11	20160	X	16945	-0-	-3215	-0-	16891	3	54	9	Y	49					90
12	20832	X	16795	-0-	-4037	-0-	16795	3			Y	-0-	34	1			56
01	19964	X	16160	-0-	-3804	-0-	16136	3	24	9	Y	22					78
02	18444	X	15403	-0-	-3041	-0-	15394	3	9	9	Y	8					86
03	19716	X	15136	-0-	-4580	-0-	15129	3	7	9	Y	6	40	1			52

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
10	37448	X	33461	-0-	-3987	-0-	33461	2			N	-0-					-0-
11	36240	X	33332	-0-	-2908	-0-	33332	2			N	-0-					-0-
12	37448	X	32645	-0-	-4803	-0-	32645	2			N	-0-					-0-
01	35309	X	32770	-0-	-2539	-0-	32770	2			N	-0-					-0-
02	32509	X	30664	-0-	-1845	-0-	30664	2			N	-0-					-0-
03	34441	X	31106	-0-	-3335	-0-	31106	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34379	X	28510	-0-	-5869	-0-	28510	2			N	-0-					-0-
11	33270	X	28321	-0-	-4949	-0-	28321	2			N	-0-					-0-
12	34379	X	30135	-0-	-4244	-0-	30135	2			N	-0-					-0-
01	30845	X	28842	-0-	-2003	-0-	28842	2			N	-0-					-0-
02	27376	X	26711	-0-	-665	-0-	26711	2			N	-0-					-0-
03	30132	X	27743	-0-	-2389	-0-	27743	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35774	X	31791	-0-	-3983	-0-	31791	2			N	-0-					-0-
11	35580	X	29989	-0-	-5591	-0-	29989	2			N	-0-					-0-
12	36766	X	28585	-0-	-8181	-0-	28585	2			N	-0-					-0-
01	36766	X	26933	-0-	-9833	-0-	26933	2			N	-0-					-0-
02	31465	X	24519	-0-	-6946	-0-	24519	2			N	-0-					-0-
03	31806	X	24402	-0-	-7404	-0-	24402	2			N	-0-					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 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
10	22382	X	22345	-0-	-37	-0-	22244	3	101	9	N	92	75	1			17
11	21064	X	21064	-0-	-0-	-0-	20967	3	97	9	N	88	68	1			37
12	21886	X	21761	-0-	-125	-0-	21641	3	120	9	N	109	117	1			29
01	22351	X	21299	-0-	-1052	-0-	21113	3	186	9	N	169	103	1			95
02	20909	X	18984	-0-	-1925	-0-	18875	3	109	9	N	99	77	1			117
03	22351	X	21784	-0-	-567	-0-	21678	3	106	9	N	96	87	1			126

DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17210	X	17210	-0-	-0-	-0-	17210	3			Y	-0-					105
11	15540	X	14914	-0-	-626	-0-	14907	3	7	9	Y	6					111
12	16275	X	14565	-0-	-1710	-0-	14558	3	7	9	Y	6	85	1			32
01	17205	X	14660	-0-	-2545	-0-	14645	3	15	9	Y	14					46
02	16095	X	13962	-0-	-2133	-0-	13955	3	7	9	Y	6					52
03	17205	X	13709	-0-	-3496	-0-	13709	3			Y	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4532	3	9	9	Y	8					142
11	8790	X	5785	-0-	-3005	-0-	5710	3	75	9	Y	68	108	1			102
12	10757	X	5391	-0-	-5366	-0-	5372	3	19	9	Y	17					119
01	10757	X	6662	-0-	-4095	-0-	6631	3	31	9	Y	28					147
02	10063	X	6429	-0-	-3634	-0-	6420	3	9	9	Y	8					155
*03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6450	3	22	9	Y	20	61	1			114

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
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			Y	-0-					39
11	3600	X	3070	-0-	-530	-0-	3061	3	9	9	Y	8	22	1			25
12	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	3509	3			Y	-0-					25
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			Y	-0-					25
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4519	3	3	9	Y	3					28
*03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	3			Y	-0-	22	1			6

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32879	X	32879	-0-	-0-	-0-	32879	2			N	-0-					-0-
11	31454	X	31454	-0-	-0-	-0-	31454	2			N	-0-					-0-
12	36363	X	32454	-0-	-3909	-0-	32454	2			N	-0-					-0-
01	36363	X	31717	-0-	-4646	-0-	31717	2			N	-0-					-0-
02	34017	X	27822	-0-	-6195	-0-	27822	2			N	-0-					-0-
*03	33694	X	33694	-0-	-0-	-0-	33694	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31961	X	29377	-0-	-2584	-0-	29377	2			N	-0-					-0-
11	30420	X	28745	-0-	-1675	-0-	28745	2			N	-0-					-0-
12	31434	X	29025	-0-	-2409	-0-	29025	2			N	-0-					-0-
01	30752	X	28596	-0-	-2156	-0-	28596	2			N	-0-					-0-
02	27782	X	26345	-0-	-1437	-0-	26345	2			N	-0-					-0-
03	29698	X	27441	-0-	-2257	-0-	27441	2			N	-0-					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19062	X	19062	-0-	-0-	-0-	19055	3	7	9	Y	6					174
11	20982	X	20982	-0-	-0-	-0-	20958	3	24	9	Y	22	54	1			142
12	20450	X	20450	-0-	-0-	-0-	20414	3	36	9	Y	33					175
01	19732	X	19732	-0-	-0-	-0-	19656	3	76	9	Y	69					244
02	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	17017	3	12	9	Y	11					255
*03	18484	X	18484	-0-	-0-	-0-	18445	3	39	9	Y	35	118	1			172

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19158	X	19158	-0-	-0-	-0-	19138	3	20	9	Y	18					364
11	21750	X	20135	-0-	-1615	-0-	20072	3	63	9	Y	57	149	1			272
12	22475	X	19598	-0-	-2877	-0-	19598	3			Y	-0-					272
01	22475	X	20443	-0-	-2032	-0-	20443	3			Y	-0-					272
02	21025	X	17645	-0-	-3380	-0-	17645	3			Y	-0-					272
03	20801	X	18562	-0-	-2239	-0-	18562	3			Y	-0-	130	1			142

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
12	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
01	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
02	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
*03	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	15171	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 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
10	15004	X	14282	-0-	-722	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
11	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	18482	2			N	-0-					-0-
12	21177	X	21177	-0-	-0-	-0-	21177	2			N	-0-					-0-
01	19694	X	19694	-0-	-0-	-0-	19694	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	17491	-0-	-373	-0-	17491	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	15625	-0-	-4432	-0-	15625	2			N	-0-					-0-

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
10	19066	X	19066	-0-	-0-	-0-	18978	3	88	9	N	80					124
11	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	16891	3	92	9	N	84					208
12	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	15830	3	91	9	N	83	166	1			125
01	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	15127	3	92	9	N	84					209
02	12412	X	10734	-0-	-1678	-0-	10632	3	102	9	N	93	158	1			144
03	13268	X	11917	-0-	-1351	-0-	11810	3	107	9	N	97	162	1			79

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
10	15655	X	13973	-0-	-1682	-0-	13909	3	64	9	N	58	180	1			110
11	15270	X	14386	-0-	-884	-0-	14312	3	74	9	N	67					177
12	15779	X	12401	-0-	-3378	-0-	12320	3	81	9	N	74	124	1			127
01	15779	X	14140	-0-	-1639	-0-	14054	3	86	9	N	78					205
02	13920	X	5622	-0-	-8298	-0-	5587	3	35	9	N	32	143	1			94
03	14880	X	9917	-0-	-4963	-0-	9862	3	55	9	N	50	78	1			66

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
10	18816	X	18816	-0-	-0-	-0-	18592	3	224	9	N	204	181	1			186
11	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	16711	3	135	9	N	123	183	1			126
12	17454	X	17454	-0-	-0-	-0-	17293	3	161	9	N	146	113	1			159
01	16858	X	16858	-0-	-0-	-0-	16690	3	168	9	N	153	168	1			144
02	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	18902	3	191	9	N	174	109	1			209
*03	20721	X	20721	-0-	-0-	-0-	20581	3	140	9	N	127	183	1			153

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
10	13020	X	4470	-0-	-8550	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					N	-0-					-0-
12	13020	X	6106	-0-	-6914	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	8185	-0-	-4835	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	7842	-0-	-4338	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
*03	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			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
10	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
11	19327	X	19327	-0-	-0-	-0-	19327	2			N	-0-					-0-
12	19884	X	19884	-0-	-0-	-0-	19884	2			N	-0-					-0-
01	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	19910	2			N	-0-					-0-
02	16472	X	12046	-0-	-4426	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	12331	-0-	-5277	-0-	12331	2			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
10	16895	X	11101	-0-	-5794	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	11342	-0-	-2878	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	8841	-0-	-4644	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	5234	-0-	-7104	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
02	10962	X	7684	-0-	-3278	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	5595	-0-	-6123	-0-	5595	2			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
10	19298	X	19298	-0-	-0-	-0-	19210	3	88	9	N	80	75	1			5
11	17650	X	17650	-0-	-0-	-0-	17555	3	95	9	N	86	65	1			26
12	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	16650	3	90	9	N	82	98	1			10
01	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	15949	3	171	9	N	155	84	1			81
02	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	15318	3	97	9	N	88	68	1			101
*03	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	15363	3	89	9	N	81	74	1			108

HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 277144 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 9035 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21732	X	21732	-0-	-0-	-0-	21620	3	112	9	N	102					152
11	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	19037	3	103	9	N	94					246
12	20371	X	20371	-0-	-0-	-0-	20253	3	118	9	N	107	254	1			99
01	20016	X	20016	-0-	-0-	-0-	19906	3	110	9	N	100					199
02	19514	X	19514	-0-	-0-	-0-	19382	3	132	9	N	120	153	1			166
03	19468	X	5838	-0-	-13630	-0-	5823	3	15	9	N	14					180

LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29605	X	27151	-0-	-2454	-0-	27151	2			N	-0-					-0-
11	28650	X	26863	-0-	-1787	-0-	26863	2			N	-0-					-0-
12	29605	X	27254	-0-	-2351	-0-	27254	2			N	-0-					-0-
01	28396	X	26869	-0-	-1527	-0-	26869	2			N	-0-					-0-
02	25955	X	24722	-0-	-1233	-0-	24722	2			N	-0-					-0-
03	27745	X	25501	-0-	-2244	-0-	25501	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18259	X	16322	-0-	-1937	-0-	16322	2			N	-0-					-0-
11	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
12	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	18463	2			N	-0-					-0-
01	17216	X	17216	-0-	-0-	-0-	17216	2			N	-0-					-0-
02	15399	X	6360	-0-	-9039	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	9054	-0-	-9422	-0-	9054	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13175	X	3570	-0-	-9605	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	9606	-0-	-3144	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	11073	-0-	-2102	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
01	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
02	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
*03	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16492	X	14516	-0-	-1976	-0-	14516	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	15633	-0-	-897	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
12	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
01	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	17084	2			N	-0-					-0-
02	15805	X	14246	-0-	-1559	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	15492	-0-	-2736	-0-	15492	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 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
10	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	12665	2			N	-0-					-0-
11	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	12141	2			N	-0-					-0-
12	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	10958	-0-	-1721	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
02	11861	X	11313	-0-	-548	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
*03	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	14839	2			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
10	12679	X	12386	-0-	-293	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	9909	-0-	-2541	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	8944	-0-	-4696	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	11318	-0-	-2322	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
02	12760	X	11757	-0-	-1003	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	7543	-0-	-4857	-0-	7543	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 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
10	22179	X	22179	-0-	-0-	-0-	22179	2			N	-0-					-0-
11	26565	X	26565	-0-	-0-	-0-	26565	2			N	-0-					-0-
12	26566	X	26566	-0-	-0-	-0-	26566	2			N	-0-					-0-
01	22416	X	22416	-0-	-0-	-0-	22416	2			N	-0-					-0-
02	25694	X	18632	-0-	-7062	-0-	18632	2			N	-0-					-0-
03	27466	X	16599	-0-	-10867	-0-	16599	2			N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 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
10	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					189
11	150	X	62	-0-	-88	-0-	62	3			N	-0-					189
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					189
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					189
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-	79	1			110
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					110

ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 8299 - 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
10	27032	X	24398	-0-	-2634	-0-	24398	2			N	-0-					-0-
11	22703	X	22703	-0-	-0-	-0-	22703	2			N	-0-					-0-
12	26474	X	23112	-0-	-3362	-0-	23112	2			N	-0-					-0-
01	26474	X	22905	-0-	-3569	-0-	22905	2			N	-0-					-0-
02	24766	X	21193	-0-	-3573	-0-	21193	2			N	-0-					-0-
03	24397	X	22778	-0-	-1619	-0-	22778	2			N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18831	X	18831	-0-	-0-	-0-	18636	3	195	9	N	177					258
11	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	16762	3	199	9	N	181	181	1			258
12	17653	X	17653	-0-	-0-	-0-	17467	3	186	9	N	169	308	1			119
01	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	17146	3	180	9	N	164	181	1			102
02	19346	X	19346	-0-	-0-	-0-	19227	3	119	9	N	108	76	1			134
*03	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	16400	3	18	9	N	16	105	1			45

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 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
10	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3			Y	-0-					76
11	15060	X	6943	-0-	-8117	-0-	6937	3	6	9	Y	5	13	1			68
12	15562	X	9572	-0-	-5990	-0-	9570	3	2	9	Y	2					70
01	14136	X	6416	-0-	-7720	-0-	6416	3			Y	-0-					70
02	12557	X	10968	-0-	-1589	-0-	10968	3			Y	-0-					70
*03	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	12486	3	1	9	Y	1	10	1			61

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 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
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	2	30	1			-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	8	7	1			1
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5133	3	28	9	N	25	2	1			24
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4449	3	44	9	N	40					64
02	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7513	3	35	9	N	32	32	1			64
*03	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11020	3	42	9	N	38	24	1			78

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
10	34658	X	31856	-0-	-2802	-0-	31856	2			N	-0-					-0-
11	32370	X	30367	-0-	-2003	-0-	30367	2			N	-0-					-0-
12	33790	X	30961	-0-	-2829	-0-	30961	2			N	-0-					-0-
01	33790	X	29988	-0-	-3802	-0-	29988	2			N	-0-					-0-
02	31610	X	27531	-0-	-4079	-0-	27531	2			N	-0-					-0-
03	31868	X	29343	-0-	-2525	-0-	29343	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

10	29295	X	24988	-0-	-4307	-0-	24988	2			N	-0-					-0-
11	28350	X	26053	-0-	-2297	-0-	26053	2			N	-0-					-0-
12	29295	X	26946	-0-	-2349	-0-	26946	2			N	-0-					-0-
01	27280	X	26393	-0-	-887	-0-	26393	2			N	-0-					-0-
02	25172	X	24407	-0-	-765	-0-	24407	2			N	-0-					-0-
03	26939	X	25263	-0-	-1676	-0-	25263	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

10	34999	X	32370	-0-	-2629	-0-	32370	2			N	-0-					-0-
11	33420	X	31702	-0-	-1718	-0-	31702	2			N	-0-					-0-
12	34069	X	32835	-0-	-1234	-0-	32835	2			N	-0-					-0-
01	33728	X	31997	-0-	-1731	-0-	31997	2			N	-0-					-0-
02	31523	X	29676	-0-	-1847	-0-	29676	2			N	-0-					-0-
03	32829	X	31010	-0-	-1819	-0-	31010	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

10	19592	X	19550	-0-	-42	-0-	19550	2			N	-0-					-0-
11	20636	X	20636	-0-	-0-	-0-	20636	2			N	-0-					-0-
12	21362	X	21362	-0-	-0-	-0-	21362	2			N	-0-					-0-
01	22394	X	22394	-0-	-0-	-0-	22394	2			N	-0-					-0-
02	20120	X	20120	-0-	-0-	-0-	20120	2			N	-0-					-0-
03	21359	X	21329	-0-	-30	-0-	21329	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

10	5394	X	1319	-0-	-4075	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1058	-0-	-1612	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	695	-0-	-2064	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	844	-0-	-1667	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	1247	X	345	-0-	-902	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	1017	-0-	-316	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

10	36177	X	30426	-0-	-5751	-0-	30426	2			N	-0-					-0-
11	33570	X	29553	-0-	-4017	-0-	29553	2			N	-0-					-0-
12	34069	X	29790	-0-	-4279	-0-	29790	2			N	-0-					-0-
01	33170	X	28955	-0-	-4215	-0-	28955	2			N	-0-					-0-
02	29348	X	25808	-0-	-3540	-0-	25808	2			N	-0-					-0-
03	30535	X	26633	-0-	-3902	-0-	26633	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

10	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	16367	2			N	-0-					-0-
11	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	13312	2			N	-0-					-0-
12	19197	X	19197	-0-	-0-	-0-	19197	2			N	-0-					-0-
01	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
02	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	14357	2			N	-0-					-0-
*03	17936	X	17936	-0-	-0-	-0-	17936	2			N	-0-					-0-

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
10	36642	X	29507	-0-	-7135	-0-	29507	2			N	-0-					-0-
11	33330	X	25077	-0-	-8253	-0-	25077	2			N	-0-					-0-
12	33449	X	23091	-0-	-10358	-0-	23091	2			N	-0-					-0-
01	31961	X	22098	-0-	-9863	-0-	22098	2			N	-0-					-0-
02	29406	X	21118	-0-	-8288	-0-	21118	2			N	-0-					-0-
03	29512	X	24906	-0-	-4606	-0-	24906	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

10	46965	X	35939	-0-	-11026	-0-	35939	2			N	-0-					-0-
11	42630	X	38675	-0-	-3955	-0-	38675	2			N	-0-					-0-
12	43933	X	43933	-0-	-0-	-0-	43933	2			N	-0-					-0-
01	43008	X	43008	-0-	-0-	-0-	43008	2			N	-0-					-0-
02	37959	X	37959	-0-	-0-	-0-	37959	2			N	-0-					-0-
03	43927	X	38780	-0-	-5147	-0-	38780	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

10	29264	X	25143	-0-	-4121	-0-	25143	2			N	-0-					-0-
11	28470	X	23893	-0-	-4577	-0-	23893	2			N	-0-					-0-
12	29419	X	24042	-0-	-5377	-0-	24042	2			N	-0-					-0-
01	29419	X	23058	-0-	-6361	-0-	23058	2			N	-0-					-0-
02	25839	X	20288	-0-	-5551	-0-	20288	2			N	-0-					-0-
03	25141	X	21000	-0-	-4141	-0-	21000	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
12	4650	X	864	-0-	-3786	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 12705

10	34317	X	33032	-0-	-1285	-0-	33032	2			N	-0-					-0-
11	32850	X	32014	-0-	-836	-0-	32014	2			N	-0-					-0-
12	33945	X	32074	-0-	-1871	-0-	32074	2			N	-0-					-0-
01	33945	X	30981	-0-	-2964	-0-	30981	2			N	-0-					-0-
02	30943	X	27063	-0-	-3880	-0-	27063	2			N	-0-					-0-
03	33077	X	27990	-0-	-5087	-0-	27990	2			N	-0-					-0-

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8632 - 13945

10	29078	X	28646	-0-	-432	-0-	28646	2			N	-0-					-0-
11	30390	X	28220	-0-	-2170	-0-	28220	2			N	-0-					-0-
12	31403	X	28799	-0-	-2604	-0-	28799	2			N	-0-					-0-
01	31403	X	28411	-0-	-2992	-0-	28411	2			N	-0-					-0-
02	27782	X	25197	-0-	-2585	-0-	25197	2			N	-0-					-0-
03	29171	X	26614	-0-	-2557	-0-	26614	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

10	18569	X	4145	-0-	-14424	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	6074	-0-	-5296	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3232	-0-	-1635	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
02	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
*03	17487	X	17487	-0-	-0-	-0-	17487	2			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
10	430	X	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3	9	N	3					101
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4322	3	7	9	N	6					107
*03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3009	3	7	9	N	6	84	1			29

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31310	X	24065	-0-	-7245	-0-	24065	2			N	-0-					-0-
11	29520	X	28137	-0-	-1383	-0-	28137	2			N	-0-					-0-
12	29636	X	28559	-0-	-1077	-0-	28559	2			N	-0-					-0-
01	29636	X	27455	-0-	-2181	-0-	27455	2			N	-0-					-0-
02	27202	X	23899	-0-	-3303	-0-	23899	2			N	-0-					-0-
03	29078	X	24365	-0-	-4713	-0-	24365	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 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
10	16864	X	16003	-0-	-861	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	16192	-0-	-2558	-0-	16192	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	17621	-0-	-1754	-0-	17621	2			N	-0-					-0-
01	19375	X	18317	-0-	-1058	-0-	18317	2			N	-0-					-0-
02	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	17854	2			N	-0-					-0-
*03	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	17881	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 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
10	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
11	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
12	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
01	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
02	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
*03	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19189	X	1045	-0-	-18144	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7590 - 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
10	33914	X	30999	-0-	-2915	-0-	30999	2			N	-0-					-0-
11	32730	X	28619	-0-	-4111	-0-	28619	2			N	-0-					-0-
12	32829	X	27195	-0-	-5634	-0-	27195	2			N	-0-					-0-
01	32643	X	26305	-0-	-6338	-0-	26305	2			N	-0-					-0-
02	29899	X	22193	-0-	-7706	-0-	22193	2			N	-0-					-0-
03	31000	X	22630	-0-	-8370	-0-	22630	2			N	-0-					-0-

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7600 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35526	X	19679	-0-	-15847	-0-	19679	2			N	-0-					-0-
11	31920	X	2201	-0-	-29719	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
12	31992	X	-0-	-0-	-31992	-0-					N	-0-					-0-
01	31031	X	-0-	-0-	-31031	-0-					N	-0-					-0-
02	29029	X	-0-	-0-	-29029	-0-					N	-0-					-0-
03	19685	X	-0-	-0-	-19685	-0-					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
10	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9610	3	3	9	N	3					110
11	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10320	3	19	9	N	17					127
12	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9959	3	12	9	N	11	66	1			72
01	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9892	3	48	9	N	44					116
02	10005	X	9162	-0-	-843	-0-	9150	3	12	9	N	11					127
03	10695	X	8833	-0-	-1862	-0-	8814	3	19	9	N	17					144

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
10	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6892	3	7	9	N	6					117
11	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6800	3	31	9	N	28					145
12	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7505	3	68	9	N	62	115	1			92
01	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7201	3	31	9	N	28					120
02	6612	X	6561	-0-	-51	-0-	6516	3	45	9	N	41					161
03	7564	X	6949	-0-	-615	-0-	6916	3	33	9	N	30					191

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
10	3937	X	2277	-0-	-1660	-0-	2248	3	29	9	N	26	95	1			61
11	3810	X	3109	-0-	-701	-0-	3097	3	12	9	N	11					72
12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4074	3	9	9	N	8					80
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3808	3	33	9	N	30					110
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3501	3	21	9	N	19					129
03	4092	X	3119	-0-	-973	-0-	3091	3	28	9	N	25					154

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
10	13051	X	7253	-0-	-5798	-0-	7246	3	7	9	N	6					179
11	8580	X	5858	-0-	-2722	-0-	5855	3	3	9	N	3					182
12	8401	X	6414	-0-	-1987	-0-	6374	3	40	9	N	36	130	1			88
01	7688	X	7243	-0-	-445	-0-	7219	3	24	9	N	22					110
02	7192	X	6508	-0-	-684	-0-	6476	3	32	9	N	29					139
03	7254	X	7144	-0-	-110	-0-	7120	3	24	9	N	22					161

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
10	16771	X	14492	-0-	-2279	-0-	14453	3	39	9	N	35					87
11	17070	X	12180	-0-	-4890	-0-	12159	3	21	9	N	19					106
12	18352	X	11701	-0-	-6651	-0-	11645	3	56	9	N	51	54	1			103
01	18135	X	10982	-0-	-7153	-0-	10982	3			N	-0-					103
02	16965	X	10063	-0-	-6902	-0-	10051	3	12	9	N	11					114
03	14477	X	11278	-0-	-3199	-0-	11261	3	17	9	N	15					129

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
12	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
01	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	5930	-0-	-4951	-0-	5930	2			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
10	31713	X	20059	-0-	-11654	-0-	20059	2			N	-0-					-0-
11	29850	X	24369	-0-	-5481	-0-	24369	2			N	-0-					-0-
12	35560	X	35560	-0-	-0-	-0-	35560	2			N	-0-					-0-
01	29310	X	29310	-0-	-0-	-0-	29310	2			N	-0-					-0-
02	24931	X	24931	-0-	-0-	-0-	24931	2			N	-0-					-0-
03	35557	X	26733	-0-	-8824	-0-	26733	2			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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
11	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
*03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			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
10	1023	X	978	-0-	-45	-0-	978	2			N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-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
10	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	125	1	4498	2	Y	3					56
							3	9									
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	118	1	4215	2	Y	-0-					56
12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	124	1	4348	2	Y	-0-					56
01	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	118	1	5317	2	Y	-0-					56
02	4176	X	3687	-0-	-489	-0-	110	1	3574	2	Y	3					59
							3	9									
03	4464	X	3739	-0-	-725	-0-	116	1	3623	2	Y	-0-					59

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
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	8	1	297	2	N	-0-					208
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	N	-0-					208
12	310	N	147	-0-	-163	-0-	4	1	143	2	N	-0-					208
01	310	N	188	-0-	-122	-0-	4	1	184	2	N	-0-					208
02	174	N	103	-0-	-71	-0-	3	1	100	2	N	-0-					208
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	4	1	114	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
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	67	1	2412	2	Y	-0-					90
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	61	1	2184	2	Y	-0-					90
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	65	1	2261	2	Y	-0-					90
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	53	1	2398	2	Y	-0-					90
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	54	1	1761	2	Y	-0-					90
*03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	65	1	2038	2	Y	-0-					90

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
10	4061	X	3129	-0-	-932	-0-	85	1	3044	2	Y	-0-					50
11	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	136	1	4878	2	Y	-0-					50
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	130	1	4572	2	Y	-0-					50
01	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	122	1	5502	2	Y	-0-					50
02	4205	X	3898	-0-	-307	-0-	117	1	3781	2	Y	-0-					50
03	4495	X	4213	-0-	-282	-0-	131	1	4082	2	Y	-0-					50

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
10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	75	1	2710	2	Y	2					46
							2	9									
11	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	44	1	1561	2	Y	-0-					46
12	791	X	791	-0-	-0-	-0-	22	1	763	2	Y	5					51
							6	9									
01	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	55	1	2488	2	Y	4					55
							4	9									
02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	64	1	2073	2	Y	5					60
							6	9									
*03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	31	1	979	2	Y	9					69
							10	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
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	55	1	1989	2	N	-0-					258
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	56	1	1985	2	N	-0-					258
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	59	1	2056	2	N	-0-					258
01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	56	1	2533	2	N	-0-					258
02	1682	N	1314	-0-	-368	-0-	39	1	1275	2	N	-0-					258
03	1798	N	1313	-0-	-485	-0-	41	1	1272	2	N	-0-					258

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. (I) GAS 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	4340	X	3056	-0-	-1284	-0-	83	1	2973	2	Y	-0-					60
11	4200	X	2432	-0-	-1768	-0-	66	1	2366	2	Y	-0-					60
12	4340	X	2338	-0-	-2002	-0-	65	1	2273	2	Y	-0-					60
01	4030	X	3182	-0-	-848	-0-	69	1	3113	2	Y	-0-					60
02	3770	X	2647	-0-	-1123	-0-	79	1	2568	2	Y	-0-					60
03	3069	X	2971	-0-	-98	-0-	92	1	2879	2	Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
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. (I) GAS 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	4805	X	4151	-0-	-654	-0-	112	1	4039	2	N	-0-					208
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	116	1	4140	2	N	-0-					208
12	3782	X	3529	-0-	-253	-0-	98	1	3431	2	N	-0-					208
01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	104	1	4692	2	N	-0-					208
02	4118	X	2824	-0-	-1294	-0-	84	1	2740	2	N	-0-					208
03	4402	X	2590	-0-	-1812	-0-	80	1	2504	2	N	5					213
							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. (I) GAS 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	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	286	1	10276	2	N	24					246
							26	9									
11	10080	X	9141	-0-	-939	-0-	248	1	8882	2	N	10					256
							11	9									
12	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	289	1	10141	2	N	10					266
							11	9									
01	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	277	1	12517	2	N	12					278
							13	9									
02	9918	X	8944	-0-	-974	-0-	267	1	8660	2	N	15					293
							17	9									
03	10602	X	9498	-0-	-1104	-0-	293	1	9163	2	N	38	185	1			146
							42	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. (I) GAS 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	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	334	1	12003	2	N	62					215
							68	9									
11	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	322	1	11522	2	N	20					235
							22	9									
12	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	378	1	13262	2	N	13					248
							14	9									
01	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	342	1	15482	2	N	33					281
							36	9									
02	11600	X	10606	-0-	-994	-0-	317	1	10289	2	N	-0-					281
03	12989	X	11925	-0-	-1064	-0-	368	1	11493	2	N	58	185	1			154
							64	9									

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
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					41
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					41
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					41
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

M O																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					22
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					22
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					22
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
*03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

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
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					8
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					8
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					8
01	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	493	N	472	-0-	-21	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*03	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					-0-

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
10	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					62
11	3000	N	3071	-0-	71	71	3071	2			N	-0-					62
12	3100	N	3231	-0-	131	202	3231	2			N	-0-					62
01	3414	X	3212	-0-	-202	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
*03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-

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
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					5
11	1170	N	915	-0-	-255	-0-	915	2			N	-0-					5
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					5
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*03	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					-0-

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
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					51
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					51
12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					51
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
*03	2294	N	2227	-0-	-67	-0-	2227	2			N	-0-					-0-

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
10	3100	N	3402	-0-	302	302	3402	2			N	-0-					78
11	3000	N	3184	-0-	184	486	3184	2			N	-0-					78
12	3100	N	3357	-0-	257	743	3357	2			N	-0-					78
01	4419	X	3676	-0-	-743	-0-	3676	2			N	-0-					74
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					74
*03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					74

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
10	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					15
11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					15
12	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					15
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
*03	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					7
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					7
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					7
01	1767	N	1549	-0-	-218	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
*03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

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
10	3100	N	3675	-0-	575	575	3675	2			N	-0-					9
11	4526	X	3951	-0-	-575	-0-	3951	2			N	-0-					9
12	3100	N	3520	-0-	420	420	3520	2			N	-0-					9
01	3641	X	3221	-0-	-420	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
*03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-

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
10	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	2852	N	2742	-0-	-110	-0-	2738	2	4	9	Y	4					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					10
*03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2849	2	6	9	Y	5					15

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
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					95
11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					95
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					95
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					95
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					95
*03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					95

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
10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4281	2	9	9	N	8					169
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					44
01	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4585	2	15	9	N	14	55	1			3
02	3074	X	-0-	-0-	-3074	-0-					N	10					13
*03	3286	X	3180	-0-	-106	-0-	3167	2	13	9	N	12					25

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
10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3385	2	2	9	Y	2					122
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					137
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					139
01	2480	X	398	-0-	-2082	-0-	397	2	1	9	Y	1	81	1			59
02	2320	X	-0-	-0-	-2320	-0-					Y	-0-					59
*03	2480	X	1243	-0-	-1237	-0-	1236	2	7	9	Y	6					65

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
10	3100	N	3508	-0-	408	408	3508	2			N	-0-					7
11	3000	N	3830	-0-	830	1238	3830	2			N	-0-					7
12	3100	N	3753	-0-	653	1891	3753	2			N	-0-					7
01	5673	X	3782	-0-	-1891	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
*03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					9
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					9
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					9
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
*03	2015	N	1650	-0-	-365	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

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
10	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4689	2	15	9	Y	14	81	1			121
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					97
01	4712	X	4563	-0-	-149	-0-	4532	2	31	9	Y	28	81	1			44
02	4408	X	-0-	-0-	-4408	-0-					Y	32					76
*03	4712	X	3819	-0-	-893	-0-	3782	2	37	9	Y	34	73	1			37

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
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					22
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					22
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					22
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
*03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

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
10	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5017	2	8	9	Y	7					131
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					139
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					146
01	5797	X	4727	-0-	-1070	-0-	4705	2	22	9	Y	20					166
02	5423	X	-0-	-0-	-5423	-0-					Y	10					176
*03	5022	X	3925	-0-	-1097	-0-	3895	2	30	9	Y	27					203

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
10	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					47
01	4712	X	3915	-0-	-797	-0-	3850	2	65	9	Y	59					106
02	4408	X	-0-	-0-	-4408	-0-					Y	19					125
*03	4402	X	2111	-0-	-2291	-0-	2108	2	3	9	Y	3					128

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
10	3100	N	3379	-0-	279	279	3359	2	20	9	Y	18					114
11	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	15					129
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					141
01	3410	X	1536	-0-	-1874	-0-	1503	2	33	9	Y	30					171
02	3161	X	-0-	-0-	-3161	-0-					Y	13	169	1			15
*03	3379	X	1693	-0-	-1686	-0-	1693	2			Y	-0-					15

SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*03	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

10	3038	X	2542	-0-	-496	-0-	2542	2			N	-0-					93
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	2513	2			N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					125
*03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					125

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2302	2	3	9	Y	3					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					58
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2322	2	6	9	Y	5					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					73
*03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2111	2	8	9	Y	7					80

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3121	2	9	9	Y	8					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					62
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3473	2	7	9	Y	6					68
02	3074	X	-0-	-0-	-3074	-0-					Y	6					74
*03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3453	2	7	9	Y	6					80

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3328	2	57	9	N	52					155
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					158
01	2821	X	1264	-0-	-1557	-0-	1254	2	10	9	N	9					167
02	2639	X	-0-	-0-	-2639	-0-					N	20					187
*03	2821	X	1862	-0-	-959	-0-	1847	2	15	9	N	14					201

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

10	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	2962	2	54	9	Y	49					176
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					183
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					203
01	3131	X	2293	-0-	-838	-0-	2246	2	47	9	Y	43					246
02	2813	X	-0-	-0-	-2813	-0-					Y	1	174	1			73
*03	3007	X	2550	-0-	-457	-0-	2539	2	11	9	Y	10					83

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					70
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	2852	X	356	-0-	-2496	-0-	356	2			Y	-0-					30
02	2668	X	-0-	-0-	-2668	-0-					Y	-0-					30
*03	2852	X	92	-0-	-2760	-0-	92	2			Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	80	1			18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
10	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					193
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					221
*01	2945	X	1771	-0-	-1174	-0-	1771	2			N	-0-	162	1	5	7	54
02	2755	X	-0-	-0-	-2755	-0-					N	3					57
*03	2945	X	1542	-0-	-1403	-0-	1531	2	11	9	N	10					67

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
10	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					166
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					186
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					198
01	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	3009	2	6	9	N	5					203
02	1943	X	-0-	-0-	-1943	-0-					N	5					208
*03	2077	X	1232	-0-	-845	-0-	1221	2	11	9	N	10					218

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
10	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			Y	-0-					149
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					179
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					201
01	7626	X	6466	-0-	-1160	-0-	6437	2	29	9	Y	26					227
02	7134	X	-0-	-0-	-7134	-0-					Y	11	161	1			77
*03	7626	X	6225	-0-	-1401	-0-	6182	2	43	9	Y	39					116

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
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3521	2	15	9	N	14					205
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					223
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					240
01	3441	X	2938	-0-	-503	-0-	2906	2	32	9	N	29					269
02	3219	X	-0-	-0-	-3219	-0-					N	20					289
*03	3441	X	3329	-0-	-112	-0-	3326	2	3	9	N	3	175	1			117

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
10	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10139	2	22	9	Y	20					231
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231
01	10168	X	1896	-0-	-8272	-0-	1893	2	3	9	Y	3					234
02	9512	X	-0-	-0-	-9512	-0-					Y	-0-	170	1			33
*03	10168	X	2527	-0-	-7641	-0-	2525	2	2	9	Y	2					35

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
10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2582	2	9	9	Y	8					52
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					68
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					78
01	2976	X	1375	-0-	-1601	-0-	1346	2	29	9	Y	26					104
02	2581	X	-0-	-0-	-2581	-0-					Y	14					118
*03	2604	X	1410	-0-	-1194	-0-	1398	2	12	9	Y	11					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	105419	X	10857	-0-	-94562	-0-	10857	2			Y	-0-					44
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	9486	X	7854	-0-	-1632	-0-	7854	2			Y	-0-					44
02	8874	X	-0-	-0-	-8874	-0-					Y	-0-					44
*03	9486	X	5129	-0-	-4357	-0-	5112	2	17	9	Y	15					59

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
10	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	5993	2	50	9	N	45	178	1			54
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	7161	X	3131	-0-	-4030	-0-	3106	2	25	9	N	23					77
02	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	4					81
*03	6045	X	4825	-0-	-1220	-0-	4813	2	12	9	N	11					92

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
10	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6454	2	86	9	Y	78	178	1			92
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70					162
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	184	1			75
01	6634	X	6454	-0-	-180	-0-	6360	2	94	9	Y	85					160
02	6148	X	-0-	-0-	-6148	-0-					Y	87	185	1			62
*03	6541	X	6446	-0-	-95	-0-	6356	2	90	9	Y	82					144

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
10	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2926	2	36	9	Y	33					152
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	171	1			30
01	2976	N	2892	-0-	-84	-0-	2886	2	6	9	Y	5					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					59
*03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2822	2	21	9	Y	19					78

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
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2950	2	10	9	Y	9					107
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					108
01	2945	N	1935	-0-	-1010	-0-	1907	2	28	9	Y	25	120	1			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*03	3100	N	3429	-0-	329	329	3419	2	10	9	Y	9					22

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
10	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					58
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					89
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					123
01	6727	X	5988	-0-	-739	-0-	5945	2	43	9	N	39					162
02	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	21	160	1			23
*03	6634	X	6568	-0-	-66	-0-	6560	2	8	9	N	7					30

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					238
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					254
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					296
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	179	1			171
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					209
*03	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1403	2	43	9	N	39					248

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3151	2	1	9	Y	1	79	1			64
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	73	1			13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	3286	X	3043	-0-	-243	-0-	3043	2			Y	-0-					13
02	3074	X	-0-	-0-	-3074	-0-					Y	-0-					13
*03	3162	X	3022	-0-	-140	-0-	3015	2	7	9	Y	6					19

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					333
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	174	1			199
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					226
01	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8078	2	72	9	N	65					291
02	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7150	2	65	9	N	59	176	1			174
*03	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7483	2	33	9	N	30					204

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
10	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6173	2	2	9	Y	2					143
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					154
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					161
01	6045	X	5323	-0-	-722	-0-	5315	2	8	9	Y	7					168
02	5655	X	-0-	-0-	-5655	-0-					Y	12	158	1			22
*03	6045	X	5587	-0-	-458	-0-	5578	2	9	9	Y	8					30

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
10	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					97
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					107
01	4836	X	3898	-0-	-938	-0-	3873	2	25	9	N	23					130
02	4408	X	-0-	-0-	-4408	-0-					N	8					138
*03	4464	X	4316	-0-	-148	-0-	4310	2	6	9	N	5					143

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
10	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6580	2	51	9	Y	46					222
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	182	1			85
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77					162
01	6820	X	6586	-0-	-234	-0-	6514	2	72	9	Y	65					227
02	6264	X	-0-	-0-	-6264	-0-					Y	59	176	1			110
*03	6634	X	6538	-0-	-96	-0-	6457	2	81	9	Y	74					184

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
10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			Y	-0-					147
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4142	2	1	9	Y	1					148
02	3770	X	-0-	-0-	-3770	-0-					Y	-0-					148
*03	4030	X	3868	-0-	-162	-0-	3671	2	197	9	Y	179	184	1			143

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
10	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7530	2	1	9	Y	1					202
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					206
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78					284
01	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8531	2	17	9	Y	15	180	1			119
02	7047	X	-0-	-0-	-7047	-0-					Y	11					130
*03	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9332	2	19	9	Y	17					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	5			Y	-0-					28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					41
12	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	51	70	1			22
01	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8615	5	9	9	Y	8					30
02	2784	X	-0-	-0-	-2784	-0-					Y	-0-					30
*03	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10427	5			Y	-0-					30

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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
10	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	5			Y	-0-					42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					61
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	77	105	1			33
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	12					45
02	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					45
*03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					45

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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
10	5146	X	4272	-0-	-874	-0-	4272	2			Y	-0-					21
11	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	20					41
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	9					50
01	4495	X	4011	-0-	-484	-0-	3992	2	19	9	Y	17	44	1			23
02	4002	X	-0-	-0-	-4002	-0-					Y	3					26
*03	4278	X	3691	-0-	-587	-0-	3691	2			Y	-0-					26

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
10	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			Y	-0-					95
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	20					115
01	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			Y	-0-					115
02	4408	X	-0-	-0-	-4408	-0-					Y	-0-					115
*03	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			Y	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
10	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					-0-
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	19					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					154
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					174
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					174

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*03	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*03	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
10	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	-0-					105
11	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	31					136
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	22					158
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	20					178
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					179
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					213

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10	7594	-0-	7594	34148	7593	2	1	9	Y	1					122
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34148					Y	-0-					122
12	34148 X	-0-	-0-	-34148	-0-					Y	-0-					122
01	7750 X	6633	-0-	-1117	-0-	6633	2			Y	-0-					122
02	7250 X	-0-	-0-	-7250	-0-					Y	-0-					122
*03	7595 X	6569	-0-	-1026	-0-	6558	2	11	9	Y	10					132

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 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
10	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
01	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2419	-0-	-681	5591	2295	2	124	9	Y	113	175	1			23
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	2591					Y	-0-					23
12	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	100					123
01	9486	X	1737	-0-	-7749	-0-	1737	2			Y	-0-					123
02	2262	X	-0-	-0-	-2262	-0-					Y	77	177	1			23
*03	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			Y	-0-					23

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

10	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	4991	X	3092	-0-	-1899	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
02	4669	X	-0-	-0-	-4669	-0-					Y	-0-					-0-
*03	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

10	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	14392	2	36	9	Y	33					104
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	91	1			53
12	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	40					93
01	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	14527	2	47	9	Y	43	87	1			49
02	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					Y	44					93
*03	14415	X	11712	-0-	-2703	-0-	11678	2	34	9	Y	31					124

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

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
10	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5040	2	8	9	Y	7					136
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	28	123	1			41
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	11					52
01	5053	X	2908	-0-	-2145	-0-	2902	2	6	9	Y	5					57
02	4727	X	-0-	-0-	-4727	-0-					Y	6					63
*03	5053	X	2809	-0-	-2244	-0-	2797	2	12	9	Y	11					74

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	142	3	1			139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 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
10	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7528	2	26	9	Y	24					145
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	140	137	1			148
12	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	48					196
01	7750	X	7562	-0-	-188	-0-	7488	2	74	9	Y	67	140	1			123
02	7076	X	-0-	-0-	-7076	-0-					Y	15					138
*03	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8672	2	17	9	Y	15	138	1			15

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

10	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8787	2	36	9	Y	33					104
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	91	1			53
12	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	40					93
01	8835	X	7923	-0-	-912	-0-	7876	2	47	9	Y	43	87	1			49
02	8265	X	-0-	-0-	-8265	-0-					Y	44					93
*03	8835	X	3087	-0-	-5748	-0-	3053	2	34	9	Y	31					124

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

10	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10476	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
01	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			Y	-0-					-0-
02	1218	X	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-					-0-
*03	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			Y	-0-					-0-

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	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

10	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	77	174	1			87
11	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	32					119
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	93	162	1			50
01	5363	X	5164	-0-	-199	-0-	5164	2			N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					140
*03	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					140

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

10	10447	X	10372	-0-	-75	-0-	10365	2	7	9	Y	6					37
11	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					Y	35	35	1			37
12	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					Y	12					49
01	11036	X	10827	-0-	-209	-0-	10808	2	19	9	Y	17	35	1			31
02	9715	X	-0-	-0-	-9715	-0-					Y	3					34
*03	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10482	2	4	9	Y	4	34	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	88	1			46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					51
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

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
10	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4798	2	18	9	Y	16					134
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	29					163
12	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5172	2	31	9	Y	28	169	1			22
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5187	2	35	9	Y	32					54
02	4611	X	-0-	-0-	-4611	-0-					Y	30					84
*03	5115	X	5100	-0-	-15	-0-	5054	2	46	9	Y	42					126

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					125
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					130

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
10	DLQ G-10		7401	-0-	7401	41395	7349	2	52	9	Y	47					72
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	41395					Y	-0-					72
12	41395	X	-0-	-0-	-41395	-0-					Y	-0-					72
01	8122	X	6489	-0-	-1633	-0-	6478	2	11	9	Y	10					82
02	6931	X	-0-	-0-	-6931	-0-					Y	27					109
*03	7409	X	3699	-0-	-3710	-0-	3696	2	3	9	Y	3					112

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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
10	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6688	2	1	9	N	1					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	5828	X	754	-0-	-5074	-0-	754	2			N	-0-					60
02	5452	X	-0-	-0-	-5452	-0-					N	-0-					60
*03	5828	X	1982	-0-	-3846	-0-	1938	2	44	9	N	40					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
10	6138	X	5047	-0-	-1091	-0-	5047	2			Y	-0-					220
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	80					300
12	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	40					340
01	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6013	2	57	9	Y	52	179	1			213
02	4727	X	-0-	-0-	-4727	-0-					Y	55					268
*03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			Y	-0-					268

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
10	6696	X	5831	-0-	-865	-0-	5831	2			Y	-0-					-0-
11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-					-0-
12	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-					-0-
01	5828	X	4583	-0-	-1245	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
02	5452	X	-0-	-0-	-5452	-0-					Y	-0-					-0-
*03	5828	X	5468	-0-	-360	-0-	5468	2			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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*03	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
10	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					182
11	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	18					200
12	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	35					235
01	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7593	2	42	9	N	38	169	1			104
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					132
*03	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8195	2	47	9	N	43					175

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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
10	DLQ G-10		22	-0-	22	255	22	2			Y	-0-					153
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	255					Y	-0-	50	1			22
12	255	N	-0-	-0-	-255	-0-					Y	-0-					22
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	14624	2	9	9	N	8					220
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					229
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	181	1			43
01	5890	X	174	-0-	-5716	-0-	174	2			N	-0-					43
02	5510	X	-0-	-0-	-5510	-0-					N	-0-					43
*03	5890	X	5	-0-	-5885	-0-	5	2			N	-0-					43

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
10	DLQ G-10		7903	-0-	7903	37801	7903	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37801					Y	60					60
12	37801	X	-0-	-0-	-37801	-0-					Y	10					70
01	7905	X	7676	-0-	-229	-0-	7584	2	92	9	Y	84	154	1			-0-
02	7395	X	-0-	-0-	-7395	-0-					Y	-0-					-0-
*03	7905	X	7486	-0-	-419	-0-	7486	2			Y	-0-					-0-

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	33	100	1			117
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	60					177
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	125	102	1			200
01	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	788	2	241	9	Y	219	103	1			316
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	106	1			216
*03	876	X	876	-0-	-0-	-0-	833	2	43	9	Y	39	105	1			150

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	258	2	64	9	Y	58	89	1			141
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					161
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	49	86	1			124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					124

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13202	2	64	9	Y	58	89	1			141
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					161
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
01	13268	X	9168	-0-	-4100	-0-	9114	2	54	9	Y	49	86	1			124
02	12412	X	-0-	-0-	-12412	-0-					Y	-0-					124
*03	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	13633	2			Y	-0-					124

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 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
10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4735	2	24	9	Y	22	67	1			78
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	40					118
12	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	83	68	1			133
01	6758	X	4646	-0-	-2112	-0-	4484	2	162	9	Y	147	69	1			211
02	4466	X	-0-	-0-	-4466	-0-					Y	3	70	1			144
*03	4774	X	3566	-0-	-1208	-0-	3314	2	252	9	Y	229	70	1			303

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					72

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
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	113	172	1			53
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	54					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	175	1			79
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 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
10	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	17					80
11	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	12					92
12	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	20					112
01	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	26					138
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					141
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					151

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
10	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6575	2	2	9	N	2					205
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					210
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
01	7378	X	5302	-0-	-2076	-0-	5280	2	22	9	N	20	161	1			69
02	6177	X	-0-	-0-	-6177	-0-					N	78					147
*03	6572	X	4641	-0-	-1931	-0-	4641	2			N	-0-					147

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 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
10	9207	X	1975	-0-	-7232	-0-	1877	2	98	9	N	89	169	1			123
11	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	33					156
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					242
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	12	173	1			81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					101
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					118

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
10	DLQ G-10		9489	-0-	9489	49277	9489	2			Y	-0-					21
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49277					Y	-0-					21
12	49277	X	-0-	-0-	-49277	-0-					Y	-0-					21
01	10075	X	7335	-0-	-2740	-0-	7335	2			Y	-0-					21
02	9425	X	-0-	-0-	-9425	-0-					Y	-0-					21
*03	9486	X	7278	-0-	-2208	-0-	7260	2	18	9	Y	16					37

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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
10	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	13083	2	11	9	N	10					184
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	174	1			25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					48
01	12524	X	12363	-0-	-161	-0-	12339	2	24	9	N	22					70
02	11716	X	-0-	-0-	-11716	-0-					N	24					94
*03	12524	X	12362	-0-	-162	-0-	12348	2	14	9	N	13					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6944	X	5569	-0-	-1375	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	-0-	-0-	-6496	-0-					N	-0-					-0-
*03	6944	X	5341	-0-	-1603	-0-	5335	2	6	9	N	5					5

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
*03	0	X	-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
10	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9823	2			Y	-0-					319
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	135	168	1			286
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	120					406
01	9827	X	7981	-0-	-1846	-0-	7836	2	145	9	Y	132	172	1			366
02	9193	X	-0-	-0-	-9193	-0-					Y	72	165	1			273
*03	9827	X	3364	-0-	-6463	-0-	3286	2	78	9	Y	71					344

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
10	DLQ G-10		8714	-0-	8714	36271	8697	2	17	9	Y	15					203
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	36271					Y	-0-					77
12	36271	X	-0-	-0-	-36271	-0-					Y	-0-					25
01	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7897	2	18	9	Y	16					41
02	5278	X	-0-	-0-	-5278	-0-					Y	16					57
*03	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7481	2	25	9	Y	23					80

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
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					62
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					62
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					62
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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
10	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9070	2	3	9	Y	3					60
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	12	54	1			18
12	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	5					23
01	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7352	2	2	9	Y	2					25
02	6786	X	-0-	-0-	-6786	-0-					Y	2					27
*03	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8663	2	6	9	Y	5					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					186
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					186
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					186
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					186
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
10	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11619	2	7	9	N	6	174	1			129
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					161
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					171
01	11625	X	11403	-0-	-222	-0-	11397	2	6	9	N	5					176
02	10875	X	-0-	-0-	-10875	-0-					N	22					198
*03	11625	X	11092	-0-	-533	-0-	11062	2	30	9	N	27					225

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
10	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	83	177	1			96
11	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	43					139
12	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	91	166	1			64
01	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	49					113
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109	170	1			52
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					118

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
10	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6019	2	34	9	N	31					137
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					152
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					167
01	5394	X	3196	-0-	-2198	-0-	3177	2	19	9	N	17	162	1			22
02	5046	X	-0-	-0-	-5046	-0-					N	-0-					22
*03	5394	X	3922	-0-	-1472	-0-	3837	2	85	9	N	77					99

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
10	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					171
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	175	1			16
01	6851	X	6569	-0-	-282	-0-	6568	2	1	9	N	1					17
02	6409	X	-0-	-0-	-6409	-0-					N	21					38
*03	6851	X	6167	-0-	-684	-0-	6148	2	19	9	N	17					55

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11591	2	3	9	N	3					96
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					122
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	170	1			18
01	6913	X	6836	-0-	-77	-0-	6832	2	4	9	N	4					22
02	6467	X	-0-	-0-	-6467	-0-					N	22					44
*03	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10297	2	44	9	N	40					82

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
10	DLQ G-10		5779	-0-	5779	41131	5779	2			Y	-0-					141
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	41131					Y	-0-					-0-
12	41131	X	-0-	-0-	-41131	-0-					Y	-0-					-0-
01	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			Y	-0-					-0-
02	5307	X	-0-	-0-	-5307	-0-					Y	-0-					-0-
*03	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8604	2	13	9	Y	12					12

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	15799	2	14	9	N	13	187	1			32
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					41
01	9641	X	181	-0-	-9460	-0-	172	2	9	9	N	8					49
02	9019	X	-0-	-0-	-9019	-0-					N	-0-					49
*03	9641	X	3	-0-	-9638	-0-	3	2			N	-0-					49

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
10	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6499	2	11	9	Y	10	190	1			17
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					38
01	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6260	2	19	9	Y	17					55
02	4959	X	-0-	-0-	-4959	-0-					Y	12					67
*03	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6158	2	13	9	Y	12					79

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	175	1			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					154
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					164
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					182
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	168	1			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
10	12896	X	9973	-0-	-2923	-0-	9840	2	133	9	N	121	173	1			48
11	12480	X	-0-	-0-	-12480	-0-					N	89					137
12	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	102	174	1			65
01	10106	X	9690	-0-	-416	-0-	9517	2	173	9	N	157	174	1			48
02	9338	X	-0-	-0-	-9338	-0-					N	59					107
*03	9982	X	9676	-0-	-306	-0-	9515	2	161	9	N	146	178	1			75

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
10	20424	X	20424	-0-	-0-	-0-	20400	2	24	9	N	22					71
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					151
01	10230	X	9390	-0-	-840	-0-	9311	2	79	9	N	72	178	1			45
02	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					45
*03	10230	X	6214	-0-	-4016	-0-	6171	2	43	9	N	39					84

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
10	20268	X	20268	-0-	-0-	-0-	20233	2	35	9	N	32					67
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					108
01	8773	X	1462	-0-	-7311	-0-	1366	2	96	9	N	87	175	1			20
02	8207	X	-0-	-0-	-8207	-0-					N	-0-					20
*03	8773	X	3344	-0-	-5429	-0-	3336	2	8	9	N	7					27

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
10	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7629	2	33	9	N	30					101
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	35					136
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					136
01	7657	X	5082	-0-	-2575	-0-	5082	2			N	-0-					136
02	7163	X	-0-	-0-	-7163	-0-					N	-0-					136
*03	7657	X	4310	-0-	-3347	-0-	4310	2			N	-0-					136

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
10	2821	X	1188	-0-	-1633	-0-	1163	2	25	9	N	23					70
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	25					95
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	40					135
01	1240	X	867	-0-	-373	-0-	850	2	17	9	N	15					150
02	1102	X	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					150
*03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					150

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 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
10	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			Y	-0-					21
11	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	20					41
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	9					50
01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5722	2	19	9	Y	17	44	1			23
02	4669	X	-0-	-0-	-4669	-0-					Y	3					26
*03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			Y	-0-					26

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6844	2	12	9	Y	11					38
11	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	14	18	1			34
12	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	12					46
01	6851	X	6310	-0-	-541	-0-	6295	2	15	9	Y	14	35	1			25
02	6409	X	-0-	-0-	-6409	-0-					Y	3					28
*03	6851	X	6616	-0-	-235	-0-	6573	2	43	9	Y	39					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					60
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					60
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					60
01	3782	X	2621	-0-	-1161	-0-	2621	2			N	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
10	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	11919	2			Y	-0-					138
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
12	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	-0-					138
01	12896	X	11757	-0-	-1139	-0-	11736	2	21	9	Y	19					157
02	11136	X	-0-	-0-	-11136	-0-					Y	-0-					157
*03	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	12570	2			Y	-0-					157

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	50	1			34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					34

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
10	6479	X	4259	-0-	-2220	-0-	4259	2			Y	-0-					48
11	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					48
12	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	18					66
01	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5021	2	20	9	Y	18	50	1			34
02	3973	X	-0-	-0-	-3973	-0-					Y	-0-					34
*03	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
10	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10043	2	97	9	Y	88					308
11	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	108	142	1			274
12	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					Y	96					370
01	10261	X	9149	-0-	-1112	-0-	9031	2	118	9	Y	107	276	1			201
02	9483	X	-0-	-0-	-9483	-0-					Y	24					225
*03	10137	X	9254	-0-	-883	-0-	9152	2	102	9	Y	93					318

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
10	3100	N	3189	-0-	89	89	3189	2			Y	-0-					60
11	89	N	-0-	-0-	-89	-0-					Y	-0-					60
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					60
01	3193	X	2833	-0-	-360	-0-	2824	2	9	9	Y	8					68
02	2987	X	-0-	-0-	-2987	-0-					Y	-0-					68
*03	3193	X	2908	-0-	-285	-0-	2908	2			Y	-0-					68

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
10	DLQ G-10		20947	-0-	20947	106574	20834	2	113	9	Y	103					150
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	106574					Y	13					163
12	106574	X	-0-	-0-	-106574	-0-					Y	-0-					163
01	21421	X	2101	-0-	-19320	-0-	2082	2	19	9	Y	17	163	1			17
02	20039	X	-0-	-0-	-20039	-0-					Y	-0-					17
*03	20956	X	4760	-0-	-16196	-0-	4749	2	11	9	Y	10					27

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
10	DLQ G-10		13600	-0-	13600	98870	13600	2			Y	-0-					16
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	98870					Y	-0-					16
12	98870	X	-0-	-0-	-98870	-0-					Y	-0-					16
01	13919	X	12322	-0-	-1597	-0-	12255	2	67	9	Y	61					77
02	13021	X	-0-	-0-	-13021	-0-					Y	-0-					77
*03	13609	X	11919	-0-	-1690	-0-	11840	2	79	9	Y	72					149

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
10	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	18935	2			N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					27
02	4901	X	-0-	-0-	-4901	-0-					N	-0-					27
*03	5239	X	3356	-0-	-1883	-0-	3356	2			N	-0-					27

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
10	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1633	2	12	9	Y	11					38
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	14	18	1			34
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	12					46
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1987	2	15	9	Y	14	35	1			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					28
*03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1568	2	43	9	Y	39					67

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
10	8246	X	7409	-0-	-837	-0-	7409	2			Y	-0-					63
11	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	-0-					63
12	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	24					87
01	8246	X	7775	-0-	-471	-0-	7749	2	26	9	Y	24	66	1			45
02	6931	X	-0-	-0-	-6931	-0-					Y	-0-					45
*03	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	19399	X	19399	-0-	-0-	-0-	19252	2	147	9	N	134					166
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	1612	X	1317	-0-	-295	-0-	1264	2	53	9	N	48	169	1			45
02	1508	X	-0-	-0-	-1508	-0-					N	-0-					45
*03	1612	X	641	-0-	-971	-0-	641	2			N	-0-					45

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	22539	X	22539	-0-	-0-	-0-	22530	2	9	9	N	8					28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	11904	X	5434	-0-	-6470	-0-	5434	2			N	-0-					28
02	11136	X	-0-	-0-	-11136	-0-					N	-0-					28
*03	11904	X	1427	-0-	-10477	-0-	1427	2			N	-0-					28

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
10	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	21320	2	101	9	N	92					113
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					148
01	13640	X	10575	-0-	-3065	-0-	10540	2	35	9	N	32	161	1			19
02	12760	X	-0-	-0-	-12760	-0-					N	-0-					19
*03	13640	X	9633	-0-	-4007	-0-	9589	2	44	9	N	40					59

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
10	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	14534	2	166	9	N	151					177
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					209
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	186	1			39
01	14973	X	2380	-0-	-12593	-0-	2380	2			N	-0-					39
02	13833	X	-0-	-0-	-13833	-0-					N	-0-					39
*03	14694	X	14033	-0-	-661	-0-	14000	2	33	9	N	30					69

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					82
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	2	2	9	N	2					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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	20					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8367	2	19	9	Y	17					117
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					142
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	25					167
01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5419	2	74	9	Y	67	174	1			60
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					Y	17					77
*03	3100	X	2352	-0-	-748	-0-	2327	2	25	9	Y	23					100

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					66
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	3					69
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2					71
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					72
*03	728	X	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	Y	4					76

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10575	2	112	9	Y	102	167	1			150
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	173	1			68
12	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	136					204
01	10695	X	9799	-0-	-896	-0-	9785	2	14	9	Y	13					217
02	10005	X	-0-	-0-	-10005	-0-					Y	146	168	1			195
*03	10695	X	9695	-0-	-1000	-0-	9656	2	39	9	Y	35					230

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
10	19695	X	19695	-0-	-0-	-0-	19604	2	91	9	N	83					121
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	20305	X	19215	-0-	-1090	-0-	19215	2			N	-0-					121
02	18618	X	-0-	-0-	-18618	-0-					N	-0-					121
*03	19685	X	19071	-0-	-614	-0-	19027	2	44	9	N	40					161

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			Y	-0-					145
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
12	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					145
01	10602	X	7766	-0-	-2836	-0-	7766	2			Y	-0-					145
02	9918	X	-0-	-0-	-9918	-0-					Y	-0-					145
*03	10602	X	8058	-0-	-2544	-0-	8058	2			Y	-0-					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	121	1			103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
12	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	66	124	1			45
01	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 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
10	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2047	2	151	9	N	137	170	1			99
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	111	164	1			46
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	165	169	1			42
01	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1347	2	118	9	N	107					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	167	1			83
*03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1940	2	113	9	N	103					186

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4134	-0-	1034	1034	3990	2	144	9	N	131	171	1			99
11	1034	N	-0-	-0-	-1034	-0-					N	145	160	1			84
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	118					202
01	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3777	2	253	9	N	230	337	1			95
02	493	X	-0-	-0-	-493	-0-					N	167	172	1			90
*03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3910	2	101	9	N	92					182

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 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
10	11687	X	11297	-0-	-390	-0-	11205	2	92	9	N	84					120
11	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	48	153	1			15
12	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					15
01	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11611	2	29	9	N	26					41
02	10556	X	-0-	-0-	-10556	-0-					N	11					52
*03	11284	X	10556	-0-	-728	-0-	10527	2	29	9	N	26					78

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3047	2	66	9	Y	60					167
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	170	1			97
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	35					132
01	3100	X	2986	-0-	-114	-0-	2868	2	118	9	Y	107					239
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					Y	35	170	1			104
*03	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	2998	2	40	9	Y	36					140

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
10	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	15136	2			N	-0-					77
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	10261	X	4859	-0-	-5402	-0-	4859	2			N	-0-					77
02	9599	X	-0-	-0-	-9599	-0-					N	-0-					77
*03	10261	X	3527	-0-	-6734	-0-	3490	2	37	9	N	34					111

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 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
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2102	2	235	9	N	214	175	1			265
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	172	1			193
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	195	173	1			215
01	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2072	2	177	9	N	161	343	1			33
02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					N	48					81
*03	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1396	2	270	9	N	245	167	1			159

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	17	1			15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	9	18	1			6
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					6
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5778	2	56	9	Y	51	35	1			29
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	19	35	1			13
01	5580	X	2578	-0-	-3002	-0-	2578	2			Y	-0-					13
02	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					13
*03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					13

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 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
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	49					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	167	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					27

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1606	2	24	9	Y	22					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					87
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	7					94
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	7					101
02	1537	X	-0-	-0-	-1537	-0-					Y	7					108
*03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	5					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
10	16705	X	16705	-0-	-0-	-0-	16647	2	58	9	N	53					126
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	13051	X	8020	-0-	-5031	-0-	8020	2			N	-0-					126
02	12209	X	-0-	-0-	-12209	-0-					N	-0-					126
*03	13051	X	6580	-0-	-6471	-0-	6558	2	22	9	N	20					146

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
10	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	16386	2	63	9	N	57					74
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					77
01	17763	X	16986	-0-	-777	-0-	16941	2	45	9	N	41					118
02	16066	X	-0-	-0-	-16066	-0-					N	-0-					118
*03	16461	X	16022	-0-	-439	-0-	15982	2	40	9	N	36					154

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
10	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	15415	2	10	9	N	9					44
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	11935	X	9910	-0-	-2025	-0-	9910	2			N	-0-					44
02	11165	X	-0-	-0-	-11165	-0-					N	-0-					44
*03	11935	X	6756	-0-	-5179	-0-	6712	2	44	9	N	40					84

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
10	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-

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
10	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9660	2	156	9	N	142	178	1			67
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					129
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	183	1			47
01	10943	X	10119	-0-	-824	-0-	10045	2	74	9	N	67					114
02	9193	X	-0-	-0-	-9193	-0-					N	73					187
*03	9827	X	9825	-0-	-2	-0-	9745	2	80	9	N	73	176	1			84

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	10351	2	100	9	Y	91	170	1			60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					99
12	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	63					162
01	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10534	2	20	9	Y	18					180
02	9251	X	-0-	-0-	-9251	-0-					Y	155	168	1			167
*03	9889	X	9251	-0-	-638	-0-	9242	2	9	9	Y	8					175

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3285	2	33	9	Y	30					46
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					56
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	40					96
01	4433	X	1622	-0-	-2811	-0-	1613	2	9	9	Y	8					104
02	3103	X	-0-	-0-	-3103	-0-					Y	4					108
*03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
10	3100	N	6489	-0-	3389	15988	6359	2	130	9	Y	118	176	1			149
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	12988					Y	85	171	1			63
12	12988	X	-0-	-0-	-12988	-0-					Y	71					134
01	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7724	2	118	9	Y	107	177	1			64
02	5626	X	-0-	-0-	-5626	-0-					Y	1					65
*03	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7954	2	17	9	Y	15					80

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					207
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	162	1			78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131					209
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1240	2	36	9	Y	33					242
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74					316
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					329

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2571	2	3	9	Y	3	163	1			27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					51
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	41					92
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	25					117
02	2407	X	-0-	-0-	-2407	-0-					Y	-0-					117
*03	2573	X	890	-0-	-1683	-0-	890	2			Y	-0-					117

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

10	14B2 EXT		9748	-0-	9748	9748	9437	2	311	9	Y	283	331	1			27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9748					Y	97					124
12	9748	X	-0-	-0-	-9748	-0-					Y	32					156
01	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	14123	2	107	9	Y	97	169	1			84
02	6351	X	-0-	-0-	-6351	-0-					Y	118					202
*03	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8015	2	64	9	Y	58					260

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

10	3100	N	9782	-0-	6682	18600	9446	2	336	9	Y	305	352	1			130
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	15600					Y	131	167	1			94
12	15600	X	-0-	-0-	-15600	-0-					Y	203	172	1			125
01	9300	X	4323	-0-	-4977	-0-	4231	2	92	9	Y	84	179	1			30
02	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	158	168	1			20
*03	9300	X	5164	-0-	-4136	-0-	4942	2	222	9	Y	202	178	1			44

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

10	3100	N	6858	-0-	3758	3758	6709	2	149	9	Y	135					230
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	758					Y	30	170	1			90
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	145	168	1			67
01	3999	X	2412	-0-	-1587	-0-	2398	2	14	9	Y	13					80
02	3741	X	-0-	-0-	-3741	-0-					Y	145	175	1			50
*03	3999	X	2337	-0-	-1662	-0-	2320	2	17	9	Y	15					65

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

10	2821	X	1956	-0-	-865	-0-	1802	2	154	9	Y	140					180
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	38	171	1			47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	161	173	1			35
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	132	2	205	9	Y	186	166	1			55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					57
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	31	2	161	9	Y	146	171	1			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	608	2	33	9	Y	30					164
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	169	1			18
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	27					45
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					45
02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					Y	17					62
*03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	60					147

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 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
10	5921	X	3226	-0-	-2695	-0-	3044	2	182	9	Y	165	172	1			144
11	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	125	172	1			97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93					190
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	68	169	1			89
02	2813	X	-0-	-0-	-2813	-0-					Y	107	172	1			24
*03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5431	2	167	9	Y	152					176

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
10	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	6996	2	45	9	N	41					170
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	178	1			68
12	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	42					110
01	7254	X	6886	-0-	-368	-0-	6823	2	63	9	N	57					167
02	6583	X	-0-	-0-	-6583	-0-					N	90	173	1			84
*03	7037	X	6382	-0-	-655	-0-	6243	2	139	9	N	126					210

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
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
01	1302	N	866	-0-	-436	-0-	866	2			Y	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
*03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					102

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*03	3100	N	4018	-0-	918	918	4018	2			Y	-0-					50

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
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4024	2	122	9	N	111					212
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	176	1			88
12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	102					190
01	4309	X	3503	-0-	-806	-0-	3413	2	90	9	N	82	176	1			96
02	3886	X	-0-	-0-	-3886	-0-					N	37					133
*03	4154	X	4013	-0-	-141	-0-	3818	2	195	9	N	177	172	1			138

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
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	2	26	9	Y	24					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					45
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	32					77
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7					84
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	2					86
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
10	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7071	2	7	9	Y	6					9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					11
12	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	8					19
01	6138	X	2888	-0-	-3250	-0-	2886	2	2	9	Y	2					21
02	5742	X	-0-	-0-	-5742	-0-					Y	1					22
*03	6138	X	2014	-0-	-4124	-0-	2014	2			Y	-0-					22

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
10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3776	2	64	9	Y	58					99
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	5					104
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	13					117
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			Y	-0-					117
02	3161	X	-0-	-0-	-3161	-0-					Y	-0-					117
*03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			Y	-0-					117

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
10	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			Y	-0-					23
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					23
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	33					56
01	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			Y	-0-					56
02	4640	X	-0-	-0-	-4640	-0-					Y	-0-					56
*03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			Y	-0-					56

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
10	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	6955	2	53	9	Y	48	175	1			149
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	28					177
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	17					194
01	3782	X	688	-0-	-3094	-0-	658	2	30	9	Y	27	181	1			40
02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-					Y	72					112
*03	3782	X	2110	-0-	-1672	-0-	2053	2	57	9	Y	52					164

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
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					177
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					177
12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	2					179
01	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6613	2	6	9	Y	5					184
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	175	1			17
*03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6208	2	113	9	Y	103					120

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
10	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8795	2	30	9	Y	27	172	1			20
11	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	10					30
12	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	17					47
01	8525	X	8185	-0-	-340	-0-	8185	2			Y	-0-					47
02	7975	X	-0-	-0-	-7975	-0-					Y	72					119
*03	8525	X	3463	-0-	-5062	-0-	3462	2	1	9	Y	1					120

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
10	4030	X	3840	-0-	-190	-0-	3838	2	2	9	Y	2	174	1			38
11	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	34					72
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					72
01	4433	X	4024	-0-	-409	-0-	4000	2	24	9	Y	22					94
02	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	11					105
*03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
10	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7682	2	8	9	Y	7					124
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
12	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					124
01	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			Y	-0-					124
02	6699	X	-0-	-0-	-6699	-0-					Y	106	176	1			54
*03	7161	X	6401	-0-	-760	-0-	6401	2			Y	-0-					54

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
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					154
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	167	1			20
*03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					20

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 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
10	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-					120
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					120
01	7905	X	6098	-0-	-1807	-0-	6098	2			N	-0-					120
02	7395	X	-0-	-0-	-7395	-0-					N	37					157
*03	7905	X	5400	-0-	-2505	-0-	5400	2			N	-0-					157

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 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
10	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7796	2	23	9	Y	21					179
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					179
01	7750	X	6462	-0-	-1288	-0-	6462	2			Y	-0-					179
02	7250	X	-0-	-0-	-7250	-0-					Y	-0-					179
*03	7750	X	5769	-0-	-1981	-0-	5769	2			Y	-0-					179

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 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
10	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			Y	-0-					120
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					134
12	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					134
01	6262	X	5418	-0-	-844	-0-	5418	2			Y	-0-					134
02	5858	X	-0-	-0-	-5858	-0-					Y	62	169	1			27
*03	6262	X	4510	-0-	-1752	-0-	4510	2			Y	-0-					27

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 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
10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3905	2	34	9	N	31	179	1			27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					27
01	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6741	2	77	9	N	70					97
02	3683	X	-0-	-0-	-3683	-0-					N	25					122
*03	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8667	2	75	9	N	68	174	1			16

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 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
10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4114	2	84	9	Y	76					144
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					155
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	48	170	1			33
01	3224	X	1783	-0-	-1441	-0-	1783	2			Y	-0-					33
02	3016	X	-0-	-0-	-3016	-0-					Y	-0-					33
*03	3224	X	2689	-0-	-535	-0-	2689	2			Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
10	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5399	2	43	9	Y	39					113
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					165
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	42	174	1			33
01	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6259	2	56	9	Y	51					84
02	4669	X	-0-	-0-	-4669	-0-					Y	37					121
*03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6402	2	57	9	Y	52					173

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 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
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1696	2	81	9	Y	74					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	179	1			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					34
01	3100	N	3600	-0-	500	500	3548	2	52	9	Y	47					81
02	500	N	-0-	-0-	-500	-0-					Y	134	176	1			39
*03	3100	N	3757	-0-	657	657	3739	2	18	9	Y	16					55

COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 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
10	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5431	2	11	9	N	10					112
11	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	40					152
12	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	22					174
01	5580	X	4684	-0-	-896	-0-	4684	2			N	-0-					174
02	5104	X	-0-	-0-	-5104	-0-					N	-0-					174
*03	5456	X	5361	-0-	-95	-0-	5361	2			N	-0-					174

HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					62
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	113					175
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	101	174	1			102
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					129
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					160

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	101					165
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	168	1			27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	163					190

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
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	2	9	9	Y	8	165	1			18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
10	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	2993	2	15	9	Y	14					119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					122
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	248	350	1			20
01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3098	2	110	9	Y	100					120
02	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					Y	10					130
*03	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1547	2	72	9	Y	65	180	1			15

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
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4042	2	46	9	Y	42					173
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					185
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	38	174	1			49
01	4092	X	3073	-0-	-1019	-0-	3029	2	44	9	Y	40					89
02	3828	X	-0-	-0-	-3828	-0-					Y	40					129
*03	4092	X	2656	-0-	-1436	-0-	2635	2	21	9	Y	19					148

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
10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3175	2	31	9	Y	28					109
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					139
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	34					173
01	3193	X	2605	-0-	-588	-0-	2585	2	20	9	Y	18	174	1			17
02	2987	X	-0-	-0-	-2987	-0-					Y	3					20
*03	3193	X	2558	-0-	-635	-0-	2526	2	32	9	Y	29					49

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
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	703	2	74	9	Y	67					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					141
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					143
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

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
10	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9310	2	44	9	N	40					116
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	7347	X	6658	-0-	-689	-0-	6648	2	10	9	N	9	81	1			-0-
02	6873	X	-0-	-0-	-6873	-0-					N	-0-					-0-
*03	7347	X	4155	-0-	-3192	-0-	4149	2	6	9	N	5					5

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
10	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2055	2	193	9	Y	175	170	1			52
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					52
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	10					62
01	2883	X	173	-0-	-2710	-0-	156	2	17	9	Y	15					77
02	2117	X	-0-	-0-	-2117	-0-					Y	1					78
*03	2263	X	55	-0-	-2208	-0-	36	2	19	9	Y	17					95

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
10	7843	X	4719	-0-	-3124	-0-	4639	2	80	9	Y	73					177
11	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	73	174	1			76
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					76
02	4408	X	-0-	-0-	-4408	-0-					Y	35					111
*03	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5440	2	157	9	Y	143	174	1			80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
10	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11962	2	8	9	N	7					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	61	1			67
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					67
02	6525	X	-0-	-0-	-6525	-0-					N	-0-					67
*03	6975	X	3708	-0-	-3267	-0-	3708	2			N	-0-					67

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
10	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11642	2	25	9	N	23					169
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	163	1			27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	7006	X	5507	-0-	-1499	-0-	5507	2			N	-0-					27
02	6554	X	-0-	-0-	-6554	-0-					N	17					44
*03	7006	X	390	-0-	-6616	-0-	387	2	3	9	N	3					47

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
10	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	10763	2	65	9	N	59					138
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					145
01	10757	X	9119	-0-	-1638	-0-	9084	2	35	9	N	32					177
02	10063	X	-0-	-0-	-10063	-0-					N	35	175	1			37
*03	10757	X	8262	-0-	-2495	-0-	8240	2	22	9	N	20					57

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
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3415	2	111	9	N	101					144
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					207
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	35	174	1			68
01	4092	X	2855	-0-	-1237	-0-	2781	2	74	9	N	67					135
02	3306	X	-0-	-0-	-3306	-0-					N	44					179
*03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3748	2	66	9	N	60	172	1			67

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
10	27838	X	27838	-0-	-0-	-0-	27824	2	14	9	N	13					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	10199	X	5256	-0-	-4943	-0-	5256	2			N	-0-					40
02	9541	X	-0-	-0-	-9541	-0-					N	-0-					40
*03	10199	X	4600	-0-	-5599	-0-	4546	2	54	9	N	49					89

HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					52
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					52
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					52
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					72
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 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
10	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2457	2	153	9	N	139	174	1			65
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					116
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	41					157
01	2604	X	2223	-0-	-381	-0-	2223	2			N	-0-					157
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	136	171	1			122
*03	2604	X	2410	-0-	-194	-0-	2355	2	55	9	N	50					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 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
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3859	2	105	9	N	95					147
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	179	1			86
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	164	172	1			78
01	3968	X	3753	-0-	-215	-0-	3647	2	106	9	N	96					174
02	3712	X	-0-	-0-	-3712	-0-					N	98	167	1			105
*03	3968	X	2948	-0-	-1020	-0-	2948	2			N	-0-					105

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 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
10	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5823	2	33	9	Y	30					66
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					96
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	30					126
01	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	33	90	1			69
02	5452	X	-0-	-0-	-5452	-0-					Y	-0-					69
*03	5828	X	3431	-0-	-2397	-0-	3431	2			Y	-0-					69

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 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
10	DLQ G-10		3818	-0-	3818	18357	3788	2	30	9	Y	27					158
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18357					Y	31					189
12	18357	X	-0-	-0-	-18357	-0-					Y	46	172	1			63
01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4396	2	36	9	Y	33					96
02	2146	X	-0-	-0-	-2146	-0-					Y	54					150
*03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4939	2	68	9	Y	62					212

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 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
10	26942	X	26942	-0-	-0-	-0-	26942	2			N	-0-					117
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	163	1			12
01	14594	X	14594	-0-	-0-	-0-	14594	2			N	-0-					12
02	12093	X	-0-	-0-	-12093	-0-					N	-0-					12
*03	12927	X	10238	-0-	-2689	-0-	10237	2	1	9	N	1					13

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 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
10	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	8029	X	4351	-0-	-3678	-0-	4351	2			N	-0-					15
02	7511	X	-0-	-0-	-7511	-0-					N	-0-					15
*03	8029	X	1216	-0-	-6813	-0-	1091	2	125	9	N	114					129

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 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
10	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6501	2	52	9	N	47					101
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	6913	X	5910	-0-	-1003	-0-	5910	2			N	-0-					101
02	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					101
*03	6541	X	5812	-0-	-729	-0-	5770	2	42	9	N	38					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 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
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2858	2	130	9	Y	118					133
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	182	1			32
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	64					96
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3346	2	125	9	Y	114	183	1			27
02	2784	X	-0-	-0-	-2784	-0-					Y	-0-					27
*03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3208	2	31	9	Y	28					55

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. (I) GAS 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	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6434	2	12	9	Y	11	172	1			18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49					67
12	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	40					107
01	7719	X	7374	-0-	-345	-0-	7374	2			Y	-0-					107
02	6032	X	-0-	-0-	-6032	-0-					Y	40					147
*03	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			Y	-0-					147

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	5					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					140
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2535	-0-	-565	1493	2502	2	33	9	Y	30					66
11	1493	N	-0-	-0-	-1493	-0-					Y	30					96
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	30					126
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	33	90	1			69
02	2378	X	-0-	-0-	-2378	-0-					Y	-0-					69
*03	2542	X	854	-0-	-1688	-0-	854	2			Y	-0-					69

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
10	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			Y	-0-					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					80
12	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	40					120
01	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9115	2	22	9	Y	20					140
02	5104	X	-0-	-0-	-5104	-0-					Y	23					163
*03	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9984	2			Y	-0-					163

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
10	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5520	2	19	9	Y	17					109
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					129
12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	40					169
01	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9877	2	22	9	Y	20					189
02	5191	X	-0-	-0-	-5191	-0-					Y	20					209
*03	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	11745	2			Y	-0-					209

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
10	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6476	2	96	9	N	87	177	1			72
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117					189
12	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	100	177	1			112
01	6572	X	4902	-0-	-1670	-0-	4869	2	33	9	N	30					142
02	6148	X	-0-	-0-	-6148	-0-					N	176	178	1			140
*03	6572	X	4675	-0-	-1897	-0-	4570	2	105	9	N	95	173	1			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
10	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12731	2	89	9	Y	81	176	1			140
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	170	1			28
12	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					Y	62					90
01	12834	X	12492	-0-	-342	-0-	12396	2	96	9	Y	87	164	1			13
02	12006	X	-0-	-0-	-12006	-0-					Y	104					117
*03	12834	X	11988	-0-	-846	-0-	11911	2	77	9	Y	70	167	1			20

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
10	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	2			N	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	80					100
01	13206	X	8671	-0-	-4535	-0-	8656	2	15	9	N	14					114
02	11716	X	-0-	-0-	-11716	-0-					N	16					130
*03	12524	X	422	-0-	-12102	-0-	422	2			N	-0-					130

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1065	2	92	9	N	84	170	1			80
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	9					89
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	27					116
02	1073	X	-0-	-0-	-1073	-0-					N	18					134
*03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					134

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					40
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					40
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					40
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2718	2	101	9	N	92					186
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	175	1			44
12	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	11					55
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	7					62
02	2639	X	-0-	-0-	-2639	-0-					N	24					86
*03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
10	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					Y	-0-					95
11	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					Y	-0-					95
12	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					Y	20					115
01	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					Y	-0-					115
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					129
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2103	2	78	9	N	71	166	1			56
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					69
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	65	112	1			22
01	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4556	2	19	9	N	17					39
02	2030	X	-0-	-0-	-2030	-0-					N	5					44
*03	2170	X	2155	-0-	-15	-0-	2146	2	9	9	N	8					52

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

10	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	2934	2	135	9	Y	123	172	1			89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	149	174	1			64
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	13					77
01	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	5932	2	201	9	Y	183	173	1			87
02	1479	X	-0-	-0-	-1479	-0-					Y	152	175	1			64
*03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5257	2	22	9	Y	20					84

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

10	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1847	2	61	9	Y	55	174	1			10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					45
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					45
01	4185	X	1274	-0-	-2911	-0-	1270	2	4	9	Y	4					49
02	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	168	167	1			50
*03	1922	X	1244	-0-	-678	-0-	1244	2			Y	-0-					50

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

10	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	15810	2	252	9	Y	229	174	1			207
11	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					Y	102	175	1			134
12	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					Y	58					192
01	13113	X	7473	-0-	-5640	-0-	7346	2	127	9	Y	115	173	1			134
02	12267	X	-0-	-0-	-12267	-0-					Y	137	173	1			98
*03	13113	X	8998	-0-	-4115	-0-	8989	2	9	9	Y	8					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2783	2	123	9	N	112	170	1			150
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					203
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	99	166	1			136
01	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	2674	2	141	9	N	128	173	1			91
02	2726	X	-0-	-0-	-2726	-0-					N	96	163	1			24
*03	2914	X	1590	-0-	-1324	-0-	1494	2	96	9	N	87					111

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 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
10	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11016	2	81	9	N	74					158
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					200
12	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	63	172	1			91
01	11346	X	8978	-0-	-2368	-0-	8921	2	57	9	N	52					143
02	10382	X	-0-	-0-	-10382	-0-					N	38					181
*03	11098	X	8898	-0-	-2200	-0-	8829	2	69	9	N	63	173	1			71

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
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	246	172	1			133
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	171	1			15
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					15

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	588	1	5291	2	N	-0-					-0-
11	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	630	1	6460	2	N	-0-					-0-
12	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	525	1	5359	2	N	-0-					-0-
01	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	399	1	3847	2	N	-0-					-0-
02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	546	1	4163	2	N	-0-					-0-
*03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	567	1	3222	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 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
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	63	1	718	2	N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	2	N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	N	-0-					-0-
01	775	N	765	-0-	-10	-0-	63	1	702	2	N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	42	1	404	2	N	-0-					-0-
*03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	42	1	389	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

10	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	1028	1	3160	2	N	-0-					-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	815	1	2583	2	N	-0-					-0-
12	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	1110	1	2947	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	1171	-0-	-1619	-0-	563	1	608	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	616	1	2052	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1879	-0-	-911	-0-	797	1	1082	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	463	1	1434	2	N	-0-					-0-
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	613	1	1179	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	520	-0-	-813	-0-	150	1	370	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	428	-0-	-1463	-0-	214	1	214	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1285	-0-	-455	-0-	161	1	1124	2	N	-0-					-0-
03	527	N	405	-0-	-122	-0-	148	1	257	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

10	1860	X	1283	-0-	-577	-0-	1	1	1282	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	1437	-0-	-363	-0-	1	1	1436	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	1765	-0-	-95	-0-	1	1	1764	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	1774	-0-	-86	-0-	1	1	1773	2	N	-0-					-0-
02	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	1	1	2863	2	N	-0-					-0-
*03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	1	1	2521	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	1	1	950	2	N	-0-					-0-
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	1	1	748	2	N	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	1	1	856	2	N	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1	1	1232	2	N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	1	1	804	2	N	-0-					-0-
03	868	N	642	-0-	-226	-0-	1	1	641	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4557	X	4371	-0-	-186	-0-	4371	2			N	-0-					4
11	4320	X	4139	-0-	-181	-0-	4122	2	17	9	N	15	19	1			-0-
12	4464	X	4433	-0-	-31	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4353	-0-	-80	-0-	4340	2	13	9	N	12	12	1			-0-
02	4118	X	4066	-0-	-52	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4324	-0-	-109	-0-	4324	2			N	-0-					-0-

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
10	7130	X	5904	-0-	-1226	-0-	5904	2			Y	-0-					47
11	6900	X	3806	-0-	-3094	-0-	3806	2			Y	-0-	33	1			14
12	6820	X	6561	-0-	-259	-0-	6561	2			Y	-0-					14
01	6820	X	5828	-0-	-992	-0-	5828	2			Y	-0-					14
02	6380	X	5858	-0-	-522	-0-	5858	2			Y	-0-					14
03	6572	X	6171	-0-	-401	-0-	6164	2	7	9	Y	6	20	1			-0-

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
10	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	255	-0-	-195	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
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
10	4526	X	4245	-0-	-281	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4081	-0-	-209	-0-	4056	2	25	9	N	23	23	1			-0-
12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
01	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4334	2	14	9	N	13	13	1			-0-
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4115	-0-	-256	-0-	4115	2			N	-0-					-0-

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
10	2604	X	2143	-0-	-461	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1771	-0-	-749	-0-	92	1	1679	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	1653	-0-	-951	-0-	83	1	1570	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	2143	-0-	-306	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
02	2204	X	1971	-0-	-233	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1965	-0-	-174	-0-	1965	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
10	4867	X	3803	-0-	-1064	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-
11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5204	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
12	4712	X	4151	-0-	-561	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	3991	-0-	-411	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
02	4553	X	3648	-0-	-905	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	3825	-0-	-1042	-0-	3770	2	55	9	Y	50	50	1			-0-

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
10	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6665	X	6367	-0-	-298	-0-	6367	2			N	-0-					10
11	6390	X	6195	-0-	-195	-0-	6195	2			N	-0-					10
12	6603	X	6539	-0-	-64	-0-	6539	2			N	-0-					10
01	6541	X	6418	-0-	-123	-0-	6418	2			N	-0-					10
02	6090	X	5891	-0-	-199	-0-	5891	2			N	-0-					10
03	6541	X	6298	-0-	-243	-0-	6298	2			N	-0-					10

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 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
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	252	1	4583	2	N	-0-					-0-
12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	292	1	5498	2	N	-0-					-0-
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
*03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5735	X	5659	-0-	-76	-0-	5659	2			Y	-0-					-0-
11	5550	X	5305	-0-	-245	-0-	5305	2			Y	-0-					-0-
12	5704	X	5091	-0-	-613	-0-	5091	2			Y	-0-					-0-
01	5673	X	5410	-0-	-263	-0-	5409	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	5307	X	4965	-0-	-342	-0-	4965	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5334	-0-	-339	-0-	5334	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 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
10	7254	X	6958	-0-	-296	-0-	6958	2			N	-0-					12
11	6840	X	6630	-0-	-210	-0-	6620	2	10	9	N	9	21	1			-0-
12	6913	X	6882	-0-	-31	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6834	-0-	-110	-0-	6813	2	21	9	N	19	18	1	1	8	-0-
02	6496	X	6369	-0-	-127	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6751	-0-	-193	-0-	6751	2			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 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
10	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2			Y	-0-					8
11	900	N	812	-0-	-88	-0-	4	1	808	2	Y	-0-					8
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					8
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					8
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	867	2	29	9	Y	26	26	1			8
*03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					8

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			Y	-0-					3
11	1020	N	920	-0-	-100	-0-	5	1	915	2	Y	-0-					3
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					3
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					3
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	983	2	32	9	Y	29	29	1			3
*03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					3
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	8	1	1508	2	Y	-0-					3
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					3
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					3
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1619	2	53	9	Y	48	48	1			3
*03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	7	1	1292	2	Y	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1388	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
*03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	941	-0-	-51	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	866	-0-	-94	-0-	4	1	862	2	Y	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	925	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
*03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	885	-0-	-107	-0-	864	2	21	9	N	19					44
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1143	2	9	9	N	8					52
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					52
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					52
02	1073	N	996	-0-	-77	-0-	996	2			N	-0-					52
*03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-	46	1			6

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					28
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					28
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	716	2	32	9	N	29	44	1			13
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	851	2	3	9	N	3					16
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					16
*03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	802	2	9	9	N	8					24

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					36
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					36
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	866	2	1	9	N	1	28	1			9
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	765	2	6	9	N	5					14
02	1073	N	852	-0-	-221	-0-	843	2	9	9	N	8					22
*03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1117	2	6	9	N	5					27

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
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	770	2	2	9	N	2					20
11	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			N	-0-					20
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					20
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					20
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	N	3					23
*03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					23

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
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1393	2	3	9	N	3					63
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					63
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1173	2	7	9	N	6	54	1			15
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					15
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					15
*03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					15

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
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					42
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					42
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					42
01	1519	N	1303	-0-	-216	-0-	1303	2			N	-0-					42
02	1537	N	1523	-0-	-14	-0-	1509	2	14	9	N	13					55
*03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-	55	1			-0-

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
10	1984	N	1786	-0-	-198	-0-	1774	2	12	9	N	11					45
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					45
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2080	2	13	9	N	12	28	1			29
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1829	2	3	9	N	3					32
02	2001	N	1718	-0-	-283	-0-	1709	2	9	9	N	8					40
03	2108	N	1850	-0-	-258	-0-	1841	2	9	9	N	8					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

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
10	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-					7
11	990	N	914	-0-	-76	-0-	914	2			N	-0-					7
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					7
01	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-					7
02	870	N	829	-0-	-41	-0-	829	2			N	-0-					7
03	1178	N	995	-0-	-183	-0-	995	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
10	992	N	674	-0-	-318	-0-	674	2			N	-0-					16
11	870	N	799	-0-	-71	-0-	799	2			N	-0-					16
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					16
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					16
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					16
03	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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
10	4867	X	3207	-0-	-1660	-0-	3207	2			N	-0-					85
11	4470	X	3665	-0-	-805	-0-	3663	2	2	9	N	2	2	8			85
12	4340	X	4094	-0-	-246	-0-	4094	2			N	-0-					85
01	5332	X	4683	-0-	-649	-0-	4683	2			N	-0-					85
02	4988	X	2797	-0-	-2191	-0-	2797	2			N	-0-					85
*03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5155	2	2	9	N	2	2	8			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
10	7502	X	7139	-0-	-363	-0-	7139	2			N	-0-					47
11	7620	X	7328	-0-	-292	-0-	7325	2	3	9	N	3	3	8			47
12	7874	X	7220	-0-	-654	-0-	7220	2			N	-0-					47
01	7874	X	6284	-0-	-1590	-0-	6284	2			N	-0-					47
02	7076	X	5592	-0-	-1484	-0-	5592	2			N	-0-					47
03	7564	X	4490	-0-	-3074	-0-	4488	2	2	9	N	2	2	8			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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	1	1	4254	2	N	-0-					97
11	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	1	1	3878	2	N	1	1	8			97
							1	9									
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	1	1	4101	2	N	-0-					97
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					97
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					97
*03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	2	1	3817	2	N	1	1	8			97
							1	9									

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1809	2	3	9	N	3					28
11	1830	N	1255	-0-	-575	-0-	1255	2			N	-0-					28
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1323	2	9	9	N	8	23	1			13
01	1798	N	1326	-0-	-472	-0-	1324	2	2	9	N	2					15
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1225	2	6	9	N	5					20
03	1333	N	746	-0-	-587	-0-	740	2	6	9	N	5					25

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 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
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-					26
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					26

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 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
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

10	2294	X	1996	-0-	-298	-0-	40	1	1956	3	Y	-0-					7
11	2220	X	1956	-0-	-264	-0-	39	1	1917	3	Y	-0-					7
12	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	35	1	1641	3	Y	-0-					7
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					7
02	1885	N	-0-	-0-	-1885	-0-					Y	-0-					7
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					7

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	42	1	2100	3	Y	-0-					8
11	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	36	1	1758	3	Y	-0-					8
12	2108	N	613	-0-	-1495	-0-	13	1	600	3	Y	-0-					8
01	2139	N	1273	-0-	-866	-0-	24	1	1249	3	Y	-0-					8
02	1740	N	924	-0-	-816	-0-	21	1	903	3	Y	-0-					8
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					8

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STONEBRIAR OIL LLC 823774
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
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-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULLER WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

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-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 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
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
12	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	NO RPT	-0-	-3915	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	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
10	1674	X	24	-0-	-1650	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	7	-0-	-1613	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
02	1566	X	NO RPT	-0-	-1566	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					13
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	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
10	239	N	-0-	-0-	-239	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	3100	N	3231	-0-	131	131	3231	2			N	-0-					56
01	1970	N	1839	-0-	-131	-0-	1839	2			N	-0-					56
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	X	16	-0-	-1875	-0-	16	2			N	-0-					15
11	2250	X	5	-0-	-2245	-0-	5	2			N	-0-					15
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					15
01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					15
02	2175	X	NO RPT	-0-	-2175	-0-					N	NO RPT					15
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3739	-0-	639	639	3739	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 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
10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	1312	-0-	-2253	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	1739	-0-	-1596	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2625	-0-	-1002	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

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
10	2201	X	427	-0-	-1774	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	146	-0-	-1564	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	961	N	201	-0-	-760	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4743	X	4623	-0-	-120	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4358	-0-	-232	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4275	-0-	-530	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3312	-0-	-1493	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	1965	-0-	-2530	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	1864	-0-	-2755	-0-	1864	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4247	X	1921	-0-	-2326	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	221	-0-	-3889	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
02	3509	X	-0-	-0-	-3509	-0-					N	-0-					-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 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
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	549	-0-	-2148	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	1122	-0-	-2319	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3235	-0-	-609	-0-	3235	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	21	-0-	-1281	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
*03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

10	3100	X	2966	-0-	-134	-0-	2966	2			N	-0-					110
11	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					110
12	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	3019	2	17	9	N	15	113	1			12
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3099	2	3	9	N	3					15
02	2929	X	2896	-0-	-33	-0-	2896	2			N	-0-					15
*03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3166	2	50	9	N	45					60

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

10	3906	X	3800	-0-	-106	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3608	-0-	-532	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3643	-0-	-635	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3673	-0-	-605	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
*03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

10	6324	X	6164	-0-	-160	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5502	-0-	-618	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	4500	-0-	-1824	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5479	-0-	-845	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	3474	-0-	-2442	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
*03	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2726	X	31	-0-	-2695	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					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
10	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
11	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
12	5890	X	6	-0-	-5884	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					-0-
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4092	X	1936	-0-	-2156	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	1476	-0-	-2484	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	424	-0-	-3203	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	1045	-0-	-2582	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	1951	-0-	-1442	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
*03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	4135	-0-	-639	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4097	-0-	-523	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	1892	-0-	-2696	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	215	-0-	-4373	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	12	-0-	-4280	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

10	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
11	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
12	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
01	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
02	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
*03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
12	3906	X	220	-0-	-3686	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
*03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	-0-	-0-	-124	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

10	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
*03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

10	1333	N	336	-0-	-997	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

10	6138	X	6088	-0-	-50	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5816	-0-	-124	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5956	-0-	-182	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
01	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
02	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
*03	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4192	-0-	-24	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4160	-0-	-87	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	3931	-0-	-42	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4187	-0-	-60	-0-	4187	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 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
10	3534	X	2382	-0-	-1152	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2652	-0-	-768	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2040	-0-	-1494	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2064	-0-	-1315	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	1748	-0-	-1065	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2412	-0-	-316	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

10	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
11	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837																	
10	5921	X	5870	-0-	-51	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
11	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5670	-0-	-344	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5988	-0-	-26	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
*03	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022																	
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791																	
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 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
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3844	X	9	-0-	-3835	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
12	3844	X	778	-0-	-3066	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	15951	2			N	-0-					-0-
02	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
*03	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5363	X	7	-0-	-5356	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
12	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
01	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
02	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
*03	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 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
10	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	3006	-0-	-1	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
*03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

10	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
11	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5356	-0-	-100	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
01	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
*03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

10	3813	X	2208	-0-	-1605	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	2685	-0-	-735	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2745	-0-	-417	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2379	-0-	-783	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	1887	-0-	-1071	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2134	-0-	-656	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 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
10	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
*03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 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
10	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

10	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
11	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
12	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
02	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
*03	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6045	X	4312	-0-	-1733	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3834	-0-	-1176	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3141	-0-	-1540	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4528	-0-	-153	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4376	-0-	-3	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
*03	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 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
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
11	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					-0-
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 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
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
*03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

10	8060	X	6395	-0-	-1665	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6305	-0-	-415	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6460	-0-	-143	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6430	-0-	-111	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
02	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
*03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
12	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3926	-0-	-848	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	-0-	-0-	-4466	-0-					N	-0-					-0-
03	4774	X	634	-0-	-4140	-0-	634	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

10	13547	X	6065	-0-	-7482	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-					-0-
12	13516	X	4330	-0-	-9186	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	4041	-0-	-3120	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	3946	-0-	-1738	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	3673	-0-	-2403	-0-	3673	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 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
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 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
10	5611	X	5548	-0-	-63	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5409	-0-	-81	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5555	-0-	-118	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5508	-0-	-165	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	5150	-0-	-70	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5458	-0-	-122	-0-	5458	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

10	3100	X	2112	-0-	-988	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2509	-0-	-491	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2780	-0-	-196	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2366	-0-	-610	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2226	-0-	-500	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2566	-0-	-224	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

10	2387	N	928	-0-	-1459	-0-	928	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	853	-0-	-707	-0-	853	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	856	-0-	-229	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	812	N	756	-0-	-56	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5425	X	3815	-0-	-1610	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	845	-0-	-4225	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
01	5146	X	120	-0-	-5026	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	-0-	-0-	-4785	-0-					N	-0-					-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

10	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4771	2	19	9	N	17					53
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					53
12	4712	X	4601	-0-	-111	-0-	4601	2			N	-0-					53
01	4805	X	4314	-0-	-491	-0-	4314	2			N	-0-					53
02	4495	X	4139	-0-	-356	-0-	4139	2			N	-0-					53
03	4805	X	4467	-0-	-338	-0-	4467	2			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	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

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 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
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
11	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	4278	X	83	-0-	-4195	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	1226	-0-	-2224	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2309	-0-	-171	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	1776	-0-	-704	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
02	2320	X	1939	-0-	-381	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	2022	-0-	-272	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 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
10	2666	X	2526	-0-	-140	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
01	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	2651	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 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
10	4588	X	3211	-0-	-1377	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3490	-0-	-650	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
*03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 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
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 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
10	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1534	-0-	-3	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1971	-0-	-323	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	1318	-0-	-828	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1407	-0-	-887	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

10	3937	X	228	-0-	-3709	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	51	-0-	-3759	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3546	-0-	-391	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
01	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
02	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
*03	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
*03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

10	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4121	-0-	-64	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
02	3944	X	3848	-0-	-96	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4141	-0-	-106	-0-	4141	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 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
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2639	-0-	-61	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2746	-0-	-106	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2632	-0-	-189	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
02	2552	N	2465	-0-	-87	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2636	-0-	-123	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4588	X	4065	-0-	-523	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3388	-0-	-1052	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	2973	-0-	-1615	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	2955	-0-	-1540	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	3172	-0-	-1033	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	27	-0-	-4034	-0-	27	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

10	3906	X	499	-0-	-3407	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	1470	-0-	-2310	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3484	-0-	-422	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
*03	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

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 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
10	4526	X	4307	-0-	-219	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4130	-0-	-190	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4278	-0-	-155	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4215	-0-	-218	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3990	-0-	-99	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4255	-0-	-54	-0-	4255	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 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
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 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
10	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1783	2			N	-0-					74
11	1770	N	1765	-0-	-5	-0-	1765	2			N	-0-					74
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1821	2	12	9	N	11					85
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					85
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1710	2	21	9	N	19					104
03	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1812	2	6	9	N	5					109

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	304	-0-	-936	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	728	-0-	-1380	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	1753	-0-	-364	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
*03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	4176	-0-	-350	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
12	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
*03	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 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
10	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2909	-0-	-301	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3143	-0-	-174	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3167	-0-	-150	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	2984	-0-	-119	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	3106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 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
10	5549	X	5328	-0-	-221	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
11	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
01	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5494	-0-	-179	-0-	5494	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

10	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4496	-0-	-185	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4180	-0-	-199	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4122	-0-	-559	-0-	4122	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

10	6045	X	6012	-0-	-33	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
11	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
01	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
02	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5744	-0-	-301	-0-	5744	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	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

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	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
10	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1236	-0-	-11	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	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
10	3255	X	3143	-0-	-112	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2957	-0-	-193	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2910	-0-	-345	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2801	-0-	-454	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	1907	-0-	-1109	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1777	-0-	-1354	-0-	1777	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
11	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
12	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
01	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5626	-0-	-522	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6422	-0-	-150	-0-	6422	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1799	-0-	-115	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	1962	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	406	N	21	-0-	-385	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	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
10	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7039	-0-	-311	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6932	-0-	-663	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7196	-0-	-430	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	6660	-0-	-474	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6704	-0-	-922	-0-	6704	2			N	-0-					-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8835	X	8271	-0-	-564	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7913	-0-	-427	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8092	-0-	-526	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7949	-0-	-607	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	7450	-0-	-293	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7803	-0-	-474	-0-	7803	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 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
10	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4752	-0-	-78	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4756	-0-	-669	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4591	-0-	-834	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4643	-0-	-432	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4228	-0-	-1073	-0-	4228	2			N	-0-					-0-

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
10	2914	X	2678	-0-	-236	-0-	2678	2			N	-0-					7
11	2700	X	2443	-0-	-257	-0-	2443	2			N	-0-					7
12	2635	X	2344	-0-	-291	-0-	2344	2			N	-0-					7
01	2666	X	2639	-0-	-27	-0-	2639	2			N	-0-					7
02	2494	X	2401	-0-	-93	-0-	2401	2			N	-0-					7
03	2666	X	2263	-0-	-403	-0-	2261	2	2	9	N	2					9

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	X	-0-	-0-	-868	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

10	3596	X	3227	-0-	-369	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3270	-0-	-210	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3406	-0-	-190	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
*03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

10	2418	N	2135	-0-	-283	-0-	2135	2			N	-0-					5
11	2490	N	1970	-0-	-520	-0-	1970	2			N	-0-					5
12	2449	N	1905	-0-	-544	-0-	1905	2			N	-0-					5
01	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2087	2			N	-0-					5
02	1914	N	1459	-0-	-455	-0-	1459	2			N	-0-					5
*03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2482	2	2	9	N	2					7

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

10	20356	X	20356	-0-	-0-	-0-	20356	2			N	-0-					-0-
11	19410	X	19410	-0-	-0-	-0-	19410	2			N	-0-					-0-
12	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	19597	2			N	-0-					-0-
01	18993	X	18993	-0-	-0-	-0-	18993	2			N	-0-					-0-
02	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	17407	2			N	-0-					-0-
*03	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	18584	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

10	6045	X	5985	-0-	-60	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5634	-0-	-216	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5752	-0-	-262	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5246	-0-	-737	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	5041	-0-	-556	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5456	-0-	-527	-0-	5456	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

10	4309	X	4255	-0-	-54	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4163	-0-	-7	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
12	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4180	-0-	-160	-0-	4180	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 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
10	7440	X	6681	-0-	-759	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6324	-0-	-726	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6616	-0-	-452	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6596	-0-	-379	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	5993	-0-	-416	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5803	-0-	-893	-0-	5803	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 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
10	6479	X	6454	-0-	-25	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6089	-0-	-181	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6222	-0-	-288	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5974	-0-	-536	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	5439	-0-	-651	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5428	-0-	-1020	-0-	5428	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	2184	-0-	-172	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
11	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1866	-0-	-304	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
*03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 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
10	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
11	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	8020	-0-	-226	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7547	-0-	-792	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
02	7801	X	7329	-0-	-472	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6537	-0-	-1802	-0-	6537	2			N	-0-					-0-

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
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3910	2	15	9	N	14					42
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					42
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					42
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3526	2	23	9	N	21					63
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					63
*03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					63

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 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
10	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
11	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
12	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5675	-0-	-432	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	3871	-0-	-1842	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

10	5797	X	4894	-0-	-903	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4631	-0-	-919	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4985	-0-	-688	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4931	-0-	-742	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	4433	-0-	-671	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
*03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3247	-0-	-163	-0-	3247	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
11	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
12	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
01	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
02	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
*03	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	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
10	3906	X	2613	-0-	-1293	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2359	-0-	-1421	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3256	-0-	-495	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2985	-0-	-642	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	711	-0-	-2450	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2713	-0-	-542	-0-	2713	2			N	-0-					-0-

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
10	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
01	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
02	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
*03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13190 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
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	5952	X	5778	-0-	-174	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	3625	-0-	-2075	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	1648	-0-	-4273	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5580	-0-	-341	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	4842	-0-	-697	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5125	-0-	-641	-0-	5125	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	7657	X	7276	-0-	-381	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	7046	-0-	-244	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7256	-0-	-122	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	7134	-0-	-151	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	6742	-0-	-73	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6661	-0-	-624	-0-	6661	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
10	5704	X	5514	-0-	-190	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4966	-0-	-614	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4979	-0-	-787	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5298	-0-	-468	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	5122	-0-	-214	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4306	-0-	-1212	-0-	4306	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5301	X	5218	-0-	-83	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
11	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5236	-0-	-65	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5100	-0-	-170	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	4760	-0-	-286	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5234	-0-	-160	-0-	5234	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
10	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5392	-0-	-698	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5861	-0-	-494	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5871	-0-	-484	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5547	-0-	-398	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5418	-0-	-937	-0-	5418	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
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4464	X	4227	-0-	-237	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3858	-0-	-372	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4195	-0-	-207	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3523	-0-	-595	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
*03	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

10	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2839	2	17	9	Y	15					18
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2520	2	21	9	Y	19	15	1			22
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2792	2	41	9	Y	37	31	1			28
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1703	2	34	9	Y	31	48	1			11
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2314	2	47	9	Y	43					54
*03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2180	2	7	9	Y	6	25	1			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

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
10	13268	X	11406	-0-	-1862	-0-	11406	2	N	-0-					-0-
11	12840	X	11325	-0-	-1515	-0-	11325	2	N	-0-					-0-
12	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	2	N	-0-					-0-
01	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11870	2	N	-0-					-0-
02	10962	X	10656	-0-	-306	-0-	10656	2	N	-0-					-0-
03	12958	X	11615	-0-	-1343	-0-	11615	2	N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

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
10	5084	X	3056	-0-	-2028	-0-	3052	2 4 9	Y	4					5
11	4890	X	1824	-0-	-3066	-0-	1815	2 9 9	Y	8	5	1			8
12	4774	X	2830	-0-	-1944	-0-	2811	2 19 9	Y	17	13	1			12
01	4526	X	1668	-0-	-2858	-0-	1651	2 17 9	Y	15	22	1			5
02	3741	X	2892	-0-	-849	-0-	2862	2 30 9	Y	27					32
*03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3396	2 3 9	Y	3	15	1			20

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8804	X	6052	-0-	-2752	-0-	6052	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	3953	-0-	-4087	-0-	3953	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-			N	-0-					-0-
01	6045	X	4585	-0-	-1460	-0-	4585	2	N	-0-					-0-
02	5655	X	5001	-0-	-654	-0-	5001	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5134	-0-	-911	-0-	5134	2	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

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
10	6169	X	5829	-0-	-340	-0-	5829	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5647	-0-	-293	-0-	5647	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5917	-0-	-221	-0-	5917	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5871	-0-	-81	-0-	5871	2	N	-0-					-0-
02	5452	X	5351	-0-	-101	-0-	5351	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5430	-0-	-491	-0-	5430	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

10	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7627	-0-	-563	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8401	-0-	-93	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7668	-0-	-826	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
02	7946	X	6804	-0-	-1142	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7375	-0-	-1026	-0-	7375	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
11	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

10	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6511	-0-	-89	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5719	-0-	-1101	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	5333	-0-	-1487	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	5243	-0-	-1137	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5463	-0-	-1357	-0-	5463	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 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 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
10	3999	X	3566	-0-	-433	-0-	3566	2			N	-0-					12
11	3660	X	3304	-0-	-356	-0-	3304	2			N	-0-					12
12	3782	X	3239	-0-	-543	-0-	3239	2			N	-0-					12
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					12
02	3335	X	1932	-0-	-1403	-0-	1932	2			N	-0-					12
03	3565	X	2118	-0-	-1447	-0-	2109	2	9	9	N	8					20

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 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
10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3361	-0-	-29	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	3196	-0-	-168	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3320	-0-	-276	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	4960	X	4599	-0-	-361	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4354	-0-	-236	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4445	-0-	-298	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4443	-0-	-300	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	4151	-0-	-199	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4321	-0-	-267	-0-	4321	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

10	9796	X	9246	-0-	-550	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8375	-0-	-865	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	9286	-0-	-14	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
01	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
02	8642	X	8636	-0-	-6	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8574	-0-	-726	-0-	8574	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

10	7347	X	6308	-0-	-1039	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5180	-0-	-1780	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
12	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6752	-0-	-6	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
02	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5564	-0-	-1628	-0-	5564	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 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
10	6107	X	5454	-0-	-653	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5092	-0-	-368	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5329	-0-	-251	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4889	-0-	-691	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	4144	-0-	-1018	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	3570	-0-	-1886	-0-	3570	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

10	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
11	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
12	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
01	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
02	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
*03	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

10	4805	X	2443	-0-	-2362	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	2734	-0-	-1916	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	1290	-0-	-3515	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	2646	-0-	-1291	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 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
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2914	X	1135	-0-	-1779	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1842	-0-	-1008	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	792	-0-	-2153	-0-	792	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	370	-0-	-2575	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	1769	X	254	-0-	-1515	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	134	-0-	-1757	-0-	134	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
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
12	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
*03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	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
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3422	-0-	-1383	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3360	-0-	-1569	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4031	-0-	-870	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	3564	-0-	-1675	-0-	3564	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	7626	X	6425	-0-	-1201	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6293	-0-	-427	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6448	-0-	-279	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6257	-0-	-470	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5927	-0-	-250	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6264	-0-	-246	-0-	6264	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

10	5487	X	4857	-0-	-630	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5062	-0-	-218	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
01	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4777	-0-	-124	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5056	-0-	-183	-0-	5056	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8246	X	7172	-0-	-1074	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7255	-0-	-725	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
12	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
01	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
02	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
*03	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 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
10	4588	X	3516	-0-	-1072	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	1855	-0-	-2375	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	764	-0-	-3514	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	1137	-0-	-2955	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	1061	-0-	-2593	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1455	-0-	-2048	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 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
10	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	9360	-0-	-180	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9571	-0-	-287	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9280	-0-	-578	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	8523	-0-	-641	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9146	-0-	-650	-0-	9146	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
11	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
12	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5102	-0-	-509	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5154	-0-	-327	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	3864	-0-	-1995	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	9114	X	8573	-0-	-541	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7574	-0-	-1246	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	6600	-0-	-2514	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7246	-0-	-1868	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	6785	-0-	-1596	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	5601	-0-	-2986	-0-	5601	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

10	10850	X	10582	-0-	-268	-0-	10582	2			Y	-0-					3
11	10350	X	9927	-0-	-423	-0-	9927	2			Y	-0-					3
12	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10429	2	9	9	Y	8	8	1			3
01	10571	X	10201	-0-	-370	-0-	10194	2	7	9	Y	6					9
02	9889	X	9139	-0-	-750	-0-	9129	2	10	9	Y	9					18
03	10571	X	9025	-0-	-1546	-0-	9025	2			Y	-0-					18

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

10	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			Y	-0-					-0-
11	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			Y	-0-					-0-
12	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			Y	-0-					-0-
01	5828	X	5659	-0-	-169	-0-	5659	2			Y	-0-					-0-
02	7279	X	5354	-0-	-1925	-0-	5354	2			Y	-0-					-0-
03	7781	X	6431	-0-	-1350	-0-	6431	2			Y	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 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
10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
11	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2383	-0-	-159	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2259	-0-	-283	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	2169	-0-	-209	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2320	-0-	-191	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2019 - P/A 10/07/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

10	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					54
11	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					54
12	4836	X	4755	-0-	-81	-0-	4734	2	21	9	N	19					73
01	4836	X	4644	-0-	-192	-0-	4644	2			N	-0-					73
02	4524	X	4243	-0-	-281	-0-	4222	2	21	9	N	19					92
03	4805	X	4629	-0-	-176	-0-	4614	2	15	9	N	14					106

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
11	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

10	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
11	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
01	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
02	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
*03	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 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
10	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7133	-0-	-397	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7564	-0-	-155	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7597	-0-	-277	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
02	7366	X	7245	-0-	-121	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7452	-0-	-422	-0-	7452	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 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
10	2604	X	2344	-0-	-260	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2119	-0-	-401	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	1312	-0-	-1261	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	360	-0-	-2120	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	2204	X	-0-	-0-	-2204	-0-					N	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 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
10	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
11	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 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
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 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
10	8432	X	8348	-0-	-84	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7769	-0-	-301	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7798	-0-	-541	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7528	-0-	-811	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
02	7801	X	6883	-0-	-918	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7283	-0-	-1056	-0-	7283	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6913	X	10	-0-	-6903	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
12	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
01	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
02	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7396	-0-	-13	-0-	7396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 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
10	310	X	-0-	-0-	-310	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 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
10	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
11	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
12	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
01	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
*03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 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
10	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
11	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
12	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6481	-0-	-308	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	4614	-0-	-1737	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	1609	-0-	-5180	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	9413	-0-	-937	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	8103	-0-	-3057	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	7629	-0-	-3531	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
02	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
*03	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 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
10	7440	X	7264	-0-	-176	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6687	-0-	-963	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6629	-0-	-1276	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	5657	-0-	-2248	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	5436	-0-	-1640	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	2809	-0-	-4445	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

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
10	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
11	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
12	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4118	-0-	-997	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4756	-0-	-29	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5020	-0-	-95	-0-	5020	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
10	3844	X	3130	-0-	-714	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	1425	-0-	-2295	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	1294	-0-	-2550	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	196	-0-	-2966	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	44	-0-	-2914	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	930	-0-	-2201	-0-	930	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 #: 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
10	6014	X	5938	-0-	-76	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5695	-0-	-125	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5853	-0-	-161	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5798	-0-	-154	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	5363	-0-	-205	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5832	-0-	-120	-0-	5832	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

10	3937	X	3475	-0-	-462	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3561	-0-	-189	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	3272	-0-	-179	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3588	-0-	-101	-0-	3588	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

10	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
12	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

10	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7158	-0-	-972	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	6727	-0-	-2325	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	5925	-0-	-3127	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
02	8468	X	5744	-0-	-2724	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	4401	-0-	-4186	-0-	4401	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

10	8711	X	7974	-0-	-737	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7577	-0-	-793	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7576	-0-	-887	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	8018	-0-	-259	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	7390	-0-	-179	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7530	-0-	-437	-0-	7530	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 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 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
10	6355	X	5880	-0-	-475	-0-	5880	2		N	-0-			-0-
11	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2		N	-0-			-0-
12	6045	X	4462	-0-	-1583	-0-	4462	2		N	-0-			-0-
01	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2		N	-0-			-0-
02	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2		N	-0-			-0-
*03	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2		N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 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
10	4464	X	4268	-0-	-196	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3160	-0-	-1118	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	1653	-0-	-2407	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3245	-0-	-1095	-0-	3245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 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
10	9765	X	4070	-0-	-5695	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	4497	-0-	-3783	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	5860	-0-	-1983	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
01	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
02	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
*03	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

10	6107	X	3630	-0-	-2477	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	2934	-0-	-3006	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4001	-0-	-2137	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	3436	-0-	-2702	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	2580	-0-	-1799	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	1979	-0-	-2020	-0-	1979	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
11	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8089	-0-	-994	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8095	-0-	-988	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7897	-0-	-600	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7829	-0-	-1254	-0-	7829	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	5456	X	4748	-0-	-708	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4935	-0-	-345	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4667	-0-	-789	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
01	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
*03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	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
10	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
11	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7696	-0-	-1108	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	6728	-0-	-2293	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
02	8439	X	7776	-0-	-663	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8419	-0-	-602	-0-	8419	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
10	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
11	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	10740	-0-	7640	7640	10740	2			N	-0-					-0-
01	18612	X	10972	-0-	-7640	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
02	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
*03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4712	X	3965	-0-	-747	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3693	-0-	-687	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3751	-0-	-775	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3916	-0-	-610	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	3507	-0-	-640	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3705	-0-	-263	-0-	3705	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
10	3441	X	3142	-0-	-299	-0-	3132	2	10	9	Y	9					11
11	3570	X	2177	-0-	-1393	-0-	2163	2	14	9	Y	13	10	1			14
12	3689	X	2132	-0-	-1557	-0-	2109	2	23	9	Y	21	18	1			17
01	3689	X	3152	-0-	-537	-0-	3121	2	31	9	Y	28	37	1			8
02	3132	X	2955	-0-	-177	-0-	2920	2	35	9	Y	32					40
03	3131	X	3068	-0-	-63	-0-	3061	2	7	9	Y	6	19	1			27

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
10	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
11	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
12	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7292	-0-	-272	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	6412	-0-	-664	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6663	-0-	-901	-0-	6663	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6125	-0-	-745	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
12	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
01	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
02	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
*03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
12	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
01	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
*03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 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
10	5208	X	4908	-0-	-300	-0-	4908	2			Y	-0-					48
11	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			Y	-0-					48
12	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4980	2	29	9	Y	26	60	1			14
01	4898	X	4737	-0-	-161	-0-	4737	2			Y	-0-					14
02	5017	X	4487	-0-	-530	-0-	4487	2			Y	-0-					14
03	5363	X	4913	-0-	-450	-0-	4913	2			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 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
10	4619	X	4171	-0-	-448	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3651	-0-	-489	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3733	-0-	-793	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3842	-0-	-684	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	3676	-0-	-558	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3423	-0-	-762	-0-	3423	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 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
10	2945	X	2825	-0-	-120	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2396	-0-	-154	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1868	-0-	-1077	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2483	-0-	-462	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
*03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 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
10	11966	X	8526	-0-	-3440	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	5254	-0-	-6326	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	9786	-0-	-2180	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11669	-0-	-297	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
02	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
*03	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	1140	X	686	-0-	-454	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	516	-0-	-2212	-0-	516	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 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
10	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
11	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	3061	-0-	-2333	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
02	5046	X	2190	-0-	-2856	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	3465	-0-	-1929	-0-	3465	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 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
10	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
11	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
12	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
01	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
02	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
*03	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					-0-

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
10	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6591	-0-	-219	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
12	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
01	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
02	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
*03	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	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
10	5084	X	3271	-0-	-1813	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3475	-0-	-1445	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3666	-0-	-147	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3299	-0-	-80	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	3026	-0-	-338	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3058	-0-	-600	-0-	3058	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
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4650	X	4511	-0-	-139	-0-	4511	2			Y	-0-					42
11	4500	X	4087	-0-	-413	-0-	4087	2			Y	-0-					42
12	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			Y	-0-					42
01	4526	X	2469	-0-	-2057	-0-	2469	2			Y	-0-					42
02	4234	X	2140	-0-	-2094	-0-	2140	2			Y	-0-					42
03	4619	X	3890	-0-	-729	-0-	3869	2	21	9	Y	19					61

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5272	-0-	-153	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5244	-0-	-181	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4690	-0-	-385	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5288	-0-	-13	-0-	5288	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2019 - P/A 12/02/19

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2019 - P/A 12/05/19

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	992	X	-0-	-0-	-992	-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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					11
11	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					11
12	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					11
01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					11
02	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					11
*03	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6085	2	7	9	N	6					17

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
10	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1432	-0-	-1208	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	1901	-0-	-579	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1766	-0-	-435	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
*03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	5611	X	3523	-0-	-2088	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	3744	-0-	-1686	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4245	-0-	-1366	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
01	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3485	-0-	-762	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
	ASH GROVE				WELL #: A 2H	RRCID -> 237833						COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 8731		PERF. 9110 - 13850
10	8680	X	7894	-0-	-786	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7695	-0-	-675	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8046	-0-	-417	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
01	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	7337	-0-	-116	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6643	-0-	-1417	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
	HOUSTON BRYANT UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 237834						COMPL. DATE 08/26/2007			TOTAL DEPTH 7293		PERF. 7600 - 10073
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	MINERALS, W. S. B				WELL #: 5H	RRCID -> 237876						COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 7134		PERF. 7354 - 11218
10	8711	X	8547	-0-	-164	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
11	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
12	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
01	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
*03	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
	MINERALS, W. S. B				WELL #: 3H	RRCID -> 237877						COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 7185		PERF. 7507 - 11443
10	8184	X	6588	-0-	-1596	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	3569	-0-	-4351	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	694	-0-	-7490	-0-	694	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	4700	-0-	-2647	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	3549	-0-	-3324	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	330	-0-	-6273	-0-	330	2			N	-0-					-0-
	DFW NORTH				WELL #: A 1HM	RRCID -> 237879						COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 8317		PERF. 8575 - 12601
10	8029	X	5697	-0-	-2332	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	4838	-0-	-2932	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	1887	-0-	-6142	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	4339	-0-	-3690	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	3900	-0-	-3611	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
*03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
	LITTLE HOSS				WELL #: N 8H	RRCID -> 237881						COMPL. DATE 01/15/2008			TOTAL DEPTH 6379		PERF. 7182 - 10200
10	5735	X	5559	-0-	-176	-0-	5559	2			N	-0-					11
11	5490	X	5385	-0-	-105	-0-	5385	2			N	-0-					11
12	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					11
01	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					11
02	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					11
03	5890	X	5615	-0-	-275	-0-	5609	2	6	9	N	5					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 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
10	2635	X	2263	-0-	-372	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1906	-0-	-524	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
12	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	2232	-0-	-93	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2360	-0-	-58	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 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
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2542	N	2484	-0-	-58	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2357	-0-	-133	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2452	-0-	-59	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
02	2291	N	1800	-0-	-491	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2131	-0-	-318	-0-	2131	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
10	3100	N	3956	-0-	856	1689	3956	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3549	-0-	549	2238	3549	2			N	-0-					-0-
12	5910	X	3672	-0-	-2238	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
*03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4557	X	3865	-0-	-692	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4051	-0-	-359	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4036	-0-	-304	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2875	-0-	-1310	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	6479	X	4703	-0-	-1776	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4512	-0-	-168	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4440	-0-	-551	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4298	-0-	-693	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	3746	-0-	-923	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3922	-0-	-790	-0-	3922	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 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
10	5146	X	4281	-0-	-865	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4667	-0-	-253	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
01	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	3926	-0-	-598	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4061	-0-	-775	-0-	4061	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
10	6200	X	5492	-0-	-708	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5230	-0-	-410	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5308	-0-	-520	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5248	-0-	-580	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	4564	-0-	-569	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4942	-0-	-545	-0-	4942	2			N	-0-					-0-

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
10	4185	X	4098	-0-	-87	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3669	-0-	-471	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
12	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
01	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
02	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
*03	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5735	X	5304	-0-	-431	-0-	5304	2			N	-0-					60
11	5550	X	5194	-0-	-356	-0-	5194	2			N	-0-					60
12	5425	X	5316	-0-	-109	-0-	5309	2	7	9	N	6					66
01	5301	X	5250	-0-	-51	-0-	5250	2			N	-0-					66
02	5017	X	4951	-0-	-66	-0-	4921	2	30	9	N	27					93
*03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					93

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
10	1705	N	1176	-0-	-529	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1278	-0-	-402	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
*03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	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
10	9951	X	8702	-0-	-1249	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7822	-0-	-1178	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	7556	-0-	-1744	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8191	-0-	-644	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	7242	-0-	-907	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7405	-0-	-1306	-0-	7405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

10	3038	X	2845	-0-	-193	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1593	-0-	-1347	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2059	-0-	-948	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2104	-0-	-903	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	280	-0-	-2446	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2189	-0-	-663	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

10	6603	X	9	-0-	-6594	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	283	-0-	-6437	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	4817	-0-	-2127	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
01	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
02	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
*03	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

10	5487	X	3115	-0-	-2372	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	1916	-0-	-3004	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3376	-0-	-1398	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2300	-0-	-1389	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	422	-0-	-3029	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	88	-0-	-3291	-0-	88	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8959	X	8080	-0-	-879	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7759	-0-	-821	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7834	-0-	-567	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7751	-0-	-402	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	7207	-0-	-362	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7705	-0-	-386	-0-	7705	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 9717

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 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
10	4619	X	4387	-0-	-232	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4301	-0-	-169	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	1294	-0-	-3294	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	14	-0-	-4278	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 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
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3269	-0-	-296	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	2802	-0-	-533	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3012	-0-	-553	-0-	3012	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

10	9331	X	7	-0-	-9324	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					-0-
12	8742	X	5384	-0-	-3358	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
01	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
*03	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 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
10	5580	X	5355	-0-	-225	-0-	5342	2	13	9	N	12					19
11	5430	X	4649	-0-	-781	-0-	4649	2			N	-0-					19
12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					19
01	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					19
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					19
*03	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5807	2	3	9	N	3					22

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

10	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
11	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
*03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					24
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					24
12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					24
01	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					24
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					24
*03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					24

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

10	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
11	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
12	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
01	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	5999	-0-	-526	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5398	-0-	-1577	-0-	5398	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

10	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
11	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5598	-0-	-664	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	5093	-0-	-939	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	4238	-0-	-2210	-0-	4238	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

10	6913	X	5860	-0-	-1053	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	6098	-0-	-232	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6095	-0-	-477	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6331	-0-	-241	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5734	-0-	-414	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5906	-0-	-387	-0-	5906	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

10	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
11	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
12	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
01	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
02	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
*03	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

10	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
11	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
01	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
02	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	6819	-0-	-3845	-0-	6819	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	9300	X	8524	-0-	-776	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
11	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
12	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
01	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
02	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
*03	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

10	8277	X	7991	-0-	-286	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7844	-0-	-46	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
12	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7767	-0-	-231	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	7375	-0-	-194	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7385	-0-	-737	-0-	7385	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

10	9207	X	9109	-0-	-98	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
11	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
12	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7978	-0-	-1136	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	7889	-0-	-637	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8508	-0-	-606	-0-	8508	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					46
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3669	2	42	9	N	38					84
12	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3924	2	12	9	N	11	89	1			6
01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3881	2	34	9	N	31					37
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3639	2	23	9	N	21					58
*03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3835	2	11	9	N	10	59	1			9

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					14
11	1050	N	972	-0-	-78	-0-	972	2			N	-0-					14
12	1023	N	778	-0-	-245	-0-	778	2			N	-0-					14
01	1271	N	806	-0-	-465	-0-	806	2			N	-0-					14
02	928	N	641	-0-	-287	-0-	641	2			N	-0-					14
03	775	N	205	-0-	-570	-0-	205	2			N	-0-					14

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HN RRCID -> 239530 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8535 - 12558

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

10	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
11	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
12	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
01	3968 X	3943	-0-	-25	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
02	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	3881	-0-	-118	-0-	3881	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

10	4929 X	4857	-0-	-72	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
11	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
12	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
01	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
02	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
*03	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
11	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
*03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

10	6820	X	6222	-0-	-598	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5738	-0-	-862	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5877	-0-	-540	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5535	-0-	-727	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	5675	-0-	-183	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6021	-0-	-210	-0-	6021	2			N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

10	5394	X	6	-0-	-5388	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
01	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
02	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	4825	-0-	-1964	-0-	4825	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
12	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
*03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 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
10	8835	X	8032	-0-	-803	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7996	-0-	-914	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7783	-0-	-1424	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8382	-0-	-825	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	7990	-0-	-507	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
*03	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	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
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	5518	X	2461	-0-	-3057	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4111	-0-	-1229	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
12	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
01	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
*03	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

10	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
11	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

10	6293	X	5057	-0-	-1236	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	3262	-0-	-2828	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4447	-0-	-1102	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	659	-0-	-4890	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	-0-	-0-	-4727	-0-					N	-0-					-0-
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

10	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
12	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
01	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	6822	-0-	-138	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
*03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2019 - P/A 11/04/19

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

10	9951	X	6	-0-	-9945	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					-0-
12	9393	X	5735	-0-	-3658	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
01	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
02	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
*03	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	10540	X	5	-0-	-10535	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					N	-0-					-0-
12	10168	X	4903	-0-	-5265	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
01	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
02	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
*03	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12447	2			N	-0-					-0-

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
10	9796	X	7	-0-	-9789	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					-0-
12	9610	X	5645	-0-	-3965	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	7754	-0-	-1546	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
02	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
*03	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	10579	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 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
10	5301	X	4154	-0-	-1147	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4277	-0-	-853	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5241	-0-	-60	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
02	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4644	-0-	-595	-0-	4644	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 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
10	8339	X	8	-0-	-8331	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					-0-
12	8122	X	5454	-0-	-2668	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
01	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
02	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
*03	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 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
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
11	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1450	N	166	-0-	-1284	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 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
10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
12	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
01	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
*03	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	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
10	10726	X	9085	-0-	-1641	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9885	-0-	-495	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
12	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
01	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
02	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10765	-0-	-209	-0-	10765	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

10	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	8306	-0-	-64	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7918	-0-	-731	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7739	-0-	-910	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	7182	-0-	-880	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8026	-0-	-561	-0-	8026	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

10	2728	X	1827	-0-	-901	-0-	1827	2			N	-0-					13
11	2640	X	2238	-0-	-402	-0-	2238	2			N	-0-					13
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					13
01	1829	N	1531	-0-	-298	-0-	1519	2	12	9	N	11	4	1			20
02	2900	N	3236	-0-	336	336	3229	2	7	9	N	6					26
*03	3100	N	3453	-0-	353	689	3453	2			N	-0-					26

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

10	4061	X	1995	-0-	-2066	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	263	-0-	-3798	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
02	4147	X	3424	-0-	-723	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	1828	-0-	-2605	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 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
10	8897	X	7016	-0-	-1881	-0-	7016	2			Y	-0-					71
11	8040	X	4482	-0-	-3558	-0-	4482	2			Y	-0-					71
12	7409	X	6729	-0-	-680	-0-	6704	2	25	9	Y	23	68	1			26
01	7409	X	6296	-0-	-1113	-0-	6284	2	12	9	Y	11					37
02	6931	X	6657	-0-	-274	-0-	6657	2			Y	-0-					37
03	7006	X	4057	-0-	-2949	-0-	4057	2			Y	-0-					37

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2019 - P/A 11/15/19

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 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
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 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
10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
11	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
01	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
02	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4884	-0-	-107	-0-	4884	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 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
10	4898	X	470	-0-	-4428	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	553	-0-	-4187	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
01	713	X	422	-0-	-291	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 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
10	18059	X	18059	-0-	-0-	-0-	18059	2			N	-0-					-0-
11	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	12563	2			N	-0-					-0-
12	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
01	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
02	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
*03	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	2			N	-0-					-0-

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
10	5115	X	5087	-0-	-28	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4928	-0-	-22	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
12	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4644	-0-	-112	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4903	-0-	-212	-0-	4903	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	18135	X	16551	-0-	-1584	-0-	16551	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	17083	-0-	-647	-0-	17083	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	17807	-0-	-514	-0-	17807	2			N	-0-					-0-
01	18321	X	17563	-0-	-758	-0-	17563	2			N	-0-					-0-
02	16791	X	16251	-0-	-540	-0-	16251	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	17291	-0-	-503	-0-	17291	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
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
12	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4198	-0-	-49	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
*03	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		65	-0-	65	65	65	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
*03	65	X	-0-	-0-	-65	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
11	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	5239	-0-	-5115	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	5293	-0-	-5154	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	3678	-0-	-6095	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	6995	-0-	-3452	-0-	6995	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 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
10	15128	X	14063	-0-	-1065	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	14100	-0-	-540	-0-	14100	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	13775	-0-	-299	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
01	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	16976	2			N	-0-					-0-
02	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	14405	-0-	-165	-0-	14405	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 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
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
11	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
12	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	4214	-0-	-49	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
*03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	2957	-0-	-1414	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	2585	-0-	-1285	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
01	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	1650	-0-	-2352	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3222	-0-	-1118	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8215	X	6	-0-	-8209	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
12	8401	X	2466	-0-	-5935	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
01	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
02	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
*03	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 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
10	6696	X	5458	-0-	-1238	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5240	-0-	-1240	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
12	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
01	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
02	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5311	-0-	-1540	-0-	5311	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1139	-0-	-661	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1608	-0-	-345	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 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
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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 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
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	5216	-0-	-304	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5037	-0-	-853	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4899	-0-	-1022	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	4709	-0-	-830	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5165	-0-	-756	-0-	5165	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	12431	X	10133	-0-	-2298	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	9872	-0-	-1408	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	11203	-0-	-453	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10761	-0-	-151	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	9523	-0-	-685	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10066	-0-	-1125	-0-	10066	2			N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

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	54310	X	54310	-0-	-0-	-0-	54310	2			N	-0-					-0-
02	61226	X	61226	-0-	-0-	-0-	61226	2			N	-0-					-0-
*03	39426	X	39426	-0-	-0-	-0-	39426	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

10	3565	X	669	-0-	-2896	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
12	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
01	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
02	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
*03	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3749	-0-	-591	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3852	-0-	-208	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4171	-0-	-169	-0-	4171	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

10	9424	X	7364	-0-	-2060	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	7135	-0-	-1895	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7391	-0-	-1134	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	5824	-0-	-2236	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	4414	-0-	-2865	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	3275	-0-	-4103	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	10385	X	9311	-0-	-1074	-0-	9311	2			Y	-0-					15
11	9480	X	9180	-0-	-300	-0-	9180	2			Y	-0-					15
12	9796	X	9167	-0-	-629	-0-	9167	2			Y	-0-					15
01	9796	X	9456	-0-	-340	-0-	9452	2	4	9	Y	4					19
02	8874	X	8384	-0-	-490	-0-	8384	2			Y	-0-					19
*03	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			Y	-0-					19

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
11	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	857	-0-	-4134	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	-0-	-0-	-2175	-0-					N	-0-					-0-
03	868	X	336	-0-	-532	-0-	336	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541	X	5114	-0-	-1427	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3740	-0-	-1360	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4318	-0-	-1231	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	2363	-0-	-3186	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	894	-0-	-4297	-0-	894	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2019 - P/A 11/20/19

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 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
10	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					26
11	2790	X	2328	-0-	-462	-0-	2328	2			N	-0-					26
12	3131	X	1932	-0-	-1199	-0-	1932	2			N	-0-					26
01	3131	X	2147	-0-	-984	-0-	2147	2			N	-0-					26
02	2929	X	2111	-0-	-818	-0-	2111	2			N	-0-					26
03	3038	X	1331	-0-	-1707	-0-	1331	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 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
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					15
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					15
12	1302	N	1075	-0-	-227	-0-	1075	2			N	-0-					15
01	1302	N	982	-0-	-320	-0-	982	2			N	-0-					15
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					15
*03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					15

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 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
10	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3624	-0-	-156	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3743	-0-	-70	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3360	-0-	-178	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3405	-0-	-346	-0-	3405	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 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
10	10478	X	8455	-0-	-2023	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8205	-0-	-885	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	9063	-0-	-330	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
02	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
*03	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 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
10	4371	X	4106	-0-	-265	-0-	4106	2			N	-0-					54
11	4230	X	4052	-0-	-178	-0-	4052	2			N	-0-					54
12	4371	X	4039	-0-	-332	-0-	4024	2	15	9	N	14					68
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					68
02	3915	X	3796	-0-	-119	-0-	3766	2	30	9	N	27					95
*03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4310	2	2	9	N	2					97

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 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
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
11	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	2000	-0-	-2247	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	1056	-0-	-3054	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	1984	-0-	-2263	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
*03	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	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
10	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	5041	-0-	-43	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4619	-0-	-465	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4595	-0-	-161	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4681	-0-	-372	-0-	4681	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4065	-0-	-255	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3298	-0-	-1321	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3183	-0-	-1436	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	-0-	-0-	-4321	-0-					N	-0-					-0-
03	4526	X	2305	-0-	-2221	-0-	2305	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
11	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2666	X	2596	-0-	-70	-0-	2582	2	14	9	Y	13					15
11	2580	X	1750	-0-	-830	-0-	1732	2	18	9	Y	16	13	1			18
12	2418	N	1770	-0-	-648	-0-	1741	2	29	9	Y	26	23	1			21
01	2604	N	452	-0-	-2152	-0-	428	2	24	9	Y	22	35	1			8
02	1682	N	486	-0-	-1196	-0-	455	2	31	9	Y	28					36
03	1767	N	335	-0-	-1432	-0-	329	2	6	9	Y	5	17	1			24

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

10	1364	X	1163	-0-	-201	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	1284	-0-	-36	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2950	-0-	50	50	2950	2			N	-0-					-0-
*03	3014	X	2964	-0-	-50	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

10	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
11	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
12	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9367	-0-	-398	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	6642	-0-	-2493	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
*03	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10548	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6789	X	6158	-0-	-631	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
11	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
12	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6456	-0-	-643	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6208	-0-	-433	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6472	-0-	-627	-0-	6472	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
10	6200	X	6195	-0-	-5	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5621	-0-	-289	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
12	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
02	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6058	-0-	-173	-0-	6058	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6	X	-0-	-0-	-6	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
11	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
12	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
01	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
02	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
*03	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	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
10	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
11	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5673	X	5210	-0-	-463	-0-	5210	2			Y	-0-					16
11	5490	X	4619	-0-	-871	-0-	4619	2			Y	-0-					16
12	5394	X	4853	-0-	-541	-0-	4853	2			Y	-0-					16
01	5208	X	5051	-0-	-157	-0-	5044	2	7	9	Y	6					22
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			Y	-0-					22
*03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			Y	-0-					22

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
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	5859	X	5042	-0-	-817	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	3391	-0-	-3269	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	4128	-0-	-2754	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	3916	-0-	-2966	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	531	-0-	-5356	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					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
10	4495	X	3153	-0-	-1342	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	2923	-0-	-1577	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3734	-0-	-916	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3426	-0-	-1224	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
*03	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	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
10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
11	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6095	-0-	-167	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5969	-0-	-293	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
02	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5256	-0-	-1006	-0-	5256	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
11	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3573	-0-	-1418	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4362	-0-	-722	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	3339	-0-	-1417	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	3338	-0-	-1746	-0-	3338	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 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
10	7192	X	6794	-0-	-398	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6371	-0-	-199	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6589	-0-	-448	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6343	-0-	-694	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	5563	-0-	-1020	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6718	-0-	-71	-0-	6718	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 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
10	5084	X	4937	-0-	-147	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4779	-0-	-141	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4921	-0-	-194	-0-	4921	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
11	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4782	-0-	-798	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5294	-0-	-286	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	4847	-0-	-373	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5012	-0-	-568	-0-	5012	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 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
10	8866	X	7482	-0-	-1384	-0-	7482	2		N	-0-			-0-
11	9360	X	2139	-0-	-7221	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
12	9672	X	294	-0-	-9378	-0-	294	2		N	-0-			-0-
01	9672	X	134	-0-	-9538	-0-	134	2		N	-0-			-0-
02	7859	X	295	-0-	-7564	-0-	295	2		N	-0-			-0-
03	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-				N	-0-			-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

10	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	18577	2		N	-0-			-0-
11	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	18065	2		N	-0-			-0-
12	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	18874	2		N	-0-			-0-
01	15438	X	15165	-0-	-273	-0-	15165	2		N	-0-			-0-
02	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	15696	2		N	-0-			-0-
*03	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	18409	2		N	-0-			-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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
PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 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
10	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
12	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
01	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
02	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
*03	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	11323	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 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
10	9176	X	6	-0-	-9170	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-
12	9145	X	6712	-0-	-2433	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
01	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
02	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
*03	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 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
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					49
11	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					49
12	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					49
01	2232	X	1806	-0-	-426	-0-	1758	2	48	9	N	44	86	1			7
02	2088	X	1970	-0-	-118	-0-	1947	2	23	9	N	21					28
03	2232	X	875	-0-	-1357	-0-	875	2			N	-0-					28

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	2488	-0-	-116	-0-	2488	2			N	-0-					23
11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					23
12	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					23
01	2480	N	2150	-0-	-330	-0-	2125	2	25	9	N	23	43	1			3
02	2668	N	2666	-0-	-2	-0-	2653	2	13	9	N	12					15
03	2945	N	2785	-0-	-160	-0-	2785	2			N	-0-					15

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 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
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
01	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 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
10	9424	X	8794	-0-	-630	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
11	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9187	-0-	-392	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	9048	-0-	-531	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
02	9077	X	8496	-0-	-581	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8329	-0-	-1374	-0-	8329	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 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
10	4061	X	3896	-0-	-165	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3990	-0-	-133	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
01	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
*03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 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
10	4061	X	3986	-0-	-75	-0-	3986	2			N	-0-					32
11	3870	X	3716	-0-	-154	-0-	3716	2			N	-0-					32
12	3999	X	3989	-0-	-10	-0-	3989	2			N	-0-					32
01	3999	X	3974	-0-	-25	-0-	3974	2			N	-0-					32
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3738	2	15	9	N	14					46
03	3999	X	3948	-0-	-51	-0-	3948	2			N	-0-					46

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 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
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 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
10	5177	X	3780	-0-	-1397	-0-	3780	2			N	-0-					15
11	4920	X	3210	-0-	-1710	-0-	3210	2			N	-0-					15
12	5053	X	3439	-0-	-1614	-0-	3439	2			N	-0-					15
01	4805	X	3159	-0-	-1646	-0-	3136	2	23	9	N	21	33	1			3
02	4437	X	3657	-0-	-780	-0-	3645	2	12	9	N	11					14
*03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					14

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6913	X	6830	-0-	-83	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6787	-0-	-23	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6983	-0-	-54	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
01	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6375	-0-	-179	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6674	-0-	-332	-0-	6674	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 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
10	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
12	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
02	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
*03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 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
10	2325	X	2073	-0-	-252	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1946	-0-	-214	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
*03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 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
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	16	40	1			54
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
10	5425	X	5117	-0-	-308	-0-	5102	2	15	9	N	14	35	1			9
11	5250	X	4750	-0-	-500	-0-	4727	2	23	9	N	21	24	1			6
12	5425	X	4679	-0-	-746	-0-	4647	2	32	9	N	29	14	1			21
01	5115	X	4518	-0-	-597	-0-	4495	2	23	9	N	21					42
02	4785	X	4430	-0-	-355	-0-	4394	2	36	9	N	33	21	1			54
03	5115	X	4486	-0-	-629	-0-	4486	2			N	-0-	33	1			21

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
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3962	2	12	9	N	11	26	1			7
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3578	2	17	9	N	15	17	1			5
12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3336	2	23	9	N	21	10	1			16
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3212	2	19	9	N	17					33
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3148	2	23	9	N	21	15	1			39
*03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-	24	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

10	4030	X	3935	-0-	-95	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3771	-0-	-129	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3822	-0-	-208	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3597	-0-	-173	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3790	-0-	-147	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5580	X	5293	-0-	-287	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
12	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	4904	-0-	-1157	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	4422	-0-	-2057	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
11	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
11	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	14698	2			N	-0-					-0-
12	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
01	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
02	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	15352	2			N	-0-					-0-
*03	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	15366	2			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
10	5518	X	2826	-0-	-2692	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	2600	-0-	-2500	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	3728	-0-	-1449	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	2895	-0-	-2282	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
02	2639	X	-0-	-0-	-2639	-0-					N	-0-					-0-
03	3720	X	606	-0-	-3114	-0-	606	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
10	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
11	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
12	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
01	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5668	-0-	-1307	-0-	5668	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 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
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2968	-0-	-122	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3019	-0-	-174	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2706	-0-	-223	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2817	-0-	-314	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 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
10	4805	X	4314	-0-	-491	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4174	-0-	-266	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4319	-0-	-145	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4385	-0-	-79	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	4004	-0-	-85	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
*03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 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
10	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
11	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
12	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
01	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	13524	2			N	-0-					-0-
02	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
*03	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	10579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 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
10	7812	X	7131	-0-	-681	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6957	-0-	-513	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7171	-0-	-548	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6998	-0-	-132	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
02	6728	X	6070	-0-	-658	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	4892	-0-	-2300	-0-	4892	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	10323	X	5	-0-	-10318	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					-0-
12	10199	X	6082	-0-	-4117	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
01	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
02	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
*03	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	11596	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6466	-0-	-494	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6345	-0-	-847	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	5929	-0-	-1263	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
02	6728	X	5556	-0-	-1172	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5465	-0-	-1727	-0-	5465	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	8091	X	7763	-0-	-328	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	7445	-0-	-175	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7578	-0-	-296	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7407	-0-	-467	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
02	7250	X	6877	-0-	-373	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7336	-0-	-414	-0-	7336	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
11	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	9491	-0-	-26	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8160	-0-	-1357	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
02	8961	X	6523	-0-	-2438	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
*03	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10889	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

10	3968	X	692	-0-	-3276	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	579	-0-	-2391	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	39	-0-	-2441	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	25	-0-	-2455	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	1537	X	-0-	-0-	-1537	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

10	4898	X	2068	-0-	-2830	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	641	-0-	-4519	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
01	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
02	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
*03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 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
10	12059	X	7614	-0-	-4445	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10124	-0-	-1456	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	11217	-0-	-594	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	9839	-0-	-1476	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
02	10469	X	9853	-0-	-616	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	9388	-0-	-1834	-0-	9388	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 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
10	14167	X	13353	-0-	-814	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	12826	-0-	-554	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	12919	-0-	-566	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	12786	-0-	-699	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
02	12499	X	12020	-0-	-479	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12091	-0-	-1270	-0-	12091	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 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
10	11439	X	10226	-0-	-1213	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	9689	-0-	-1381	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	9967	-0-	-1472	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	9472	-0-	-1967	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
02	9570	X	8888	-0-	-682	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9382	-0-	-848	-0-	9382	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
11	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-					-0-
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 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
10	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
12	2418	X	460	-0-	-1958	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
02	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
12	4402	X	3054	-0-	-1348	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3560	-0-	-842	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	1317	-0-	-2801	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2011	-0-	-1058	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2976	X	1017	-0-	-1959	-0-	1017	2			Y	-0-					12
11	2970	X	143	-0-	-2827	-0-	143	2			Y	-0-					12
12	3069	X	1815	-0-	-1254	-0-	1808	2	7	9	Y	6	13	1			5
01	3069	X	1315	-0-	-1754	-0-	1312	2	3	9	Y	3					8
02	1914	X	-0-	-0-	-1914	-0-					Y	-0-					8
03	1829	X	1802	-0-	-27	-0-	1802	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2019 - P/A 10/28/19

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

10	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
11	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
12	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
01	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	554	-0-	-4778	-0-	554	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

10	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5473	-0-	-227	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5719	-0-	-171	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5869	-0-	-21	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	4864	-0-	-559	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
*03	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
11	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1808	-0-	-672	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
02	2320	N	1148	-0-	-1172	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	101	-0-	-1697	-0-	101	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
11	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
12	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
01	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
*03	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

10	7936	X	2791	-0-	-5145	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	2444	-0-	-5146	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
*01	17696	X	17696	-0-	-0-	-0-	17696	2			N	-0-					-0-
*02	24042	X	24042	-0-	-0-	-0-	24042	2			N	-0-					-0-
*03	21102	X	21102	-0-	-0-	-0-	21102	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

10	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
11	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
12	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
01	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
02	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
*03	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

10	5518	X	5132	-0-	-386	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4478	-0-	-742	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
12	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
01	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
02	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5680	-0-	-427	-0-	5680	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 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
10	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
11	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4882	-0-	-357	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4320	-0-	-581	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	3421	-0-	-1818	-0-	3421	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 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
10	10292	X	9797	-0-	-495	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	8801	-0-	-979	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	8910	-0-	-1072	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8950	-0-	-846	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	8230	-0-	-934	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8734	-0-	-1062	-0-	8734	2			N	-0-					-0-

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
10	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
11	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
12	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4481	-0-	-138	-0-	4481	2			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
10	3379	X	2137	-0-	-1242	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1997	-0-	-463	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
01	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3368	-0-	-290	-0-	3368	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
10	2697	X	370	-0-	-2327	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	233	-0-	-2377	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	1065	-0-	-1632	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	96	-0-	-1144	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	1160	X	-0-	-0-	-1160	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					34
11	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2957	2	33	9	N	30					64
12	3100	N	3360	-0-	260	260	3349	2	11	9	N	10	69	1			5
01	3100	N	3408	-0-	308	568	3378	2	30	9	N	27					32
02	2900	N	2971	-0-	71	639	2952	2	19	9	N	17					49
*03	3848	X	3209	-0-	-639	-0-	3200	2	9	9	N	8	49	1			8

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
10	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
11	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
12	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8040	-0-	-423	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7315	-0-	-718	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7189	-0-	-1398	-0-	7189	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
10	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5610	-0-	-60	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5811	-0-	-48	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5859	-0-	-186	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	5331	-0-	-324	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5272	-0-	-773	-0-	5272	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3384	-0-	-739	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2324	-0-	-1799	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	2359	-0-	-1498	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3611	-0-	-512	-0-	3611	2			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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	2			Y	-0-					4
11	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9719	2			Y	-0-					4
12	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9762	2	12	9	Y	11	11	1			4
01	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	11762	2	8	9	Y	7					11
02	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11586	2	13	9	Y	12					23
*03	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	12759	2			Y	-0-					23

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

10	3937	X	3419	-0-	-518	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3354	-0-	-456	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2960	-0-	-791	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	3091	-0-	-186	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
*03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

10	59	X	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	1			3
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	11					14
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	15					29
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

10	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
11	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
12	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	3786	-0-	-3592	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	2738	-0-	-4164	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	748	-0-	-6630	-0-	748	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	92	-0-	92	92	92	2			N	-0-					-0-
*03	2557	X	2465	-0-	-92	-0-	2465	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
11	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
12	4588	X	992	-0-	-3596	-0-	992	2			N	-0-					-0-
01	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
*03	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 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
10	6975	X	5795	-0-	-1180	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6598	-0-	-152	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6332	-0-	-643	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4727	-0-	-1070	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	5486	-0-	-894	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	4728	-0-	-2092	-0-	4728	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
11	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
12	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
01	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
02	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
*03	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 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
10	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2433	-0-	-447	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
01	2976	X	877	-0-	-2099	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	1890	-0-	-894	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 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
10	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5649	-0-	-891	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	4054	-0-	-2797	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	3344	-0-	-3507	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	4070	-0-	-2339	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	3602	-0-	-3249	-0-	3602	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
11	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
12	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
01	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
02	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
*03	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 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
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	X	5164	-0-	-1687	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4148	-0-	-1552	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5043	-0-	-382	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5009	-0-	-416	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	1966	-0-	-3109	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4944	-0-	-233	-0-	4944	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

10	1798	N	1525	-0-	-273	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
*03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

10	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6900	2	21	9	N	19	42	1			11
11	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6583	2	30	9	N	27	30	1			8
12	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6492	2	40	9	N	36	17	1			27
01	6913	X	6580	-0-	-333	-0-	6552	2	28	9	N	25					52
02	6467	X	6223	-0-	-244	-0-	6183	2	40	9	N	36	24	1			64
03	6913	X	6402	-0-	-511	-0-	6402	2			N	-0-	39	1			24

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
11	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

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
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	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

10	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
11	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
12	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
02	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
*03	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

10	2821	X	2795	-0-	-26	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
12	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2690	-0-	-100	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
02	2784	N	2456	-0-	-328	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2834	-0-	-49	-0-	2834	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2019 - P/A 11/08/19

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
10	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
11	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
12	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
01	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
02	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
*03	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	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
10	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
11	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7821	-0-	-394	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7674	-0-	-541	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	6192	-0-	-1493	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6586	-0-	-1598	-0-	6586	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2108	X	887	-0-	-1221	-0-	887	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1066	-0-	-974	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	2			N	-0-					-0-
01	899	N	163	-0-	-736	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					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
10	3007	X	2764	-0-	-243	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
*03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	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
10	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
11	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6414	-0-	-406	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	3397	-0-	-3423	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
02	6612	X	644	-0-	-5968	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	543	-0-	-6525	-0-	543	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			Y	-0-					20
11	5040	X	4294	-0-	-746	-0-	4294	2			Y	-0-					20
12	5425	X	4127	-0-	-1298	-0-	4127	2			Y	-0-					20
01	5580	X	5251	-0-	-329	-0-	5240	2	11	9	Y	10					30
02	5220	X	4047	-0-	-1173	-0-	4047	2			Y	-0-					30
03	5580	X	4726	-0-	-854	-0-	4726	2			Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

10	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2804	-0-	-136	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2736	-0-	-48	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	2866	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

10	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8096	-0-	-574	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
12	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
01	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	7542	-0-	-839	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7904	-0-	-1055	-0-	7904	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

10	3689	X	2787	-0-	-902	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2411	-0-	-199	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	1977	-0-	-633	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1805	-0-	-985	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					18
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					18
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					18
01	2480	N	2347	-0-	-133	-0-	2347	2			N	-0-					18
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2176	2	9	9	N	8					26
*03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					26

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 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
10	4557	X	4113	-0-	-444	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4113	-0-	-297	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4046	-0-	-356	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3894	-0-	-446	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
*03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 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
10	6820	X	6592	-0-	-228	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	4519	-0-	-1811	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	2550	-0-	-3836	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	963	-0-	-5640	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	-0-	-0-	-6177	-0-					N	-0-					-0-
03	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 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
10	7471	X	7061	-0-	-410	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6109	-0-	-461	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	5473	-0-	-1719	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	4509	-0-	-2683	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
02	6728	X	4687	-0-	-2041	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	4888	-0-	-2180	-0-	4888	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3100	N	3132	-0-	32	32	3128	2	4	9	Y	4					19
11	3000	N	5251	-0-	2251	2283	5226	2	25	9	Y	23					42
12	3100	N	8273	-0-	5173	7456	8261	2	12	9	Y	11	38	1			15
01	10059	X	2603	-0-	-7456	-0-	2603	2			Y	-0-					15
02	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2207	2	26	9	Y	24					39
03	2294	X	2216	-0-	-78	-0-	2216	2			Y	-0-	27	1			12

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

10	6231	X	5364	-0-	-867	-0-	5364	2			N	-0-					19
11	6030	X	5233	-0-	-797	-0-	5233	2			N	-0-					19
12	5704	X	5052	-0-	-652	-0-	5052	2			N	-0-					19
01	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6324	2	15	9	N	14	6	1			27
02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7180	2	8	9	N	7					34
*03	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					34

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
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			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
10	6758	X	4108	-0-	-2650	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	2981	-0-	-3319	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4338	-0-	-1800	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	2510	-0-	-1861	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	-0-	-0-	-3857	-0-					N	-0-					-0-
03	4340	X	2934	-0-	-1406	-0-	2934	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
10	4929	X	1182	-0-	-3747	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	2186	-0-	-2314	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
02	2117	X	-0-	-0-	-2117	-0-					N	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					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
10	5208	X	5005	-0-	-203	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4616	-0-	-716	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4308	-0-	-1024	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	4638	-0-	-408	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4366	-0-	-1028	-0-	4366	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
10	6014	X	5723	-0-	-291	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5284	-0-	-536	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5566	-0-	-448	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5430	-0-	-584	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	5065	-0-	-532	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5312	-0-	-423	-0-	5312	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4836	X	4550	-0-	-286	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4109	-0-	-121	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4363	-0-	-39	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4215	-0-	-342	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	4054	-0-	-209	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3125	-0-	-1432	-0-	3125	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
10	8556	X	7942	-0-	-614	-0-	7942	2			Y	-0-					25
11	8280	X	7663	-0-	-617	-0-	7663	2			Y	-0-					25
12	8184	X	7929	-0-	-255	-0-	7910	2	19	9	Y	17	34	1			8
01	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8697	2	21	9	Y	19					27
02	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8133	2	15	9	Y	14					41
03	7936	X	7374	-0-	-562	-0-	7374	2			Y	-0-					41

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

10	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	1797	2			N	-0-					33
11	1830	N	1763	-0-	-67	-0-	1763	2			N	-0-					33
12	1922	N	1709	-0-	-213	-0-	1709	2			N	-0-					33
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					33
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1819	2	11	9	N	10					43
03	1705	N	1106	-0-	-599	-0-	1106	2			N	-0-					43

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

10	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
11	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
11	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
12	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
01	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	12535	2			N	-0-					-0-
02	12934	X	12089	-0-	-845	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12462	-0-	-1116	-0-	12462	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 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
10	8525	X	6495	-0-	-2030	-0-	6495	2			Y	-0-					-0-
11	8250	X	5808	-0-	-2442	-0-	5808	2			Y	-0-					-0-
12	8370	X	5883	-0-	-2487	-0-	5883	2			Y	-0-					-0-
01	8370	X	5580	-0-	-2790	-0-	5580	2			Y	-0-					-0-
02	6757	X	4869	-0-	-1888	-0-	4869	2			Y	-0-					-0-
03	6510	X	5299	-0-	-1211	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 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
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21723	X	21723	-0-	-0-	-0-	21723	2			N	-0-					-0-
11	21180	X	16654	-0-	-4526	-0-	16654	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	18034	-0-	-5526	-0-	18034	2			N	-0-					-0-
01	23560	X	16706	-0-	-6854	-0-	16706	2			N	-0-					-0-
02	22040	X	13907	-0-	-8133	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
03	21731	X	15867	-0-	-5864	-0-	15867	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
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 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
10	3937	X	962	-0-	-2975	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 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
10	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
12	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
02	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
*03	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1643	X	1516	-0-	-127	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	1217	-0-	-343	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1359	-0-	-222	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1102	-0-	-87	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	788	-0-	-576	-0-	788	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
10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
*03	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	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
10	15407	X	14288	-0-	-1119	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	13831	-0-	-1079	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	14272	-0-	-608	-0-	14272	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	13876	-0-	-1004	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
02	13398	X	13095	-0-	-303	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	14040	-0-	-251	-0-	14040	2			N	-0-					-0-

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
10	5518	X	4749	-0-	-769	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3929	-0-	-811	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	1095	-0-	-4423	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	1050	-0-	-4468	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	2898	-0-	-2264	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	1448	-0-	-3295	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

10	4743	X	4703	-0-	-40	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4424	-0-	-166	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4580	-0-	-163	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4481	-0-	-262	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4275	-0-	-162	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3699	-0-	-1013	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

10	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
11	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
12	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8811	-0-	-303	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
02	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8662	-0-	-545	-0-	8662	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

10	5797	X	4034	-0-	-1763	-0-	4034	2			N	-0-					132
11	5760	X	3524	-0-	-2236	-0-	3524	2			N	-0-					132
12	5952	X	3700	-0-	-2252	-0-	3700	2			N	-0-					132
01	5952	X	3398	-0-	-2554	-0-	3398	2			N	-0-					132
02	5336	X	3475	-0-	-1861	-0-	3475	2			N	-0-					132
*03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	6986	2	32	9	N	29					161

DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2019 - P/A 12/16/19

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

10	4402	X	4191	-0-	-211	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3761	-0-	-499	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4012	-0-	-390	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3785	-0-	-555	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3633	-0-	-369	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3538	-0-	-647	-0-	3538	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

10	7037	X	6504	-0-	-533	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	4231	-0-	-2489	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
01	6882	X	6515	-0-	-367	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	4420	-0-	-1670	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	4689	-0-	-1821	-0-	4689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 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
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

10	12493	X	323	-0-	-12170	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	7451	-0-	-4639	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
12	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
01	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
02	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	8775	-0-	-3005	-0-	8775	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

10	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
*03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

10	7812	X	5163	-0-	-2649	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	4838	-0-	-1642	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	4975	-0-	-1535	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3072	-0-	-2539	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	3219	-0-	-1624	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3118	-0-	-2059	-0-	3118	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

10	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

10	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
11	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
12	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	8601	-0-	-2032	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
02	9947	X	8215	-0-	-1732	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	7741	-0-	-2892	-0-	7741	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

10	3534	X	1446	-0-	-2088	-0-	1446	2			N	-0-	7	1			1
11	3420	X	768	-0-	-2652	-0-	766	2	2	9	N	2					3
12	3534	X	664	-0-	-2870	-0-	661	2	3	9	N	3	2	1			4
01	3534	X	1190	-0-	-2344	-0-	1184	2	6	9	N	5					9
02	3306	X	2300	-0-	-1006	-0-	2296	2	4	9	N	4					13
*03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-	10	1			2

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 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
10	7812	X	6083	-0-	-1729	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	3483	-0-	-3297	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	4170	-0-	-2867	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5422	-0-	-1615	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	3142	-0-	-3441	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	1863	-0-	-4213	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

10	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
11	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

10	3038	X	2202	-0-	-836	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2017	-0-	-353	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2144	-0-	-243	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	2222	-0-	-103	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
*03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

10	4805	X	1768	-0-	-3037	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
11	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
12	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
01	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
02	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
*03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	5394	X	5299	-0-	-95	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	5081	-0-	-19	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5218	-0-	-52	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5135	-0-	-166	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4752	-0-	-207	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5090	-0-	-211	-0-	5090	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
10	5642	X	5467	-0-	-175	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4968	-0-	-612	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5054	-0-	-712	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5029	-0-	-737	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	4106	-0-	-1259	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5149	-0-	-307	-0-	5149	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
10	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4245	-0-	-126	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4218	-0-	-153	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	4058	-0-	-31	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3855	-0-	-485	-0-	3855	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
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 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
10	9734	X	9116	-0-	-618	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8840	-0-	-580	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9093	-0-	-610	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9079	-0-	-531	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
02	8555	X	8495	-0-	-60	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8976	-0-	-169	-0-	8976	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 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
10	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
11	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	3113	-0-	-2188	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3539	-0-	-1762	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	2923	-0-	-2036	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
*03	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	3560	-0-	-873	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3265	-0-	-125	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	315	-0-	-3020	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 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
10	5766	X	5180	-0-	-586	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4723	-0-	-857	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5221	-0-	-49	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4520	-0-	-657	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4606	-0-	-237	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4931	-0-	-277	-0-	4931	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 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
10	8401	X	7677	-0-	-724	-0-	7677	2			Y	-0-					35
11	8130	X	6899	-0-	-1231	-0-	6899	2			Y	-0-					35
12	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8584	2	24	9	Y	22	36	1			21
01	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7701	2	15	9	Y	14					35
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			Y	-0-	26	1			9
*03	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7319	2	20	9	Y	18					27

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 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
10	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			Y	-0-					68
11	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			Y	-0-					68
12	6851	X	4993	-0-	-1858	-0-	4948	2	45	9	Y	41	70	1			39
01	6851	X	6306	-0-	-545	-0-	6276	2	30	9	Y	27					66
02	5974	X	5953	-0-	-21	-0-	5953	2			Y	-0-	50	1			16
*03	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6553	2	30	9	Y	27					43

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 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
10	5487	X	2537	-0-	-2950	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	1967	-0-	-3343	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	2598	-0-	-2765	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	1867	-0-	-1450	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	177	-0-	-2781	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 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
10	6262	X	4098	-0-	-2164	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5055	-0-	-885	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	4914	-0-	-1348	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	799	-0-	-5463	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	-0-	-0-	-5858	-0-					N	-0-					-0-
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 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
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 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
10	3100	X	1577	-0-	-1523	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	494	-0-	-2506	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	369	-0-	-2545	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	225	-0-	-1356	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	464	N	294	-0-	-170	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 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
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
11	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5084	X	4950	-0-	-134	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4655	-0-	-265	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4414	-0-	-608	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4635	-0-	-387	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	4481	-0-	-217	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3624	-0-	-1336	-0-	3624	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
10	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2786	-0-	-97	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2698	-0-	-86	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2722	-0-	-254	-0-	2722	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 #: 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
10	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5052	-0-	-168	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	3253	-0-	-2141	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	808	-0-	-4586	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	-0-	-0-	-5017	-0-					N	-0-					-0-
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					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
10	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
11	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6369	-0-	-172	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6504	-0-	-37	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
02	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
*03	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-

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
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
11	1320	X	535	-0-	-785	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	629	-0-	-1634	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	4239	-0-	-349	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4051	-0-	-389	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4043	-0-	-328	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4084	-0-	-287	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3528	-0-	-474	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4103	-0-	-144	-0-	4103	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 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
10	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4949	-0-	-661	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4786	-0-	-1011	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4280	-0-	-1517	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	3886	-0-	-1421	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	3724	-0-	-1794	-0-	3724	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

10	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
11	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
12	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	1375	-0-	-1167	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	707	-0-	-1671	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	900	-0-	-1642	-0-	900	2			N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

10	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
11	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

10	5487	X	4966	-0-	-521	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4784	-0-	-526	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4799	-0-	-595	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4764	-0-	-444	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4700	-0-	-260	-0-	4700	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

10	7936	X	6	-0-	-7930	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-
12	7130	X	5382	-0-	-1748	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
01	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
02	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
*03	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

10	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9740	-0-	-310	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					-0-
01	27026	X	27026	-0-	-0-	-0-	27026	2			N	-0-					-0-
02	19755	X	19755	-0-	-0-	-0-	19755	2			N	-0-					-0-
*03	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

10	9703	X	8622	-0-	-1081	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8421	-0-	-609	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7659	-0-	-1579	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7973	-0-	-986	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	7545	-0-	-836	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8098	-0-	-613	-0-	8098	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4371	X	3311	-0-	-1060	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3279	-0-	-891	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3336	-0-	-849	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	2814	-0-	-937	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	-0-	-0-	-3335	-0-					N	-0-					-0-
03	3379	X	563	-0-	-2816	-0-	563	2			N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 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
10	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
11	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5628	-0-	-1254	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6049	-0-	-833	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	5790	-0-	-648	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5587	-0-	-644	-0-	5587	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 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
10	4402	X	19	-0-	-4383	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
12	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
02	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
*03	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 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
10	6510	X	6180	-0-	-330	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5851	-0-	-479	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5981	-0-	-560	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5953	-0-	-588	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	5491	-0-	-367	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5856	-0-	-313	-0-	5856	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 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
10	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5935	-0-	-185	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6049	-0-	-275	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5768	-0-	-556	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	3066	-0-	-2850	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	980	-0-	-5344	-0-	980	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

10	5084	X	4690	-0-	-394	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3640	-0-	-1280	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4229	-0-	-762	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4512	-0-	-479	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	4136	-0-	-446	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4496	-0-	-185	-0-	4496	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

10	12369	X	6815	-0-	-5554	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	10437	-0-	-1533	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11345	-0-	-1024	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
01	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	8165	-0-	-1927	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	8920	-0-	-2426	-0-	8920	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	10974	X	10371	-0-	-603	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9762	-0-	-348	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9854	-0-	-593	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9286	-0-	-1099	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
02	9715	X	9187	-0-	-528	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9714	-0-	-671	-0-	9714	2			N	-0-					-0-

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
10	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
11	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
12	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
*03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 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
10	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
11	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
12	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
01	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
02	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
*03	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 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
10	8866	X	8384	-0-	-482	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
11	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
12	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
01	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
02	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8102	-0-	-1229	-0-	8102	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 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
10	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
11	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
12	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	11125	-0-	-376	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
*03	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

10	10168	X	9459	-0-	-709	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9293	-0-	-457	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9270	-0-	-805	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	9360	-0-	-219	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
02	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
*03	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

10	7812	X	7208	-0-	-604	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6679	-0-	-881	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7364	-0-	-448	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6514	-0-	-833	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
02	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
*03	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

10	2170	X	976	-0-	-1194	-0-	976	2			N	-0-					-0-
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
02	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
*03	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	13330	2			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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
11	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
01	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
02	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3134	-0-	-1392	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

10	13144	X	12198	-0-	-946	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	11219	-0-	-1501	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
12	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	14525	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	10659	-0-	-2144	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	10094	-0-	-1883	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11150	-0-	-1994	-0-	11150	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2754	-0-	-160	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	2421	-0-	-44	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2500	-0-	-352	-0-	2500	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
11	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	12782	-0-	-331	-0-	12782	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	11291	-0-	-1822	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
02	12267	X	12060	-0-	-207	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12703	-0-	-410	-0-	12703	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2019 - P/A 10/17/19

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 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
10	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	7174	-0-	-86	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7303	-0-	-199	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7246	-0-	-256	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6865	-0-	-66	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7236	-0-	-173	-0-	7236	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 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
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 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
10	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6697	-0-	-402	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6905	-0-	-318	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
*03	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 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
10	4960	X	7	-0-	-4953	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
01	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
02	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	2672	-0-	-2319	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 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
10	10974	X	13	-0-	-10961	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					N	-0-					-0-
12	10974	X	5524	-0-	-5450	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
01	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
02	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
*03	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

10	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
11	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
01	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
02	725	X	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 9616

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 12127 - 14123

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2019 - P/A 12/11/19

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	18600	X	17419	-0-	-1181	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
11	18074	X	18074	-0-	-0-	-0-	18074	2			N	-0-					-0-
12	18662	X	17886	-0-	-776	-0-	17886	2			N	-0-					-0-
01	18662	X	18503	-0-	-159	-0-	18503	2			N	-0-					-0-
02	17458	X	16870	-0-	-588	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	17334	-0-	-1328	-0-	17334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

10	7192	X	5162	-0-	-2030	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5429	-0-	-1531	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6036	-0-	-1156	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6125	-0-	-633	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	5418	-0-	-788	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
*03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

10	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
11	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					-0-
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2019 - P/A 10/22/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 03/20/2020 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
10	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
12	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
01	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
02	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
*03	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	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
10	6510	X	5573	-0-	-937	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5530	-0-	-620	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5534	-0-	-790	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5688	-0-	-605	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	5476	-0-	-266	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5513	-0-	-191	-0-	5513	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
10	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4403	-0-	-216	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3211	-0-	-1594	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	4201	-0-	-294	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4740	-0-	-65	-0-	4740	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
10	9331	X	8876	-0-	-455	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8516	-0-	-664	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	8994	-0-	-988	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	8653	-0-	-1329	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
02	9338	X	8901	-0-	-437	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
*03	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	12702	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
10	15066	X	10101	-0-	-4965	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	11649	-0-	-1971	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	12174	-0-	-1404	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12273	-0-	-1119	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
02	12528	X	11156	-0-	-1372	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11448	-0-	-735	-0-	11448	2			N	-0-					-0-

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
10	3844	X	3307	-0-	-537	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3286	-0-	-434	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3159	-0-	-158	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2864	-0-	-326	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
*03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6	-0-	6	74	6	2			N	-0-					-0-
*03	74	X	-0-	-0-	-74	-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 #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 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
10	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6187	2	15	9	N	14					39
11	5580	X	5301	-0-	-279	-0-	5301	2			N	-0-					39
12	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					39
01	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7028	2	18	9	N	16					55
02	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					55
*03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					55

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
11	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8403	-0-	-401	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8288	-0-	-516	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	7786	-0-	-450	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7924	-0-	-880	-0-	7924	2			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-	127	1			26
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					26
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					26
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	6	-0-	-6752	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
12	6758	X	556	-0-	-6202	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
02	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
*03	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22052	X	22052	-0-	-0-	-0-	22052	2			N	-0-					-0-
11	23418	X	23418	-0-	-0-	-0-	23418	2			N	-0-					-0-
12	22599	X	22599	-0-	-0-	-0-	22599	2			N	-0-					-0-
01	20980	X	20980	-0-	-0-	-0-	20980	2			N	-0-					-0-
02	18799	X	18799	-0-	-0-	-0-	18799	2			N	-0-					-0-
*03	19598	X	19598	-0-	-0-	-0-	19598	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	1045	-0-	-3481	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	327	-0-	-1203	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	1794	-0-	-469	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
02	2117	X	2088	-0-	-29	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1625	-0-	-173	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

10	9765	X	-0-	-0-	-9765	-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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

10	13392	X	13046	-0-	-346	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	12431	-0-	-529	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	13031	-0-	-299	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
01	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
02	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12653	-0-	-398	-0-	12653	2			N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

10	5456	X	5113	-0-	-343	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4733	-0-	-397	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4922	-0-	-224	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4809	-0-	-337	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4566	-0-	-549	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 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
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
*03	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9884	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 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
10	21576	X	6	-0-	-21570	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					N	-0-					-0-
12	22103	X	16078	-0-	-6025	-0-	16078	2			N	-0-					-0-
01	34620	X	34620	-0-	-0-	-0-	34620	2			N	-0-					-0-
02	25827	X	25827	-0-	-0-	-0-	25827	2			N	-0-					-0-
*03	22081	X	22081	-0-	-0-	-0-	22081	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 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
10	8959	X	8898	-0-	-61	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8460	-0-	-150	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8793	-0-	-104	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8494	-0-	-403	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	7603	-0-	-720	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8139	-0-	-758	-0-	8139	2			N	-0-					-0-

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
10	5952	X	5643	-0-	-309	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5406	-0-	-324	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5685	-0-	-608	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5630	-0-	-663	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
02	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
*03	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 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
10	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6501	-0-	-249	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6659	-0-	-316	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6397	-0-	-578	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	5334	-0-	-1191	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6079	-0-	-896	-0-	6079	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2019 - P/A 10/14/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 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
10	5425	X	3345	-0-	-2080	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	2881	-0-	-2459	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
01	5518	X	1212	-0-	-4306	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	1482	-0-	-2404	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2816	-0-	-532	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

10	7378	X	7078	-0-	-300	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7262	-0-	-268	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
12	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6516	-0-	-1265	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	6511	-0-	-507	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7646	-0-	-383	-0-	7646	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

10	24343	X	24343	-0-	-0-	-0-	24343	2			N	-0-					-0-
11	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
12	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
01	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
02	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5265	-0-	-1155	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6385	-0-	-435	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6261	-0-	-559	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	3260	-0-	-3120	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5270	-0-	-1271	-0-	5270	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

10	10354	X	8249	-0-	-2105	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	7543	-0-	-2477	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	7846	-0-	-1733	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8908	-0-	-671	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
02	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
*03	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

10	8618	X	8215	-0-	-403	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	6638	-0-	-1702	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7271	-0-	-1161	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7230	-0-	-1202	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	6796	-0-	-1092	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7705	-0-	-510	-0-	7705	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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
11	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	5792	-0-	2692	2692	5792	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 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
10	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
11	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
12	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
01	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
02	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
*03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

10	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
11	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

10	13640	X	13120	-0-	-520	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	12732	-0-	-18	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
12	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12729	-0-	-384	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
02	12296	X	11794	-0-	-502	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	12567	-0-	-577	-0-	12567	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

10	4154	X	3913	-0-	-241	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
11	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3668	-0-	-269	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3205	-0-	-681	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3909	-0-	-245	-0-	3909	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2117	X	-0-	-0-	-2117	-0-					N	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

10	3844	X	3643	-0-	-201	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3329	-0-	-121	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3524	-0-	-134	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	2908	-0-	-514	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2644	-0-	-1014	-0-	2644	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	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 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
10	8649	X	8020	-0-	-629	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7933	-0-	-437	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7740	-0-	-909	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7881	-0-	-179	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
02	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
*03	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

10	5549	X	5424	-0-	-125	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5140	-0-	-230	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5240	-0-	-185	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5121	-0-	-304	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4430	-0-	-645	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5030	-0-	-395	-0-	5030	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

10	12741	X	11771	-0-	-970	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	11927	-0-	-13	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
12	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
01	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
02	11542	X	10795	-0-	-747	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	10644	-0-	-1694	-0-	10644	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

10	12617	X	11362	-0-	-1255	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	10753	-0-	-1457	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11460	-0-	-1157	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	11068	-0-	-1332	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	10720	-0-	-416	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	11407	-0-	-63	-0-	11407	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	9548	X	8906	-0-	-642	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
11	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
01	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	8551	-0-	-149	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8591	-0-	-1670	-0-	8591	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5859	X	5598	-0-	-261	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5409	-0-	-351	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5741	-0-	-521	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4895	-0-	-1367	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	5489	-0-	-369	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
*03	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	11253	X	6397	-0-	-4856	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	7162	-0-	-2978	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
12	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
01	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	7514	-0-	-171	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9443	-0-	-1872	-0-	9443	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

10	10168	X	10110	-0-	-58	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
11	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
12	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8348	-0-	-1758	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
02	9454	X	7354	-0-	-2100	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	7934	-0-	-2172	-0-	7934	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

10	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
11	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
12	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	1651	-0-	-6998	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	868	-0-	-7455	-0-	868	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	5171	-0-	-3726	-0-	5171	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

10	14136	X	11168	-0-	-2968	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	10230	-0-	-3000	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	12012	-0-	-1566	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
01	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
02	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	8767	-0-	-3230	-0-	8767	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

10	9517	X	8454	-0-	-1063	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
11	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
12	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8043	-0-	-420	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	3291	-0-	-4626	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
*03	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8835	X	7734	-0-	-1101	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7997	-0-	-13	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8288	-0-	-144	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	2535	-0-	-5353	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	2338	-0-	-6311	-0-	2338	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	11222	X	10690	-0-	-532	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	10341	-0-	-189	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	10588	-0-	-138	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	10545	-0-	-181	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	9729	-0-	-276	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10167	-0-	-528	-0-	10167	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	8928	X	2569	-0-	-6359	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	1044	-0-	-5886	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	830	-0-	-2611	-0-	830	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	1287	-0-	-1286	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
02	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
*03	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	16989	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
11	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4434	-0-	-774	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4989	-0-	-219	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3874	-0-	-998	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4858	-0-	-350	-0-	4858	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
12	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

10	13144	X	12340	-0-	-804	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	11905	-0-	-515	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	12093	-0-	-741	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	11998	-0-	-836	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
02	11774	X	10844	-0-	-930	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11172	-0-	-1166	-0-	11172	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

10	7874	X	3431	-0-	-4443	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
12	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
01	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
02	4234	X	1424	-0-	-2810	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2780	-0-	-661	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	5208	X	4849	-0-	-359	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4593	-0-	-177	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4617	-0-	-653	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4421	-0-	-849	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	4063	-0-	-867	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4591	-0-	-245	-0-	4591	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	149	-0-	-3788	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	-0-	-0-	-3712	-0-					N	-0-					-0-
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	8308	X	7860	-0-	-448	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7811	-0-	-379	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
12	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
01	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
*03	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
02	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
*03	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 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
10	4526	X	4082	-0-	-444	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3922	-0-	-458	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4008	-0-	-394	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3964	-0-	-314	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3643	-0-	-243	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3966	-0-	-126	-0-	3966	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 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
10	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
11	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
12	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	13410	2			N	-0-					-0-
01	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
02	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	12692	2			N	-0-					-0-
*03	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	13192	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138	X	5133	-0-	-1005	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5582	-0-	-568	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
12	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6336	-0-	-19	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
02	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6475	-0-	-159	-0-	6475	2			N	-0-					-0-

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
10	6262	X	5018	-0-	-1244	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4979	-0-	-1081	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
12	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4952	-0-	-659	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	4522	-0-	-727	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	4506	-0-	-1477	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 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
10	16585	X	15897	-0-	-688	-0-	15897	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	14939	-0-	-1201	-0-	14939	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	15322	-0-	-1356	-0-	15322	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	14797	-0-	-1881	-0-	14797	2			N	-0-					-0-
02	14877	X	12889	-0-	-1988	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	13219	-0-	-2684	-0-	13219	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
11	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 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
10	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	10707	-0-	-2523	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	10697	-0-	-2974	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	9935	-0-	-3736	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
02	11658	X	10101	-0-	-1557	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9986	-0-	-1081	-0-	9986	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

10	2449	X	1972	-0-	-477	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1243	-0-	-1127	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	967	-0-	-1296	-0-	967	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1062	-0-	-922	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
03	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

10	11222	X	10071	-0-	-1151	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	9865	-0-	-995	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10799	-0-	-423	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	8523	-0-	-2544	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	9141	-0-	-1212	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9565	-0-	-1223	-0-	9565	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

10	8742	X	7109	-0-	-1633	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7727	-0-	-733	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
12	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
01	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7895	-0-	-847	-0-	7895	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

10	13237	X	12218	-0-	-1019	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	11565	-0-	-945	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	10961	-0-	-2121	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	10650	-0-	-2432	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
02	12238	X	10057	-0-	-2181	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	9430	-0-	-2784	-0-	9430	2			N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

10	1426	N	937	-0-	-489	-0-	937	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	922	-0-	-98	-0-	922	2			N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	7657	X	6533	-0-	-1124	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	5629	-0-	-1391	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6008	-0-	-1246	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	5757	-0-	-1497	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
02	6119	X	3764	-0-	-2355	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5760	-0-	-781	-0-	5760	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
10	5332	X	4364	-0-	-968	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4583	-0-	-577	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4680	-0-	-311	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4582	-0-	-130	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4231	-0-	-206	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4657	-0-	-86	-0-	4657	2			N	-0-					-0-

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
10	14198	X	12324	-0-	-1874	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	11969	-0-	-2641	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	14896	-0-	-201	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
01	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	16595	2			N	-0-					-0-
02	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
*03	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	16401	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
10	10881	X	8694	-0-	-2187	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	6750	-0-	-4080	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	6351	-0-	-4840	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	6782	-0-	-4409	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	7183	-0-	-2068	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
*03	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	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
10	12679	X	11694	-0-	-985	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	11315	-0-	-175	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	11381	-0-	-492	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	11350	-0-	-523	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
02	11020	X	11003	-0-	-17	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	11145	-0-	-542	-0-	11145	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
10	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
11	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
12	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
01	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	6559	-0-	-1503	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	6760	-0-	-1858	-0-	6760	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
10	2	X	-0-	-0-	-2	-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	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
*03	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	3100	N	9901	-0-	6801	12872	9901	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	7407	-0-	4407	17279	7407	2			N	-0-					-0-
12	24861	X	7582	-0-	-17279	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
01	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
02	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
*03	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

10	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3050	-0-	-250	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3122	-0-	-288	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3145	-0-	-265	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
02	3045	X	2955	-0-	-90	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3017	-0-	-176	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

10	14849	X	-0-	-0-	-14849	-0-					N	-0-					-0-
11	14160	X	5900	-0-	-8260	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
12	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
01	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	14686	2			N	-0-					-0-
02	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
*03	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	15173	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

10	7564	X	5732	-0-	-1832	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5875	-0-	-1115	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5556	-0-	-1326	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5654	-0-	-1135	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5186	-0-	-498	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5764	-0-	-312	-0-	5764	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

10	17639	X	16343	-0-	-1296	-0-	16343	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	16137	-0-	-663	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
12	16957	X	16425	-0-	-532	-0-	16425	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	15484	-0-	-853	-0-	15484	2			N	-0-					-0-
02	15602	X	14219	-0-	-1383	-0-	14219	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	14511	-0-	-2167	-0-	14511	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

10	3100	N	3600	-0-	500	500	3600	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	13237	-0-	10237	10737	13237	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	13023	-0-	9923	20660	13023	2			N	-0-					-0-
01	32354	X	11694	-0-	-20660	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
02	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
*03	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	2387	X	902	-0-	-1485	-0-	902	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	841	X	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	6065	-0-	-2575	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
12	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
01	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
02	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	7119	-0-	-1809	-0-	7119	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 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
10	12462	X	12004	-0-	-458	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	11522	-0-	-88	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	10252	-0-	-2055	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	10260	-0-	-2047	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
02	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
*03	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14565	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 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
10	6510	X	4935	-0-	-1575	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	2825	-0-	-4165	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	4834	-0-	-2389	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	5531	-0-	-1692	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
02	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
*03	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 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
10	7750	X	4101	-0-	-3649	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5599	-0-	-1181	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
12	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	192	-0-	-6504	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	6264	X	-0-	-0-	-6264	-0-					N	-0-					-0-
03	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 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
10	7812	X	7481	-0-	-331	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
01	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	2602	-0-	-4387	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	2293	-0-	-5178	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	16337	X	13625	-0-	-2712	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	13545	-0-	-1725	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
12	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
01	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	14424	2			N	-0-					-0-
02	13108	X	12215	-0-	-893	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	12497	-0-	-2011	-0-	12497	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
11	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
11	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	11167	-0-	-179	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	10397	-0-	-1135	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
02	10788	X	6946	-0-	-3842	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	6680	-0-	-4852	-0-	6680	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

10	21359	X	13615	-0-	-7744	-0-	13615	2			N	-0-					-0-
11	19980	X	9436	-0-	-10544	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
12	20646	X	13087	-0-	-7559	-0-	13087	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	13326	-0-	-6390	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
02	18444	X	2600	-0-	-15844	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	4067	-0-	-9542	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

10	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-
11	9030	X	8951	-0-	-79	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
12	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
01	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
02	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9505	-0-	-849	-0-	9505	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

10	13144	X	11750	-0-	-1394	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	10962	-0-	-1428	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	10815	-0-	-1957	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	10654	-0-	-2118	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
02	11687	X	7312	-0-	-4375	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10017	-0-	-1732	-0-	10017	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

10	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
11	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6403	-0-	-603	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6080	-0-	-474	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6286	-0-	-720	-0-	6286	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

10	12369	X	6368	-0-	-6001	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	6003	-0-	-5967	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	6318	-0-	-3912	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6343	-0-	-1252	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	4588	-0-	-2314	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5949	-0-	-406	-0-	5949	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

10	6014	X	5229	-0-	-785	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5412	-0-	-318	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5656	-0-	-172	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5360	-0-	-406	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	4800	-0-	-420	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4972	-0-	-670	-0-	4972	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
11	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

10	8804	X	7527	-0-	-1277	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6455	-0-	-1825	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	5729	-0-	-2548	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6833	-0-	-1134	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6659	-0-	-649	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6935	-0-	-598	-0-	6935	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8556	X	299	-0-	-8257	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
12	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	1247	X	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	589	N	396	-0-	-193	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	390	N	198	-0-	-192	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	744	N	194	-0-	-550	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	403	N	97	-0-	-306	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-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
10	5642	X	4685	-0-	-957	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4073	-0-	-1387	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
12	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5230	-0-	-71	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4286	-0-	-673	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5144	-0-	-994	-0-	5144	2			N	-0-					-0-

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
10	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
11	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
12	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
02	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
*03	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 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
10	6727	X	6039	-0-	-688	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6301	-0-	-23	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6261	-0-	-63	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	5504	-0-	-412	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5758	-0-	-566	-0-	5758	2			N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 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
10	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2948	-0-	-112	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2880	-0-	-282	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2816	-0-	-142	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2956	-0-	-206	-0-	2956	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 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
10	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
11	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
12	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
01	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
02	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8303	-0-	-408	-0-	8303	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	4067	-0-	-2381	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-
11	6810	X	3526	-0-	-3284	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
12	7130	X	3535	-0-	-3595	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
01	7130	X	4206	-0-	-2924	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
02	6670	X	3457	-0-	-3213	-0-	3457	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3069	-0-	-992	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-

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
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
02	1595	X	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 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
10	4371	X	4296	-0-	-75	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	4142	-0-	-148	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4209	-0-	-255	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4431	-0-	-33	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	3672	-0-	-504	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4134	-0-	-175	-0-	4134	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3035	-0-	-375	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3364	-0-	-46	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
02	3190	X	2791	-0-	-399	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2273	-0-	-982	-0-	2273	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 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
10	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
12	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
01	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	3997	-0-	-4065	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	206	-0-	-8412	-0-	206	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
11	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
12	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
01	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5461	-0-	-20	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
*03	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					-0-

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
10	5146	X	4858	-0-	-288	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5093	-0-	-727	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	4945	-0-	-1069	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4167	-0-	-1847	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	3031	-0-	-1899	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4003	-0-	-1267	-0-	4003	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 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
10	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
11	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
12	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
01	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
02	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
*03	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					-0-
11	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					-0-
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 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
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 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
10	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
11	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
01	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
*03	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

10	7936	X	7538	-0-	-398	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
11	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
12	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
01	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	7429	-0-	-53	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7479	-0-	-984	-0-	7479	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	10788	X	5	-0-	-10783	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					-0-
12	10447	X	6015	-0-	-4432	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
01	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
*03	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12590	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

10	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
11	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
01	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
*03	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

10	5053	X	3410	-0-	-1643	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3391	-0-	-1799	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	3604	-0-	-1759	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3545	-0-	-1818	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3559	-0-	-37	-0-	3559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 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
10	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	11914	-0-	-1076	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12905	-0-	-518	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	8495	-0-	-4928	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
02	12528	X	6887	-0-	-5641	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	7712	-0-	-5525	-0-	7712	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

10	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
11	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	12940	2			N	-0-					-0-
12	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
01	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	7075	-0-	-1	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	3159	-0-	-4405	-0-	3159	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

10	5332	X	4951	-0-	-381	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	3317	-0-	-1723	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	3819	-0-	-1389	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	3672	-0-	-1288	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	2485	-0-	-2155	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	236	-0-	-4724	-0-	236	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	7750	X	3216	-0-	-4534	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
12	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
01	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
02	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
*03	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	13480	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
10	10571	X	9847	-0-	-724	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9407	-0-	-823	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9511	-0-	-874	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9563	-0-	-295	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	8766	-0-	-456	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	8255	-0-	-1603	-0-	8255	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
12	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
01	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
02	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
*03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

10	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
11	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11370	-0-	-193	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	10671	-0-	-1295	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
02	11194	X	11054	-0-	-140	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11032	-0-	-934	-0-	11032	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

10	6975	X	5939	-0-	-1036	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	6037	-0-	-293	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
12	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6198	-0-	-622	-0-	6198	2			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					141
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					141
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					141
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

10	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
11	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4549	-0-	-473	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
01	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	4351	-0-	-347	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4512	-0-	-510	-0-	4512	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		87	-0-	87	87	87	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6	-0-	6	93	6	2			N	-0-					-0-
*03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 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
10	10726	X	9995	-0-	-731	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9461	-0-	-919	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9941	-0-	-196	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9684	-0-	-453	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	8792	-0-	-691	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8760	-0-	-1222	-0-	8760	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		9	-0-	9	12	9	2			N	-0-					-0-
*03	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	28	-0-	-3227	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
02	493	X	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 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
10	10788	X	9867	-0-	-921	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9309	-0-	-681	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9576	-0-	-437	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8603	-0-	-1286	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8656	-0-	-595	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9396	-0-	-462	-0-	9396	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8830	-0-	-110	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
12	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
01	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
02	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8744	-0-	-680	-0-	8744	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5797	X	3350	-0-	-2447	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3361	-0-	-689	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3305	-0-	-880	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	1682	-0-	-2503	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	429	-0-	-3022	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	433	-0-	-3039	-0-	433	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

10	10509	X	9266	-0-	-1243	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	6179	-0-	-3841	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	6568	-0-	-2918	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	6413	-0-	-3073	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	8665	-0-	-209	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
*03	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

10	6727	X	5917	-0-	-810	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5696	-0-	-394	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5715	-0-	-392	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5591	-0-	-485	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	5306	-0-	-233	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
*03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

10	11222	X	4389	-0-	-6833	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	3507	-0-	-7353	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3740	-0-	-662	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
02	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4356	-0-	-976	-0-	4356	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

10	12152	X	11336	-0-	-816	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	11258	-0-	-112	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	11391	-0-	-358	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10828	-0-	-580	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
02	10875	X	10102	-0-	-773	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10832	-0-	-793	-0-	10832	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	4960	X	4547	-0-	-413	-0-	4547	2			N	-0-					8
11	4620	X	4409	-0-	-211	-0-	4409	2			N	-0-					8
12	4712	X	4641	-0-	-71	-0-	4641	2			N	-0-					8
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					8
02	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					8
03	4650	X	4575	-0-	-75	-0-	4567	2	8	9	N	7					15

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8941	-0-	-269	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9238	-0-	-310	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9068	-0-	-480	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8425	-0-	-507	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	9036	-0-	-481	-0-	9036	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 #: 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
10	8990	X	7438	-0-	-1552	-0-	7438	2		N	-0-			-0-
11	8430	X	6117	-0-	-2313	-0-	6117	2		N	-0-			-0-
12	8215	X	6790	-0-	-1425	-0-	6790	2		N	-0-			-0-
01	7998	X	7112	-0-	-886	-0-	7112	2		N	-0-			-0-
02	7482	X	6484	-0-	-998	-0-	6484	2		N	-0-			-0-
*03	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2		N	-0-			-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

10	3100	X	348	-0-	-2752	-0-	348	2		N	-0-			-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-				N	-0-			-0-
12	1147	X	388	-0-	-759	-0-	388	2		N	-0-			-0-
01	682	X	531	-0-	-151	-0-	531	2		N	-0-			-0-
02	638	X	242	-0-	-396	-0-	242	2		N	-0-			-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

10	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2		N	-0-			-0-
11	4350	X	3462	-0-	-888	-0-	3462	2		N	-0-			-0-
12	4495	X	3927	-0-	-568	-0-	3927	2		N	-0-			-0-
01	4495	X	4126	-0-	-369	-0-	4126	2		N	-0-			-0-
02	4205	X	3522	-0-	-683	-0-	3522	2		N	-0-			-0-
03	4495	X	4103	-0-	-392	-0-	4103	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
02	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
*03	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 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
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 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
10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
11	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 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
10	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

10	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

10	6541	X	6514	-0-	-27	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7482	-0-	-828	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	6327	-0-	-2260	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	3515	-0-	-5072	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	2373	-0-	-4848	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	1509	-0-	-6210	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

10	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
11	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
12	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
01	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
02	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
*03	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

10	20838	X	6819	-0-	-14019	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
11	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	4624	-0-	-2510	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5728	-0-	-1092	-0-	5728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 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
10	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
11	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
12	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
*03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
11	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
12	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4462	-0-	-529	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	2390	-0-	-2279	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3953	-0-	-1038	-0-	3953	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

10	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-					-0-
11	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					N	-0-					-0-
12	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 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
10	9362	X	7705	-0-	-1657	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	7304	-0-	-1666	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	7347	-0-	-1922	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7820	-0-	-1170	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	7190	-0-	-1220	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7656	-0-	-63	-0-	7656	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	21068	X	21068	-0-	-0-	-0-	21068	2			N	-0-					-0-
11	19955	X	19955	-0-	-0-	-0-	19955	2			N	-0-					-0-
12	19496	X	19496	-0-	-0-	-0-	19496	2			N	-0-					-0-
01	18908	X	18908	-0-	-0-	-0-	18908	2			N	-0-					-0-
02	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	17361	2			N	-0-					-0-
*03	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	17592	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

10	15562	X	13	-0-	-15549	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	-0-	-0-	-14370	-0-					N	-0-					-0-
12	14849	X	8812	-0-	-6037	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
01	19738	X	19738	-0-	-0-	-0-	19738	2			N	-0-					-0-
02	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
*03	18510	X	18510	-0-	-0-	-0-	18510	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

10	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	14580	2			N	-0-					-0-
11	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
12	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
01	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
02	12325	X	12280	-0-	-45	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	11231	-0-	-1944	-0-	11231	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

10	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
11	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-	35	1			10
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					10
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11749	X	11139	-0-	-610	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	10750	-0-	-1430	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	10999	-0-	-1587	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	10625	-0-	-1961	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
02	10904	X	9821	-0-	-1083	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10411	-0-	-718	-0-	10411	2			N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 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
10	18290	X	17206	-0-	-1084	-0-	17206	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	17065	-0-	-215	-0-	17065	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	17187	-0-	-514	-0-	17187	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	15995	-0-	-1706	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
02	16559	X	15180	-0-	-1379	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	16236	-0-	-1403	-0-	16236	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8091	X	7046	-0-	-1045	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6496	-0-	-1334	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	6185	-0-	-1906	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	6004	-0-	-2056	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6179	-0-	-578	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6531	-0-	-506	-0-	6531	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-	4	1			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 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
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					10
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					10
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					10
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					10
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
02	609	X	539	-0-	-70	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					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
10	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
11	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6142	-0-	-337	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5440	-0-	-1039	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
02	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
*03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	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
10	20894	X	20267	-0-	-627	-0-	20267	2			N	-0-					-0-
11	20220	X	19400	-0-	-820	-0-	19400	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	20245	-0-	-649	-0-	20245	2			N	-0-					-0-
01	20894	X	20042	-0-	-852	-0-	20042	2			N	-0-					-0-
02	18966	X	18357	-0-	-609	-0-	18357	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	19315	-0-	-959	-0-	19315	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
10	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
12	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	14543	2			N	-0-					-0-
01	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
02	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
*03	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 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
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 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
10	3100	N	14939	-0-	11839	30143	14939	2			N	-0-					-0-
11	47764	X	17621	-0-	-30143	-0-	17621	2			N	-0-					-0-
12	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	17346	2			N	-0-					-0-
01	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
02	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	14545	2			N	-0-					-0-
*03	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	14412	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	X	5	-0-	-894	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
01	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	17164	2			N	-0-					-0-
02	15032	X	15032	-0-	-0-	-0-	15032	2			N	-0-					-0-
*03	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	15264	2			N	-0-					-0-

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
10	20941	X	20941	-0-	-0-	-0-	20941	2			N	-0-					-0-
11	21862	X	21862	-0-	-0-	-0-	21862	2			N	-0-					-0-
12	19758	X	19758	-0-	-0-	-0-	19758	2			N	-0-					-0-
01	19354	X	19354	-0-	-0-	-0-	19354	2			N	-0-					-0-
02	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	19562	2			N	-0-					-0-
*03	20724	X	20724	-0-	-0-	-0-	20724	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8959	X	8312	-0-	-647	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	8111	-0-	-829	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	5197	-0-	-4103	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8533	-0-	-767	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	8137	-0-	-563	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8366	-0-	-4	-0-	8366	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 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
10	8463	X	7653	-0-	-810	-0-	7652	2	1	9	N	1	180	1			57
11	8190	X	7497	-0-	-693	-0-	7497	2			N	-0-					57
12	8463	X	7813	-0-	-650	-0-	7787	2	26	9	N	24					81
01	8339	X	7313	-0-	-1026	-0-	7313	2			N	-0-					81
02	7424	X	6144	-0-	-1280	-0-	6093	2	51	9	N	46					127
03	7812	X	7373	-0-	-439	-0-	7349	2	24	9	N	22					149

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	19236	X	19236	-0-	-0-	-0-	19236	2			N	-0-					-0-
11	17705	X	17705	-0-	-0-	-0-	17705	2			N	-0-					-0-
12	17025	X	17025	-0-	-0-	-0-	17025	2			N	-0-					-0-
01	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	15300	2			N	-0-					-0-
02	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
*03	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13716	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

10	18999	X	18999	-0-	-0-	-0-	18999	2			N	-0-					-0-
11	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
12	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	15592	2			N	-0-					-0-
01	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	14572	2			N	-0-					-0-
02	13079	X	12653	-0-	-426	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	13021	-0-	-960	-0-	13021	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	9269	X	6947	-0-	-2322	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	7419	-0-	-1551	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	7872	-0-	-1397	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	6998	-0-	-1186	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	6833	-0-	-330	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6992	-0-	-882	-0-	6992	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
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
11	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
12	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	18681	2			N	-0-					-0-
01	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	17519	2			N	-0-					-0-
02	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	15298	2			N	-0-					-0-
*03	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	13802	2			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
10	22599	X	16266	-0-	-6333	-0-	16266	2			N	-0-					-0-
11	21870	X	14556	-0-	-7314	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	15302	-0-	-5468	-0-	15302	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	14329	-0-	-5511	-0-	14329	2			N	-0-					-0-
02	18560	X	14026	-0-	-4534	-0-	14026	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	15419	-0-	-856	-0-	15419	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
10	14043	X	11733	-0-	-2310	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	11143	-0-	-2327	-0-	11143	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	11854	-0-	-1755	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
01	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	11206	-0-	-75	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	9870	-0-	-1972	-0-	9870	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 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
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 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
10	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3544	-0-	-296	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3925	-0-	-43	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	1974	-0-	-2118	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	3777	-0-	-51	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3246	-0-	-846	-0-	3246	2			N	-0-					-0-

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
10	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	4718	-0-	-2572	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	4759	-0-	-2774	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
01	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6417	-0-	-630	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	2360	-0-	-5173	-0-	2360	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2349	-0-	-111	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2360	-0-	-182	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2289	-0-	-191	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	2144	-0-	-118	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	2302	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
10	7874	X	7269	-0-	-605	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6728	-0-	-892	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7710	-0-	-164	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
01	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
02	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6741	-0-	-978	-0-	6741	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8463	X	7821	-0-	-642	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7217	-0-	-553	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
01	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
02	7308	X	4866	-0-	-2442	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 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
10	10478	X	8539	-0-	-1939	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	9122	-0-	-1018	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9500	-0-	-978	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9126	-0-	-1011	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	7856	-0-	-1308	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8596	-0-	-890	-0-	8596	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 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
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

10	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					N	-0-					-0-
11	13170	X	-0-	-0-	-13170	-0-					N	-0-					-0-
12	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

10	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
12	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3303	-0-	-882	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	-0-	-0-	-4176	-0-					N	-0-					-0-
03	4464	X	4449	-0-	-15	-0-	4449	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

10	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					26
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					26
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					26
01	1922	X	1681	-0-	-241	-0-	1672	2	9	9	N	8	6	1			28
02	1798	X	1113	-0-	-685	-0-	1107	2	6	9	N	5					33
03	1922	X	742	-0-	-1180	-0-	742	2			N	-0-					33

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

10	7533	X	7105	-0-	-428	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6835	-0-	-305	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	7096	-0-	-3	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	7010	-0-	-89	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6456	-0-	-185	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6989	-0-	-110	-0-	6989	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

10	17484	X	15415	-0-	-2069	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	15789	-0-	-891	-0-	15789	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	16553	-0-	-373	-0-	16553	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	16430	2			N	-0-					-0-
02	15312	X	14995	-0-	-317	-0-	14995	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	15867	-0-	-687	-0-	15867	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	10850	X	8685	-0-	-2165	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	8167	-0-	-2123	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8801	-0-	-654	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7268	-0-	-2187	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8531	-0-	-273	-0-	8531	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
10	10757	X	5712	-0-	-5045	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	4796	-0-	-4924	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	7388	-0-	-2656	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9169	-0-	-875	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
02	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
*03	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	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
10	18693	X	16257	-0-	-2436	-0-	16257	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	16998	-0-	-972	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
12	18197	X	17239	-0-	-958	-0-	17239	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	17248	-0-	-887	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
02	16501	X	16037	-0-	-464	-0-	16037	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8060	X	5662	-0-	-2398	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6885	-0-	-765	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
12	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	3337	-0-	-2770	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7368	-0-	-506	-0-	7368	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
10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
11	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
12	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
01	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
02	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
*03	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	10664	X	10134	-0-	-530	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9842	-0-	-478	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10012	-0-	-652	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	8985	-0-	-1152	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	6892	-0-	-2620	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9670	-0-	-498	-0-	9670	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	13346	2			N	-0-					-0-
11	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
12	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
01	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
02	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
*03	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	2			N	-0-					-0-

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
10	2821	X	835	-0-	-1986	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1006	-0-	-1724	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	507	-0-	-2314	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*01	837	X	323	-0-	-514	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
*03	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 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
10	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
11	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	11497	-0-	-128	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10558	-0-	-1222	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
02	11020	X	10490	-0-	-530	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10551	-0-	-1229	-0-	10551	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 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
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

10	1178	X	1039	-0-	-139	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	1046	-0-	-94	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
12	1178	X	1000	-0-	-178	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
01	1054	X	820	-0-	-234	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	1015	X	703	-0-	-312	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	862	-0-	-223	-0-	862	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

10	20509	X	20509	-0-	-0-	-0-	20509	2			N	-0-					-0-
11	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
12	20038	X	20038	-0-	-0-	-0-	20038	2			N	-0-					-0-
01	18897	X	18897	-0-	-0-	-0-	18897	2			N	-0-					-0-
02	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	17987	2			N	-0-					-0-
*03	20186	X	20186	-0-	-0-	-0-	20186	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
*03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

10	12524	X	11057	-0-	-1467	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	10545	-0-	-1425	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	10331	-0-	-1821	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10500	-0-	-784	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9823	-0-	-733	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9081	-0-	-1986	-0-	9081	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

10	7967	X	7848	-0-	-119	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7465	-0-	-275	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7745	-0-	-253	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7708	-0-	-290	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
02	7424	X	7328	-0-	-96	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
*03	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 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
10	7998	X	7831	-0-	-167	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
11	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
12	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7582	-0-	-261	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	7097	-0-	-820	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7422	-0-	-1041	-0-	7422	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 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
10	8835	X	6894	-0-	-1941	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	6532	-0-	-2018	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	6578	-0-	-2257	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	8130	-0-	-147	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
02	7366	X	6498	-0-	-868	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6396	-0-	-486	-0-	6396	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 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
10	5580	X	2743	-0-	-2837	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
11	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4439	-0-	-583	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	3677	-0-	-1166	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3974	-0-	-1203	-0-	3974	2			N	-0-					-0-

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
10	7006	X	2238	-0-	-4768	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	2694	-0-	-4086	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	3628	-0-	-3378	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	4882	-0-	-1349	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
*03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	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
10	22475	X	20150	-0-	-2325	-0-	20150	2			N	-0-					-0-
11	21750	X	20645	-0-	-1105	-0-	20645	2			N	-0-					-0-
12	22475	X	21265	-0-	-1210	-0-	21265	2			N	-0-					-0-
01	20894	X	20839	-0-	-55	-0-	20839	2			N	-0-					-0-
02	19952	X	19496	-0-	-456	-0-	19496	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	20506	-0-	-822	-0-	20506	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
10	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
11	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
12	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10465	-0-	-943	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
02	10672	X	9826	-0-	-846	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	9432	-0-	-2069	-0-	9432	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
11	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
12	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
01	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5110	-0-	-966	-0-	5110	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
10	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
11	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
12	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
01	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
*03	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			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
10	4030	X	4004	-0-	-26	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3428	-0-	-571	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3293	-0-	-506	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
*03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

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
10	5859	X	5608	-0-	-251	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5017	-0-	-653	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5229	-0-	-630	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4993	-0-	-618	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	4714	-0-	-535	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5343	-0-	-268	-0-	5343	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	13299	X	2235	-0-	-11064	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	2252	-0-	-10618	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	2339	-0-	-10960	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	672	-0-	-3854	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	869	-0-	-1683	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*03	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
11	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
12	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
01	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
02	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	12956	2			N	-0-					-0-
*03	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

10	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
11	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10808	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9733	-0-	-1272	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	9839	-0-	-1259	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	8751	-0-	-1631	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	9205	-0-	-1893	-0-	9205	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

10	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
11	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
12	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9282	-0-	-390	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
02	9048	X	7315	-0-	-1733	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8132	-0-	-1540	-0-	8132	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

10	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
11	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
12	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	12329	2			N	-0-					-0-
01	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
02	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
*03	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	11569	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
01	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
02	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
*03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

10	7099	X	5588	-0-	-1511	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5505	-0-	-1365	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5433	-0-	-1573	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5406	-0-	-1507	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	5427	-0-	-1040	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
*03	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

10	7378	X	7113	-0-	-265	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6551	-0-	-409	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6682	-0-	-293	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6134	-0-	-965	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	5930	-0-	-711	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5915	-0-	-1184	-0-	5915	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7068	X	2843	-0-	-4225	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	4154	-0-	-2476	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
01	6851	X	6116	-0-	-735	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
02	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
*03	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 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
10	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	21963	2			N	-0-					-0-
11	20426	X	20426	-0-	-0-	-0-	20426	2			N	-0-					-0-
12	18090	X	18090	-0-	-0-	-0-	18090	2			N	-0-					-0-
01	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	11139	-0-	-200	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
*03	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	12570	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 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
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	X	-0-	-0-	-372	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	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	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
02	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
*03	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	4071	-0-	-52	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	4028	-0-	-95	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3507	-0-	-350	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3031	-0-	-1092	-0-	3031	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

10	11470	X	10198	-0-	-1272	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	9565	-0-	-1715	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	8966	-0-	-2690	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	8987	-0-	-2669	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
02	9541	X	8302	-0-	-1239	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8745	-0-	-1454	-0-	8745	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

10	5952	X	5593	-0-	-359	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5240	-0-	-520	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5365	-0-	-432	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5418	-0-	-162	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	5008	-0-	-212	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5384	-0-	-196	-0-	5384	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

10	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
11	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
12	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	4492	-0-	-612	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4243	-0-	-1213	-0-	4243	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	7998	X	5264	-0-	-2734	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
11	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
12	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
01	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	6932	-0-	-57	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7303	-0-	-633	-0-	7303	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
10	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
11	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
12	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
01	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
02	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
*03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
11	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
12	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
01	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
02	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
*03	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 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
10	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
11	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
12	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15287	2			N	-0-					-0-
01	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	13904	2			N	-0-					-0-
02	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
*03	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12991	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 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
10	10292	X	8584	-0-	-1708	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	8962	-0-	-998	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
12	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	9088	-0-	-646	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
02	9048	X	8120	-0-	-928	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	8193	-0-	-2440	-0-	8193	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

10	4681	X	3135	-0-	-1546	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3566	-0-	-964	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	2618	-0-	-2063	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
01	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3638	-0-	-422	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

10	6417	X	5	-0-	-6412	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
12	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
01	19382	X	19382	-0-	-0-	-0-	19382	2			N	-0-					-0-
02	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	16784	2			N	-0-					-0-
*03	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	16473	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

10	17515	X	7	-0-	-17508	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	-0-	-0-	-16950	-0-					N	-0-					-0-
12	16306	X	8859	-0-	-7447	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
01	26288	X	26288	-0-	-0-	-0-	26288	2			N	-0-					-0-
02	21761	X	21761	-0-	-0-	-0-	21761	2			N	-0-					-0-
*03	21043	X	21043	-0-	-0-	-0-	21043	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 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
10	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6347	-0-	-103	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	5999	-0-	-1255	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6455	-0-	-799	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	6147	-0-	-639	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
*03	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-					-0-

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
10	3224	X	2998	-0-	-226	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	835	-0-	-2045	-0-	835	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	3480	X	1992	-0-	-1488	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
*03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	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
10	403	X	-0-	-0-	-403	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	11470	X	11207	-0-	-263	-0-	11207	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	11021	-0-	-79	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	10331	-0-	-1387	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	10146	-0-	-1572	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
02	10962	X	9724	-0-	-1238	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10616	-0-	-761	-0-	10616	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

10	8959	X	8818	-0-	-141	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	8072	-0-	-358	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	6604	-0-	-2107	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	6856	-0-	-1948	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	5590	-0-	-2646	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	5889	-0-	-2915	-0-	5889	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

10	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2733	-0-	-267	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2685	-0-	-415	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2357	-0-	-650	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	1830	-0-	-983	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1402	-0-	-1512	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

10	10416	X	7551	-0-	-2865	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	7251	-0-	-2829	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	8674	-0-	-1742	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
01	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	6566	-0-	-510	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7078	-0-	-1602	-0-	7078	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
11	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
12	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
01	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
02	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
*03	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 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
10	8742	X	8081	-0-	-661	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7789	-0-	-581	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8123	-0-	-371	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7188	-0-	-1306	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	6386	-0-	-1212	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6553	-0-	-1569	-0-	6553	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
12	713	N	360	-0-	-353	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	713	N	472	-0-	-241	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	667	N	333	-0-	-334	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 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
10	7068	X	6648	-0-	-420	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5097	-0-	-1743	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	4553	-0-	-2515	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	4449	-0-	-2588	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	4590	-0-	-1703	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	4853	-0-	-1781	-0-	4853	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

10	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
11	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
12	1054	X	413	-0-	-641	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
02	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
*03	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
11	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
12	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
01	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
02	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
*03	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	13504	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
10	7285	X	4674	-0-	-2611	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6096	-0-	-954	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5174	-0-	-2111	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	4750	-0-	-2535	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	4841	-0-	-1974	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
*03	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	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
10	10602	X	9484	-0-	-1118	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8663	-0-	-1177	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8772	-0-	-1396	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	9075	-0-	-411	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	8578	-0-	-296	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	6087	-0-	-3399	-0-	6087	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
10	14260	X	102	-0-	-14158	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	118	-0-	-12272	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					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
10	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
11	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
12	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
01	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
02	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
*03	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	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
10	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5296	-0-	-14	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
12	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
01	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
02	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
*03	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	5487	X	3146	-0-	-2341	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4223	-0-	-757	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4260	-0-	-855	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
*03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

10	22227	X	20648	-0-	-1579	-0-	20648	2			N	-0-					-0-
11	21510	X	20168	-0-	-1342	-0-	20168	2			N	-0-					-0-
12	22227	X	20495	-0-	-1732	-0-	20495	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	19902	-0-	-1364	-0-	19902	2			N	-0-					-0-
02	19894	X	18452	-0-	-1442	-0-	18452	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	19521	-0-	-1311	-0-	19521	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	8339	X	7419	-0-	-920	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
11	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
12	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
01	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
02	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8841	-0-	-1389	-0-	8841	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
11	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
12	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
01	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
02	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
*03	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

10	14182	X	14182	-0-	-0-	-0-	14182	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	3813	-0-	-7587	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	2503	-0-	-9277	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
02	11020	X	4865	-0-	-6155	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	7886	-0-	-3894	-0-	7886	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

10	13516	X	12075	-0-	-1441	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	9260	-0-	-3820	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	11897	-0-	-1619	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	13068	-0-	-262	-0-	13068	2			N	-0-					-0-
02	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
*03	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	12568	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

10	6324	X	4364	-0-	-1960	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
11	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
12	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
01	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
02	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
*03	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	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
10	10509	X	10189	-0-	-320	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9501	-0-	-669	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
12	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	10188	-0-	-11	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
02	9541	X	7979	-0-	-1562	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9932	-0-	-577	-0-	9932	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
10	15190	X	10522	-0-	-4668	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	9188	-0-	-3892	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	9962	-0-	-2190	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	8750	-0-	-3402	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	8026	-0-	-2182	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	7760	-0-	-2749	-0-	7760	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
10	27713	X	27713	-0-	-0-	-0-	27713	2			N	-0-					-0-
11	28252	X	28252	-0-	-0-	-0-	28252	2			N	-0-					-0-
12	28431	X	28431	-0-	-0-	-0-	28431	2			N	-0-					-0-
01	28539	X	28539	-0-	-0-	-0-	28539	2			N	-0-					-0-
02	23064	X	23064	-0-	-0-	-0-	23064	2			N	-0-					-0-
*03	25086	X	25086	-0-	-0-	-0-	25086	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
10	12648	X	12510	-0-	-138	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11676	-0-	-894	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	11162	-0-	-1827	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	8379	-0-	-4610	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
02	11948	X	1196	-0-	-10752	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	1590	-0-	-10934	-0-	1590	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
10	9207	X	3334	-0-	-5873	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	5845	-0-	-3005	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	5442	-0-	-3207	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	4616	-0-	-3072	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	1610	-0-	-5176	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
*03	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	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

10	4061	X	4036	-0-	-25	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3739	-0-	-191	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3654	-0-	-407	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	2648	-0-	-1382	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3300	-0-	-470	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3351	-0-	-679	-0-	3351	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

10	19313	X	18517	-0-	-796	-0-	18517	2			N	-0-					-0-
11	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	18153	2			N	-0-					-0-
12	18383	X	18063	-0-	-320	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	18034	-0-	-473	-0-	18034	2			N	-0-					-0-
02	17545	X	16718	-0-	-827	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	17730	-0-	-1025	-0-	17730	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

10	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
12	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
*03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

10	4588	X	4194	-0-	-394	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3358	-0-	-962	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	2401	-0-	-2063	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3460	-0-	-1004	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3619	-0-	-296	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3778	-0-	-407	-0-	3778	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8835	X	8799	-0-	-36	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8456	-0-	-274	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8481	-0-	-540	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8371	-0-	-650	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
02	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
*03	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

10	17360	X	16480	-0-	-880	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	15949	-0-	-851	-0-	15949	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	16196	-0-	-1164	-0-	16196	2			N	-0-					-0-
01	16492	X	16063	-0-	-429	-0-	16063	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	14936	-0-	-492	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	15459	-0-	-1033	-0-	15459	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	15748	X	15183	-0-	-565	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	14241	-0-	-1479	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	15230	-0-	-1014	-0-	15230	2			N	-0-					-0-
01	16244	X	14565	-0-	-1679	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
02	14413	X	13461	-0-	-952	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	14045	-0-	-1176	-0-	14045	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

10	15686	X	13995	-0-	-1691	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	4828	-0-	-10352	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
12	15407	X	9523	-0-	-5884	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	5693	-0-	-9249	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
02	13311	X	3543	-0-	-9768	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	4250	-0-	-9731	-0-	4250	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
10	31372	X	27878	-0-	-3494	-0-	27878	2			N	-0-					-0-
11	29790	X	21945	-0-	-7845	-0-	21945	2			N	-0-					-0-
12	31372	X	26253	-0-	-5119	-0-	26253	2			N	-0-					-0-
01	31372	X	27875	-0-	-3497	-0-	27875	2			N	-0-					-0-
02	29348	X	27560	-0-	-1788	-0-	27560	2			N	-0-					-0-
*03	30361	X	30361	-0-	-0-	-0-	30361	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 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
10	15159	X	11774	-0-	-3385	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	11038	-0-	-3632	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	12246	-0-	-2820	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
01	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
02	11600	X	11400	-0-	-200	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11298	-0-	-947	-0-	11298	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 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
10	33286	X	10930	-0-	-22356	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
11	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
12	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
01	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	12000	2			N	-0-					-0-
02	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
*03	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 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
10	11718	X	10402	-0-	-1316	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10544	-0-	-646	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
12	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
01	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
02	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
*03	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 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
10	10354	X	4613	-0-	-5741	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	5900	-0-	-3340	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
01	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
02	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11920	2			N	-0-					-0-
*03	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 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
10	10106	X	4734	-0-	-5372	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	6115	-0-	-3665	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
01	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
02	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	12406	2			N	-0-					-0-
*03	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	13111	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 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
10	43845	X	43845	-0-	-0-	-0-	43845	2			N	-0-					-0-
11	42765	X	42765	-0-	-0-	-0-	42765	2			N	-0-					-0-
12	42308	X	42308	-0-	-0-	-0-	42308	2			N	-0-					-0-
01	41397	X	41397	-0-	-0-	-0-	41397	2			N	-0-					-0-
02	37875	X	37875	-0-	-0-	-0-	37875	2			N	-0-					-0-
*03	39514	X	39514	-0-	-0-	-0-	39514	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
10	15934	X	15054	-0-	-880	-0-	15054	2		N	-0-			-0-
11	15360	X	14360	-0-	-1000	-0-	14360	2		N	-0-			-0-
12	15655	X	14644	-0-	-1011	-0-	14644	2		N	-0-			-0-
01	15624	X	14556	-0-	-1068	-0-	14556	2		N	-0-			-0-
02	14152	X	7825	-0-	-6327	-0-	7825	2		N	-0-			-0-
03	15066	X	8857	-0-	-6209	-0-	8857	2		N	-0-			-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

10	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-				N	-0-			-0-
11	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-				N	-0-			-0-
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

10	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-				N	-0-			-0-
11	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-				N	-0-			-0-
12	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

10	6386	X	6066	-0-	-320	-0-	6066	2		N	-0-			-0-
11	6300	X	2920	-0-	-3380	-0-	2920	2		N	-0-			-0-
12	6510	X	955	-0-	-5555	-0-	955	2		N	-0-			-0-
01	6510	X	1519	-0-	-4991	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
02	5916	X	164	-0-	-5752	-0-	164	2		N	-0-			-0-
03	6076	X	692	-0-	-5384	-0-	692	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
*03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
11	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
12	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
*03	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

10	40747	X	40747	-0-	-0-	-0-	40747	2			N	-0-					-0-
11	40211	X	40211	-0-	-0-	-0-	40211	2			N	-0-					-0-
12	39250	X	39250	-0-	-0-	-0-	39250	2			N	-0-					-0-
01	37843	X	37843	-0-	-0-	-0-	37843	2			N	-0-					-0-
02	33924	X	33924	-0-	-0-	-0-	33924	2			N	-0-					-0-
03	35154	X	34889	-0-	-265	-0-	34889	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

10	24149	X	22745	-0-	-1404	-0-	22745	2			N	-0-					-0-
11	23370	X	21580	-0-	-1790	-0-	21580	2			N	-0-					-0-
12	24149	X	22566	-0-	-1583	-0-	22566	2			N	-0-					-0-
01	24149	X	21926	-0-	-2223	-0-	21926	2			N	-0-					-0-
02	22156	X	20776	-0-	-1380	-0-	20776	2			N	-0-					-0-
03	22754	X	21094	-0-	-1660	-0-	21094	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

10	8215	X	8001	-0-	-214	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7731	-0-	-129	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7780	-0-	-342	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7466	-0-	-532	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	549	-0-	-6933	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17391	X	15496	-0-	-1895	-0-	15496	2			Y	-0-					1
11	16830	X	14492	-0-	-2338	-0-	14492	2			Y	-0-					1
12	21297	X	16226	-0-	-5071	-0-	16226	2			Y	-0-					1
01	15500	X	3026	-0-	-12474	-0-	3026	2			Y	-0-					1
02	14500	X	8817	-0-	-5683	-0-	8817	2			Y	-0-					1
*03	16708	X	16708	-0-	-0-	-0-	16708	2			Y	-0-					1

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9455	X	6871	-0-	-2584	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	5282	-0-	-4048	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	4974	-0-	-4667	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	4698	-0-	-4943	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
02	8468	X	4883	-0-	-3585	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5880	-0-	-1002	-0-	5880	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 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
10	31062	X	29094	-0-	-1968	-0-	29094	2			N	-0-					-0-
11	30060	X	27699	-0-	-2361	-0-	27699	2			N	-0-					-0-
12	31062	X	28575	-0-	-2487	-0-	28575	2			N	-0-					-0-
01	30008	X	28056	-0-	-1952	-0-	28056	2			N	-0-					-0-
02	27695	X	25889	-0-	-1806	-0-	25889	2			N	-0-					-0-
03	29109	X	26397	-0-	-2712	-0-	26397	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 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
10	30561	X	30561	-0-	-0-	-0-	30561	2			N	-0-					-0-
11	26449	X	26449	-0-	-0-	-0-	26449	2			N	-0-					-0-
12	22910	X	22910	-0-	-0-	-0-	22910	2			N	-0-					-0-
01	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	19941	2			N	-0-					-0-
02	16729	X	16729	-0-	-0-	-0-	16729	2			N	-0-					-0-
*03	18080	X	18080	-0-	-0-	-0-	18080	2			N	-0-					-0-

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
10	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
11	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6192	-0-	-194	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
02	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
*03	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	10495	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

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
10	16678	X	14761	-0-	-1917	-0-	14761	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	14156	-0-	-1984	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	14551	-0-	-515	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	14564	-0-	-192	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	13461	-0-	-343	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	14341	-0-	-415	-0-	14341	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

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
10	30261	X	30261	-0-	-0-	-0-	30261	2			N	-0-					-0-
11	28196	X	28196	-0-	-0-	-0-	28196	2			N	-0-					-0-
12	29543	X	28710	-0-	-833	-0-	28710	2			N	-0-					-0-
01	29543	X	27465	-0-	-2078	-0-	27465	2			N	-0-					-0-
02	27637	X	25859	-0-	-1778	-0-	25859	2			N	-0-					-0-
03	29543	X	26795	-0-	-2748	-0-	26795	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

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
10	17577	X	15805	-0-	-1772	-0-	15805	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	16174	-0-	-176	-0-	16174	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	16106	-0-	-572	-0-	16106	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	14242	-0-	-2436	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
02	15631	X	13604	-0-	-2027	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	13531	-0-	-3178	-0-	13531	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

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
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

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
10	7161	X	6016	-0-	-1145	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	3762	-0-	-2958	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	3521	-0-	-3330	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	3234	-0-	-3617	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
02	6235	X	501	-0-	-5734	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	772	-0-	-5242	-0-	772	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	18290	X	16789	-0-	-1501	-0-	16789	2			N	-0-					-0-
11	17520	X	17028	-0-	-492	-0-	17028	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	17076	-0-	-997	-0-	17076	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	16389	-0-	-1436	-0-	16389	2			N	-0-					-0-
02	16559	X	14752	-0-	-1807	-0-	14752	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	15801	-0-	-1807	-0-	15801	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
10	6944	X	6416	-0-	-528	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6171	-0-	-549	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	4592	-0-	-1825	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	4284	-0-	-1719	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5602	-0-	-970	-0-	5602	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9517	X	8441	-0-	-1076	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8198	-0-	-1012	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8128	-0-	-1389	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7937	-0-	-867	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	7379	-0-	-538	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6692	-0-	-1771	-0-	6692	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 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
10	13392	X	11897	-0-	-1495	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	11340	-0-	-1440	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	11541	-0-	-1169	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11362	-0-	-1100	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
02	11658	X	10562	-0-	-1096	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11267	-0-	-637	-0-	11267	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 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
10	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	12718	2			N	-0-					-0-
11	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11757	-0-	-147	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	11513	-0-	-422	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
02	11165	X	10544	-0-	-621	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10635	-0-	-1300	-0-	10635	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 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
10	7936	X	7791	-0-	-145	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	4862	-0-	-2938	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	3444	-0-	-4616	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	3434	-0-	-4626	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	4504	-0-	-3007	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	4781	-0-	-3000	-0-	4781	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
11	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
12	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
01	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
02	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
*03	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	12369	X	11801	-0-	-568	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11656	-0-	-314	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	12101	-0-	-82	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	11691	-0-	-399	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
02	11310	X	9968	-0-	-1342	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11031	-0-	-1059	-0-	11031	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
10	21168	X	21168	-0-	-0-	-0-	21168	2			N	-0-					-0-
11	20370	X	19896	-0-	-474	-0-	19896	2			N	-0-					-0-
12	21142	X	20374	-0-	-768	-0-	20374	2			N	-0-					-0-
01	21173	X	19705	-0-	-1468	-0-	19705	2			N	-0-					-0-
02	19807	X	18816	-0-	-991	-0-	18816	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	19321	-0-	-1852	-0-	19321	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	11811	X	11123	-0-	-688	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	10971	-0-	-459	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
12	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
01	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
02	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
*03	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	12227	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12958	X	12124	-0-	-834	-0-	12124	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	11596	-0-	-374	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	11530	-0-	-281	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	10444	-0-	-1677	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	10000	-0-	-1339	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11046	-0-	-1075	-0-	11046	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	X	-0-	-0-	-2046	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 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
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7223	X	6539	-0-	-684	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6117	-0-	-783	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6329	-0-	-770	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6213	-0-	-731	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6018	-0-	-478	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5493	-0-	-1048	-0-	5493	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 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
10	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
11	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
12	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	13338	2			N	-0-					-0-
01	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
02	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
*03	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-

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
10	32519	X	28404	-0-	-4115	-0-	28404	2			N	-0-					-0-
11	30300	X	26563	-0-	-3737	-0-	26563	2			N	-0-					-0-
12	30566	X	26814	-0-	-3752	-0-	26814	2			N	-0-					-0-
01	29605	X	26008	-0-	-3597	-0-	26008	2			N	-0-					-0-
02	27115	X	23845	-0-	-3270	-0-	23845	2			N	-0-					-0-
03	28396	X	24462	-0-	-3934	-0-	24462	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
10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	5332	X	2388	-0-	-2944	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	564	-0-	-4596	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3669	-0-	-919	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4502	-0-	-86	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	699	-0-	-3216	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3610	-0-	-48	-0-	3610	2			N	-0-					-0-

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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	28	-0-	-152	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	8959	X	7946	-0-	-1013	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	7636	-0-	-1034	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7801	-0-	-1158	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7576	-0-	-515	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	7406	-0-	-134	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	5397	-0-	-2539	-0-	5397	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

10	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8243	-0-	-757	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
12	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9325	-0-	-285	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
02	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	6839	-0-	-2771	-0-	6839	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

10	7688	X	6890	-0-	-798	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6811	-0-	-239	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6356	-0-	-681	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5934	-0-	-1010	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	5817	-0-	-766	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6264	-0-	-773	-0-	6264	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

10	8866	X	8655	-0-	-211	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8206	-0-	-374	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8449	-0-	-386	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
01	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	7777	-0-	-488	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
*03	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

10	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-
11	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					-0-
12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8463	X	4790	-0-	-3673	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					-0-
12	8463	X	8394	-0-	-69	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
01	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
02	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7895	-0-	-506	-0-	7895	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 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
10	21189	X	21189	-0-	-0-	-0-	21189	2			N	-0-					-0-
11	21766	X	21766	-0-	-0-	-0-	21766	2			N	-0-					-0-
12	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	20398	2			N	-0-					-0-
01	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	18481	2			N	-0-					-0-
02	16356	X	15998	-0-	-358	-0-	15998	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	16436	-0-	-1048	-0-	16436	2			N	-0-					-0-

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
10	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
11	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
12	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	14073	2			N	-0-					-0-
01	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
02	13282	X	12093	-0-	-1189	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	12606	-0-	-1468	-0-	12606	2			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
10	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	14925	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	14268	-0-	-2922	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	14647	-0-	-3116	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
01	17763	X	12683	-0-	-5080	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
02	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	15564	2			N	-0-					-0-
*03	17034	X	17034	-0-	-0-	-0-	17034	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	11873	X	11007	-0-	-866	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	10605	-0-	-885	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10942	-0-	-280	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	5709	-0-	-5296	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	8276	-0-	-2019	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10619	-0-	-386	-0-	10619	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
10	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	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	20952	X	20952	-0-	-0-	-0-	20952	2			N	-0-					-0-
02	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	18342	2			N	-0-					-0-
*03	24997	X	24997	-0-	-0-	-0-	24997	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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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
10	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4748	-0-	-142	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4751	-0-	-302	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4661	-0-	-392	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4375	-0-	-352	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4508	-0-	-545	-0-	4508	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	21139	2			N	-0-					-0-
11	20440	X	20440	-0-	-0-	-0-	20440	2			N	-0-					-0-
12	20334	X	20334	-0-	-0-	-0-	20334	2			N	-0-					-0-
01	19866	X	19866	-0-	-0-	-0-	19866	2			N	-0-					-0-
02	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
*03	18864	X	18864	-0-	-0-	-0-	18864	2			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
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*03	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

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
10	24676	X	22641	-0-	-2035	-0-	22641	2			N	-0-					-0-
11	23430	X	21997	-0-	-1433	-0-	21997	2			N	-0-					-0-
12	24211	X	22336	-0-	-1875	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
01	24211	X	22131	-0-	-2080	-0-	22131	2			N	-0-					-0-
02	21895	X	20694	-0-	-1201	-0-	20694	2			N	-0-					-0-
03	22723	X	20953	-0-	-1770	-0-	20953	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
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
01	26399	X	26399	-0-	-0-	-0-	26399	2			N	-0-					-0-
02	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	16776	2			N	-0-					-0-
*03	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	14310	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
10	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4248	-0-	-61	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3973	-0-	-145	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3517	-0-	-885	-0-	3517	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
10	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
11	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
12	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
01	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	7561	-0-	-95	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
*03	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144																	
10	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5336	-0-	-1114	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5525	-0-	-1140	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
01	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	4645	-0-	-1387	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5205	-0-	-995	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631																	
10	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	15755	2			N	-0-					-0-
11	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
12	15364	X	15364	-0-	-0-	-0-	15364	2			N	-0-					-0-
01	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
02	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7927	-0-	-40	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848																	
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
11	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549																	
10	12462	X	10832	-0-	-1630	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	10635	-0-	-855	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	11109	-0-	-702	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
01	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	10211	-0-	-84	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10868	-0-	-230	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926																	
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613																	
10	21979	X	20608	-0-	-1371	-0-	20608	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	19964	-0-	-916	-0-	19964	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	19952	-0-	-1624	-0-	19952	2			N	-0-					-0-
01	21111	X	18633	-0-	-2478	-0-	18633	2			N	-0-					-0-
02	19285	X	17969	-0-	-1316	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	17370	-0-	-3245	-0-	17370	2			N	-0-					-0-
OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115																	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
11	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
12	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	62	-0-	-5208	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	116	-0-	-4814	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	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
10	7564	X	7395	-0-	-169	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	7040	-0-	-280	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
12	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7515	-0-	-49	-0-	7515	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	11253	X	9760	-0-	-1493	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9260	-0-	-790	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
12	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
01	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
02	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	8828	-0-	-1588	-0-	8828	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
11	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
01	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
02	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
*03	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	5735	X	4032	-0-	-1703	-0-	4017	2	15	9	N	14			24
11	5250	X	2416	-0-	-2834	-0-	2416	2			N	-0-			24
12	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-			24
01	5053	X	4584	-0-	-469	-0-	4584	2			N	-0-			24
02	4727	X	3632	-0-	-1095	-0-	3632	2			N	-0-			24
03	5115	X	4438	-0-	-677	-0-	4435	2	3	9	N	3			27

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
10	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-			-0-
11	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-			-0-
12	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			N	-0-			-0-
01	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-			-0-
02	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-			-0-
*03	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-			-0-

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
10	7781	X	6739	-0-	-1042	-0-	6739	2			N	-0-			-0-
11	8010	X	7165	-0-	-845	-0-	7165	2			N	-0-			-0-
12	8525	X	7473	-0-	-1052	-0-	7473	2			N	-0-			-0-
01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-			-0-
02	7975	X	4063	-0-	-3912	-0-	4063	2			N	-0-			-0-
*03	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	9982	X	9419	-0-	-563	-0-	9419	2			N	-0-			-0-
11	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10555	2			N	-0-			-0-
12	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	2			N	-0-			-0-
01	10571	X	10523	-0-	-48	-0-	10523	2			N	-0-			-0-
02	10208	X	9677	-0-	-531	-0-	9677	2			N	-0-			-0-
03	10912	X	10729	-0-	-183	-0-	10729	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
10	12214	X	7066	-0-	-5148	-0-	7066	2			N	-0-			-0-
11	11820	X	8322	-0-	-3498	-0-	8322	2			N	-0-			-0-
12	10478	X	9246	-0-	-1232	-0-	9246	2			N	-0-			-0-
01	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-			-0-
02	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-			-0-
*03	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

10	24539	X	24539	-0-	-0-	-0-	24539	2			N	-0-					-0-
11	22675	X	22675	-0-	-0-	-0-	22675	2			N	-0-					-0-
12	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	23028	2			N	-0-					-0-
01	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	22421	2			N	-0-					-0-
02	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	19713	2			N	-0-					-0-
*03	19810	X	19810	-0-	-0-	-0-	19810	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

10	10509	X	6144	-0-	-4365	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	6794	-0-	-3376	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7493	-0-	-908	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7273	-0-	-818	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6076	-0-	-478	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	1798	-0-	-5704	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

10	9362	X	9015	-0-	-347	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8470	-0-	-590	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8766	-0-	-596	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8605	-0-	-726	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
02	8497	X	6880	-0-	-1617	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	7285	-0-	-1736	-0-	7285	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

10	11842	X	11820	-0-	-22	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	11433	-0-	-957	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	11812	-0-	-991	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	11504	-0-	-1299	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
02	11484	X	321	-0-	-11163	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

10	10354	X	9659	-0-	-695	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	8453	-0-	-1567	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
12	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8999	-0-	-673	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
02	9048	X	8074	-0-	-974	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	7855	-0-	-2530	-0-	7855	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	17856	2			N	-0-					-0-
11	17042	X	17042	-0-	-0-	-0-	17042	2			N	-0-					-0-
12	18095	X	18095	-0-	-0-	-0-	18095	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	18817	2			N	-0-					-0-
02	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
*03	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	18681	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	17515	X	16513	-0-	-1002	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
11	16770	X	15506	-0-	-1264	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	16157	-0-	-707	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	15729	-0-	-1135	-0-	15729	2			N	-0-					-0-
02	15776	X	14521	-0-	-1255	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	15825	-0-	-698	-0-	15825	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

10	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF.11698 - 13700

10	3224	X	2003	-0-	-1221	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2683	-0-	-727	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2288	-0-	-1122	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	2601	-0-	-676	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1987	-0-	-1516	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 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
10	10044	X	8129	-0-	-1915	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	7628	-0-	-1492	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	7590	-0-	-1834	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7734	-0-	-791	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	7368	-0-	-607	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7911	-0-	-211	-0-	7911	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

10	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
11	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
12	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
01	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
02	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
*03	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

10	17206	X	17206	-0-	-0-	-0-	17206	2			N	-0-					-0-
11	15644	X	15644	-0-	-0-	-0-	15644	2			N	-0-					-0-
12	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	6725	-0-	-5675	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
02	11600	X	8289	-0-	-3311	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	10961	-0-	-1439	-0-	10961	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

10	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	8153	X	7842	-0-	-311	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	6078	-0-	-2472	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	3733	-0-	-5102	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	5361	-0-	-3474	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	1833	-0-	-6316	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	1143	-0-	-6700	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

10	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
11	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
02	3422	X	2751	-0-	-671	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
*03	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14043	X	13155	-0-	-888	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	12283	-0-	-1637	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	12595	-0-	-1789	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	11890	-0-	-2494	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
02	13398	X	10831	-0-	-2567	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	10423	-0-	-2721	-0-	10423	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7223	X	4607	-0-	-2616	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	4458	-0-	-2142	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
01	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
02	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
*03	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

10	6076	X	4043	-0-	-2033	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4280	-0-	-1480	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4956	-0-	-810	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5505	-0-	-261	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
02	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
*03	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

10	9207	X	9076	-0-	-131	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
11	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	8511	-0-	-1967	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	1811	-0-	-8667	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
02	9802	X	7718	-0-	-2084	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	8488	-0-	-1866	-0-	8488	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

10	13020	X	12743	-0-	-277	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12276	-0-	-624	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	12810	-0-	-954	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	12424	-0-	-1340	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
02	12876	X	12250	-0-	-626	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	10881	-0-	-1922	-0-	10881	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

10	7533	X	6940	-0-	-593	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
11	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7861	-0-	-106	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
01	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	5225	-0-	-2228	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	5577	-0-	-2297	-0-	5577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 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
10	14136	X	10563	-0-	-3573	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	9951	-0-	-3579	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	9985	-0-	-3996	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	10912	-0-	-2263	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
02	10179	X	9855	-0-	-324	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9904	-0-	-667	-0-	9904	2			N	-0-					-0-

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
10	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
11	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2142	-0-	-121	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1641	-0-	-405	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1775	-0-	-139	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	2092	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	15190	X	14716	-0-	-474	-0-	14716	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	10548	-0-	-3912	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	13959	-0-	-983	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	13099	-0-	-1626	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
02	13775	X	12412	-0-	-1363	-0-	12412	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	13623	-0-	-1102	-0-	13623	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
01	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
02	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
*03	16708	X	16708	-0-	-0-	-0-	16708	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	10974	X	8914	-0-	-2060	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	6574	-0-	-3656	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9318	-0-	-943	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	7892	-0-	-2369	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8239	-0-	-693	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
*03	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

10	14942	X	8012	-0-	-6930	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	12373	-0-	-1997	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	14033	-0-	-289	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	12849	-0-	-16	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
02	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
*03	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	14122	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

10	15035	X	14445	-0-	-590	-0-	14445	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	14006	-0-	-724	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	14832	-0-	-389	-0-	14832	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	13219	-0-	-2002	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
02	13949	X	11849	-0-	-2100	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
03	14818	X	13188	-0-	-1630	-0-	13188	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
*03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
11	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5816	-0-	-12	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5581	-0-	-805	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	5121	-0-	-853	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5151	-0-	-1235	-0-	5151	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

10	5890	X	5336	-0-	-554	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4963	-0-	-647	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5168	-0-	-505	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5403	-0-	-84	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	4704	-0-	-429	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4721	-0-	-611	-0-	4721	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

10	248	X	-0-	-0-	-248	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

10	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
11	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
12	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
01	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
02	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
*03	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

10	8711	X	7056	-0-	-1655	-0-	7044	2	12	9	N	11					17
11	7920	X	6691	-0-	-1229	-0-	6691	2			N	-0-					17
12	8587	X	6160	-0-	-2427	-0-	6160	2			N	-0-					17
01	8587	X	5506	-0-	-3081	-0-	5506	2			N	-0-					17
02	8033	X	6566	-0-	-1467	-0-	6566	2			N	-0-					17
*03	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7141	2	3	9	N	3					20

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
11	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
12	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	9578	-0-	-1210	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	9316	-0-	-776	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10227	-0-	-561	-0-	10227	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 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
10	9796	X	8834	-0-	-962	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	7475	-0-	-2005	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8627	-0-	-208	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8598	-0-	-237	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	7016	-0-	-1249	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8047	-0-	-788	-0-	8047	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
11	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
12	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
01	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
02	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
*03	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	6634	X	5574	-0-	-1060	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
11	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4969	-0-	-673	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5088	-0-	-492	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	4264	-0-	-1246	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4952	-0-	-938	-0-	4952	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
10	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
11	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5952	X	3811	-0-	-2141	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	2576	-0-	-3184	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	3135	-0-	-2383	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
01	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
02	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
*03	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 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
10	13671	X	12421	-0-	-1250	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	12252	-0-	-978	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	12734	-0-	-162	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	12533	-0-	-363	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
02	11861	X	10840	-0-	-1021	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	9617	-0-	-3124	-0-	9617	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

10	22599	X	18036	-0-	-4563	-0-	18036	2			N	-0-					-0-
11	18903	X	18903	-0-	-0-	-0-	18903	2			N	-0-					-0-
12	18941	X	18150	-0-	-791	-0-	18150	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	14339	-0-	-4602	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
02	18270	X	16904	-0-	-1366	-0-	16904	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	10059	-0-	-9471	-0-	10059	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

10	11749	X	10751	-0-	-998	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10265	-0-	-1045	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10615	-0-	-793	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10357	-0-	-772	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	9483	-0-	-580	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10132	-0-	-625	-0-	10132	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	5916	-0-	-1400	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
11	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	6413	-0-	-1988	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	6451	-0-	-1950	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
02	7859	X	1556	-0-	-6303	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	6500	-0-	-1777	-0-	6500	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14911	X	14819	-0-	-92	-0-	14819	2			N	-0-					-0-
11	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
12	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	15678	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	14900	-0-	-11	-0-	14900	2			N	-0-					-0-
02	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
*03	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	15981	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49936	X	49936	-0-	-0-	-0-	49936	2			N	-0-					-0-
11	49426	X	49426	-0-	-0-	-0-	49426	2			N	-0-					-0-
12	48739	X	48739	-0-	-0-	-0-	48739	2			N	-0-					-0-
01	46283	X	46283	-0-	-0-	-0-	46283	2			N	-0-					-0-
02	41669	X	41669	-0-	-0-	-0-	41669	2			N	-0-					-0-
*03	42576	X	42576	-0-	-0-	-0-	42576	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5084	X	4998	-0-	-86	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
01	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	4747	-0-	-299	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5239	-0-	-155	-0-	5239	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
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	2340	X	903	-0-	-1437	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
*03	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	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
10	6944	X	6048	-0-	-896	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
11	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	6036	-0-	-133	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
01	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	5987	-0-	-480	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6366	-0-	-547	-0-	6366	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5239	X	3519	-0-	-1720	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
12	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3204	-0-	-1818	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	3998	-0-	-1338	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5094	-0-	-610	-0-	5094	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
10	34286	X	32041	-0-	-2245	-0-	32041	2			N	-0-					-0-
11	33240	X	30921	-0-	-2319	-0-	30921	2			N	-0-					-0-
12	34348	X	31746	-0-	-2602	-0-	31746	2			N	-0-					-0-
01	34348	X	30880	-0-	-3468	-0-	30880	2			N	-0-					-0-
02	29986	X	28398	-0-	-1588	-0-	28398	2			N	-0-					-0-
03	32054	X	30182	-0-	-1872	-0-	30182	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
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	12524	X	10213	-0-	-2311	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	9928	-0-	-2192	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	4743	-0-	-7781	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	797	-0-	-9867	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	9599	X	8901	-0-	-698	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	10070	-0-	-191	-0-	10070	2			N	-0-					-0-

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
10	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
11	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
11	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8401	X	7972	-0-	-429	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
11	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7802	-0-	-165	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
01	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
02	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
*03	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14508	X	508	-0-	-14000	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	4564	-0-	-4256	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	222	-0-	-274	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	659	-0-	-3749	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	161	-0-	-4551	-0-	161	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
11	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					-0-
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

10	25110	X	24517	-0-	-593	-0-	24517	2			N	-0-					-0-
11	24150	X	23413	-0-	-737	-0-	23413	2			N	-0-					-0-
12	24924	X	24074	-0-	-850	-0-	24074	2			N	-0-					-0-
01	24769	X	23639	-0-	-1130	-0-	23639	2			N	-0-					-0-
02	23171	X	19437	-0-	-3734	-0-	19437	2			N	-0-					-0-
03	24521	X	20083	-0-	-4438	-0-	20083	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
11	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	14184	2			N	-0-					-0-
12	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	14432	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	13336	-0-	-521	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	12602	-0-	-1255	-0-	12602	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

10	3534	X	3268	-0-	-266	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3142	-0-	-98	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3238	-0-	-296	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3204	-0-	-330	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	2783	-0-	-523	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1478	-0-	-1777	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000																	
10	19809	X	17771	-0-	-2038	-0-	17771	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	17298	-0-	-1602	-0-	17298	2			N	-0-					-0-
12	19778	X	17527	-0-	-2251	-0-	17527	2			N	-0-					-0-
01	19778	X	17402	-0-	-2376	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
02	18502	X	15790	-0-	-2712	-0-	15790	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	15448	-0-	-2439	-0-	15448	2			N	-0-					-0-
LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248																	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238																	
10	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	8609	-0-	-991	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9059	-0-	-861	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8807	-0-	-1113	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
02	9077	X	8208	-0-	-869	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8771	-0-	-715	-0-	8771	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
11	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
12	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
01	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
02	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
*03	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	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
10	5332	X	1372	-0-	-3960	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
11	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
01	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	205	-0-	-4870	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4025	-0-	-1400	-0-	4025	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
10	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
11	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
12	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
01	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
02	1276	X	59	-0-	-1217	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					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
10	7347	X	4553	-0-	-2794	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	3896	-0-	-3214	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4063	-0-	-153	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3682	-0-	-875	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	2357	-0-	-1906	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	2238	-0-	-2319	-0-	2238	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
11	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	5637	-0-	-4035	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	5764	-0-	-5210	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
02	10266	X	4677	-0-	-5589	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	5897	-0-	-5077	-0-	5897	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	12183	X	11100	-0-	-1083	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10491	-0-	-789	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	11142	-0-	-328	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	10977	-0-	-493	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
02	10411	X	10140	-0-	-271	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10662	-0-	-467	-0-	10662	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
10	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
11	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
12	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
01	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
02	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
*03	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	11158	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	11625	X	9155	-0-	-2470	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10003	-0-	-707	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
12	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	10696	-0-	-185	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
02	10179	X	9896	-0-	-283	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10520	-0-	-392	-0-	10520	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
10	16864	X	14630	-0-	-2234	-0-	14630	2			N	-0-					-0-
11	15630	X	14074	-0-	-1556	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	14534	-0-	-1214	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	14380	-0-	-1151	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
02	13891	X	13064	-0-	-827	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13961	-0-	-671	-0-	13961	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	26443	X	26419	-0-	-24	-0-	26419	2			N	-0-					-0-
11	25590	X	25250	-0-	-340	-0-	25250	2			N	-0-					-0-
12	26722	X	25975	-0-	-747	-0-	25975	2			N	-0-					-0-
01	26722	X	25132	-0-	-1590	-0-	25132	2			N	-0-					-0-
02	24998	X	21426	-0-	-3572	-0-	21426	2			N	-0-					-0-
03	26412	X	22150	-0-	-4262	-0-	22150	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
11	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
12	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
01	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
02	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
*03	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	11719	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
10	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	18919	-0-	15919	15919	18919	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	17756	-0-	14656	30575	17756	2			N	-0-					-0-
01	49076	X	18501	-0-	-30575	-0-	18501	2			N	-0-					-0-
02	21938	X	21938	-0-	-0-	-0-	21938	2			N	-0-					-0-
*03	22353	X	22353	-0-	-0-	-0-	22353	2			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10409	-0-	-961	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	11370	-0-	-379	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10361	-0-	-1419	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
02	11020	X	10375	-0-	-645	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	5887	-0-	-5893	-0-	5887	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5053	X	2252	-0-	-2801	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	218	-0-	-4432	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	264	-0-	-1720	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	345	-0-	-1918	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
*03	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	13351	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

10	14601	X	13815	-0-	-786	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
11	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	13809	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	12766	-0-	-1339	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	13286	-0-	-540	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
02	13340	X	12314	-0-	-1026	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13292	-0-	-968	-0-	13292	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

10	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5692	2	4	9	N	4	42	1			6
11	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5721	2	10	9	N	9					15
12	5735	X	5267	-0-	-468	-0-	5247	2	20	9	N	18	11	1			22
01	5735	X	5195	-0-	-540	-0-	5174	2	21	9	N	19					41
02	5539	X	3836	-0-	-1703	-0-	3818	2	18	9	N	16					57
03	5921	X	3740	-0-	-2181	-0-	3740	2			N	-0-	46	1			10

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

10	2666	X	2371	-0-	-295	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2836	-0-	-14	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3267	-0-	-81	-0-	3267	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

10	4464	X	4123	-0-	-341	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3943	-0-	-467	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3952	-0-	-605	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3620	-0-	-937	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4104	-0-	-19	-0-	4104	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

10	17763	X	16480	-0-	-1283	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	15042	-0-	-1968	-0-	15042	2			N	-0-					-0-
12	17577	X	15524	-0-	-2053	-0-	15524	2			N	-0-					-0-
01	18094	X	18094	-0-	-0-	-0-	18094	2			N	-0-					-0-
02	17580	X	17580	-0-	-0-	-0-	17580	2			N	-0-					-0-
*03	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	18708	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 #: 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
10	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	17112	2			Y	-0-					1
11	16799	X	16799	-0-	-0-	-0-	16799	2			Y	-0-					1
12	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	16835	2			Y	-0-					1
01	17112	X	8558	-0-	-8554	-0-	8558	2			Y	-0-					1
02	17587	X	17587	-0-	-0-	-0-	17587	2			Y	-0-					1
03	17360	X	15949	-0-	-1411	-0-	15949	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
10	70005	X	24006	-0-	-45999	-0-	24006	2			N	-0-					-0-
11	21538	X	21538	-0-	-0-	-0-	21538	2			N	-0-					-0-
12	20550	X	20550	-0-	-0-	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
01	17782	X	17782	-0-	-0-	-0-	17782	2			N	-0-					-0-
02	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
*03	16312	X	16312	-0-	-0-	-0-	16312	2			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	18879	X	13667	-0-	-5212	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	13230	-0-	-5040	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	14386	-0-	-3315	-0-	14386	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	13963	-0-	-2498	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
02	15399	X	12929	-0-	-2470	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	13443	-0-	-941	-0-	13443	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
10	14198	X	13023	-0-	-1175	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11834	-0-	-736	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
12	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
01	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	10754	-0-	-1426	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
*03	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	14538	2			N	-0-					-0-

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
10	15934	X	14290	-0-	-1644	-0-	14290	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	13508	-0-	-1912	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	13684	-0-	-2250	-0-	13684	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	11280	-0-	-4189	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
02	14471	X	11061	-0-	-3410	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	11854	-0-	-2437	-0-	11854	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	5766	X	3593	-0-	-2173	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	3712	-0-	-1538	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4119	-0-	-562	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4093	-0-	-216	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3203	-0-	-920	-0-	3203	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
10	6913	X	5448	-0-	-1465	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5609	-0-	-1081	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5694	-0-	-1033	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5426	-0-	-1177	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5407	-0-	-770	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
*03	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	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
10	6603	X	701	-0-	-5902	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	1696	-0-	-4694	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	3722	-0-	-2881	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	3366	-0-	-3237	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5240	-0-	-937	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
*03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	16337	X	13732	-0-	-2605	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	13185	-0-	-1695	-0-	13185	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	13646	-0-	-1730	-0-	13646	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	13409	-0-	-1347	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12369	-0-	-1435	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	12235	-0-	-1498	-0-	12235	2			N	-0-					-0-

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
10	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	13075	2			N	-0-					-0-
11	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
12	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	8754	-0-	-1445	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
02	9541	X	6317	-0-	-3224	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	7277	-0-	-2922	-0-	7277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10823	-0-	-487	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	2703	-0-	-8984	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
02	10933	X	94	-0-	-10839	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	53	-0-	-11634	-0-	53	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
11	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
12	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	15742	2			N	-0-					-0-
01	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
02	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11915	-0-	-1167	-0-	11915	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 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
10	25637	X	24225	-0-	-1412	-0-	24225	2			N	-0-					-0-
11	24690	X	22992	-0-	-1698	-0-	22992	2			N	-0-					-0-
12	25451	X	21740	-0-	-3711	-0-	21740	2			N	-0-					-0-
01	25265	X	20495	-0-	-4770	-0-	20495	2			N	-0-					-0-
02	23200	X	19477	-0-	-3723	-0-	19477	2			N	-0-					-0-
03	24211	X	20249	-0-	-3962	-0-	20249	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	12	10	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26195	X	23103	-0-	-3092	-0-	23103	2			N	-0-					-0-
11	25350	X	18484	-0-	-6866	-0-	18484	2			N	-0-					-0-
12	26102	X	19207	-0-	-6895	-0-	19207	2			N	-0-					-0-
01	25303	X	25303	-0-	-0-	-0-	25303	2			N	-0-					-0-
02	22690	X	22690	-0-	-0-	-0-	22690	2			N	-0-					-0-
*03	23406	X	23406	-0-	-0-	-0-	23406	2			N	-0-					-0-

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
10	9238	X	8069	-0-	-1169	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7348	-0-	-1592	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7841	-0-	-1397	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7162	-0-	-898	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	6041	-0-	-1499	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
*03	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 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
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 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
10	7285	X	6301	-0-	-984	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6227	-0-	-823	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6383	-0-	-158	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
01	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	5965	-0-	-67	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	3167	-0-	-3281	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2196	-0-	-191	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	1877	-0-	-559	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1218	-0-	-1045	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13516	X	12801	-0-	-715	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	12468	-0-	-372	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	12780	-0-	-333	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	12461	-0-	-342	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
02	12064	X	11615	-0-	-449	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	12146	-0-	-750	-0-	12146	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12090	X	11779	-0-	-311	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
11	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
12	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
01	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
02	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
*03	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	13501	2			N	-0-					-0-

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
10	22800	X	22800	-0-	-0-	-0-	22800	2			N	-0-					-0-
11	22773	X	22773	-0-	-0-	-0-	22773	2			N	-0-					-0-
12	23750	X	23750	-0-	-0-	-0-	23750	2			N	-0-					-0-
01	23402	X	23402	-0-	-0-	-0-	23402	2			N	-0-					-0-
02	21654	X	21654	-0-	-0-	-0-	21654	2			N	-0-					-0-
*03	21779	X	21779	-0-	-0-	-0-	21779	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18352	X	17848	-0-	-504	-0-	17848	2			N	-0-					-0-
11	17610	X	17409	-0-	-201	-0-	17409	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	17551	-0-	-491	-0-	17551	2			N	-0-					-0-
01	18042	X	17487	-0-	-555	-0-	17487	2			N	-0-					-0-
02	16820	X	16122	-0-	-698	-0-	16122	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	17379	-0-	-601	-0-	17379	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2019 - P/A 10/02/19

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

10	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
11	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
12	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
01	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
*03	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

10	6479	X	4250	-0-	-2229	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6001	-0-	-269	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
12	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	2683	-0-	-3796	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	859	-0-	-5202	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

10	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
11	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	17375	2			N	-0-					-0-
12	16975	X	16975	-0-	-0-	-0-	16975	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	15011	-0-	-1264	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
02	16791	X	13890	-0-	-2901	-0-	13890	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	11838	-0-	-6111	-0-	11838	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

10	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
12	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
01	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
*03	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	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 #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13702	X	12534	-0-	-1168	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	12131	-0-	-949	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
12	13516	X	9861	-0-	-3655	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	10369	-0-	-2775	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
02	11774	X	10252	-0-	-1522	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	10560	-0-	-1964	-0-	10560	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 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
10	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
*03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11501	X	7239	-0-	-4262	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	8665	-0-	-1655	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9182	-0-	-893	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
01	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	8045	-0-	-336	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8394	-0-	-782	-0-	8394	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 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
10	5828	X	5430	-0-	-398	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5997	-0-	-273	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5933	-0-	-546	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	1251	-0-	-5228	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	3146	-0-	-2857	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	4868	-0-	-1332	-0-	4868	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12214	X	9761	-0-	-2453	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	9706	-0-	-1544	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
12	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	8995	-0-	-1545	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
02	9570	X	8222	-0-	-1348	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9393	-0-	-1581	-0-	9393	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

10	6076	X	5511	-0-	-565	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5275	-0-	-1055	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	545	-0-	-5996	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	1933	-0-	-4608	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	1623	-0-	-4119	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	11	-0-	-5507	-0-	11	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

10	14	N	-0-	-0-	-14	-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-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	18811	-0-	15711	15711	18811	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

10	30453	X	30453	-0-	-0-	-0-	30453	2			N	-0-					-0-
11	29129	X	29129	-0-	-0-	-0-	29129	2			N	-0-					-0-
12	28441	X	28441	-0-	-0-	-0-	28441	2			N	-0-					-0-
01	28325	X	28325	-0-	-0-	-0-	28325	2			N	-0-					-0-
02	25735	X	25735	-0-	-0-	-0-	25735	2			N	-0-					-0-
*03	26326	X	26326	-0-	-0-	-0-	26326	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

10	5859	X	5805	-0-	-54	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4283	-0-	-1657	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4814	-0-	-1324	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5198	-0-	-940	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4068	-0-	-1616	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5738	-0-	-59	-0-	5738	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

10	5363	X	406	-0-	-4957	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
12	5332	X	49	-0-	-5283	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	580	X	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18786	X	17373	-0-	-1413	-0-	17373	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	16297	-0-	-1883	-0-	16297	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	16573	-0-	-1934	-0-	16573	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	15780	-0-	-1952	-0-	15780	2			N	-0-					-0-
02	16588	X	14511	-0-	-2077	-0-	14511	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	15185	-0-	-2175	-0-	15185	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

10	15252	X	13881	-0-	-1371	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	13830	-0-	-510	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	13128	-0-	-1659	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	13151	-0-	-861	-0-	13151	2			N	-0-					-0-
02	13369	X	12321	-0-	-1048	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	12972	-0-	-1319	-0-	12972	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

10	4557	X	4386	-0-	-171	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4224	-0-	-36	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4261	-0-	-141	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4083	-0-	-288	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3787	-0-	-302	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3893	-0-	-478	-0-	3893	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	9202	-0-	6102	6102	9202	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	13017	-0-	9917	16019	13017	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	11833	-0-	8933	24952	11833	2			N	-0-					-0-
*03	36734	X	11782	-0-	-24952	-0-	11782	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

10	27435	X	23777	-0-	-3658	-0-	23777	2			N	-0-					-0-
11	26190	X	23045	-0-	-3145	-0-	23045	2			N	-0-					-0-
12	27063	X	26280	-0-	-783	-0-	26280	2			N	-0-					-0-
01	27063	X	25962	-0-	-1101	-0-	25962	2			N	-0-					-0-
02	24853	X	23943	-0-	-910	-0-	23943	2			N	-0-					-0-
03	26288	X	25243	-0-	-1045	-0-	25243	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

10	10292	X	3483	-0-	-6809	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	1174	-0-	-8786	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	4	-0-	-10288	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-					-0-
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					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 #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	3038	X	2646	-0-	-392	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2619	-0-	-321	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
*03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	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
10	25767	X	25767	-0-	-0-	-0-	25767	2			N	-0-					-0-
11	25111	X	25111	-0-	-0-	-0-	25111	2			N	-0-					-0-
12	25605	X	25605	-0-	-0-	-0-	25605	2			N	-0-					-0-
01	24748	X	24748	-0-	-0-	-0-	24748	2			N	-0-					-0-
02	22427	X	22427	-0-	-0-	-0-	22427	2			N	-0-					-0-
*03	23686	X	23686	-0-	-0-	-0-	23686	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
10	27833	X	27833	-0-	-0-	-0-	27833	2			N	-0-					-0-
11	26705	X	26705	-0-	-0-	-0-	26705	2			N	-0-					-0-
12	26724	X	26724	-0-	-0-	-0-	26724	2			N	-0-					-0-
01	25899	X	25899	-0-	-0-	-0-	25899	2			N	-0-					-0-
02	24308	X	24308	-0-	-0-	-0-	24308	2			N	-0-					-0-
*03	25092	X	25092	-0-	-0-	-0-	25092	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
10	3782	X	458	-0-	-3324	-0-	458	2			N	-0-					29
11	3660	X	3278	-0-	-382	-0-	3278	2			N	-0-					29
12	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					29
01	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5725	2	30	9	N	27	10	1			46
02	3161	X	638	-0-	-2523	-0-	626	2	12	9	N	11					57
03	3782	X	898	-0-	-2884	-0-	898	2			N	-0-					57

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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
11	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
12	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
01	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	7539	-0-	-88	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7975	-0-	-178	-0-	7975	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	8773	X	4781	-0-	-3992	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
11	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
12	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6898	-0-	-852	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
02	8816	X	8481	-0-	-335	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8520	-0-	-935	-0-	8520	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
10	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
11	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8739	-0-	-747	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8489	-0-	-997	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	7597	-0-	-1277	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8525	-0-	-837	-0-	8525	2			N	-0-					-0-

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
10	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
11	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
12	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
01	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
02	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
*03	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15783	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 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
10	8525	X	8033	-0-	-492	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
11	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	8257	-0-	-82	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7467	-0-	-872	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
02	7859	X	6765	-0-	-1094	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7473	-0-	-928	-0-	7473	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 #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 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
10	9486	X	7470	-0-	-2016	-0-	7470	2			Y	-0-					59
11	9150	X	5985	-0-	-3165	-0-	5985	2			Y	-0-					59
12	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8886	2	74	9	Y	67	92	1			34
01	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8681	2	40	9	Y	36					70
02	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7348	2	46	9	Y	42					112
*03	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			Y	-0-	72	1			40

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 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
10	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
11	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9657	-0-	-387	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9434	-0-	-734	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	8831	-0-	-681	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9059	-0-	-1109	-0-	9059	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
11	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12460	-0-	-467	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	12313	-0-	-614	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
02	12093	X	10053	-0-	-2040	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	8044	-0-	-4883	-0-	8044	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
11	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	8002	-0-	-182	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7526	-0-	-658	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	6170	-0-	-1486	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6510	-0-	-1674	-0-	6510	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
10	6913	X	6565	-0-	-348	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
11	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6400	-0-	-110	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6267	-0-	-305	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5051	-0-	-1097	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5527	-0-	-1045	-0-	5527	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	18414	X	16683	-0-	-1731	-0-	16683	2			N	-0-					-0-
11	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	19729	2			N	-0-					-0-
12	19578	X	19578	-0-	-0-	-0-	19578	2			N	-0-					-0-
01	18875	X	18875	-0-	-0-	-0-	18875	2			N	-0-					-0-
02	19082	X	17278	-0-	-1804	-0-	17278	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	18075	-0-	-2323	-0-	18075	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

10	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
11	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10226	-0-	-934	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	9396	-0-	-2663	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	8203	-0-	-3078	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	8071	-0-	-3988	-0-	8071	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

10	19685	X	16579	-0-	-3106	-0-	16579	2			N	-0-					-0-
11	19050	X	15720	-0-	-3330	-0-	15720	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	16104	-0-	-2465	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
01	18569	X	11993	-0-	-6576	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
02	17371	X	11318	-0-	-6053	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	12118	-0-	-4467	-0-	12118	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

10	10199	X	4019	-0-	-6180	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	3749	-0-	-3211	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	4117	-0-	-2951	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4166	-0-	-794	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
02	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
*03	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	14915	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

10	9703	X	8188	-0-	-1515	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7407	-0-	-723	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	8037	-0-	-240	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7420	-0-	-857	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	6829	-0-	-914	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	8151	-0-	-33	-0-	8151	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 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
10	9672	X	9012	-0-	-660	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8487	-0-	-873	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8826	-0-	-846	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8763	-0-	-413	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
02	8584	X	8006	-0-	-578	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8616	-0-	-405	-0-	8616	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
11	14	X	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	14	X	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

10	186	X	-0-	-0-	-186	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

10	8246	X	3819	-0-	-4427	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-					-0-
12	7347	X	1965	-0-	-5382	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5486	-0-	-373	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
02	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
*03	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

10	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
12	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
*03	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	20739	X	17969	-0-	-2770	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
11	20070	X	17168	-0-	-2902	-0-	17168	2			N	-0-					-0-
12	20739	X	17532	-0-	-3207	-0-	17532	2			N	-0-					-0-
01	20088	X	17083	-0-	-3005	-0-	17083	2			N	-0-					-0-
02	16820	X	15844	-0-	-976	-0-	15844	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	16440	-0-	-1540	-0-	16440	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

10	17273	X	17273	-0-	-0-	-0-	17273	2			N	-0-					-0-
11	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	15962	2			N	-0-					-0-
12	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	15616	2			N	-0-					-0-
01	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
02	18241	X	12514	-0-	-5727	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	11690	-0-	-5577	-0-	11690	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

10	18483	X	18483	-0-	-0-	-0-	18483	2			N	-0-					-0-
11	17888	X	17888	-0-	-0-	-0-	17888	2			N	-0-					-0-
12	18665	X	18665	-0-	-0-	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
01	17098	X	17098	-0-	-0-	-0-	17098	2			N	-0-					-0-
02	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
*03	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	16504	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

10	28210	X	25241	-0-	-2969	-0-	25241	2			N	-0-					-0-
11	24060	X	24000	-0-	-60	-0-	24000	2			N	-0-					-0-
12	24617	X	24617	-0-	-0-	-0-	24617	2			N	-0-					-0-
01	25234	X	24997	-0-	-237	-0-	24997	2			N	-0-					-0-
02	23771	X	23771	-0-	-0-	-0-	23771	2			N	-0-					-0-
*03	25699	X	25699	-0-	-0-	-0-	25699	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 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
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
02	2900	N	3968	-0-	1068	1068	3968	2			N	-0-			-0-
*03	3100	N	25999	-0-	22899	23967	25999	2			N	-0-			-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	T. A.		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-			18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-			18
12	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-			18
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	53	2	4	9	Y	4			22
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			22
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			22

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

10	2573	X	2324	-0-	-249	-0-	2324	2			N	-0-			-0-
11	2490	X	2273	-0-	-217	-0-	2273	2			N	-0-			-0-
12	2418	N	2096	-0-	-322	-0-	2096	2			N	-0-			-0-
01	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	2263	2			N	-0-			-0-
02	2204	N	2132	-0-	-72	-0-	2132	2			N	-0-			-0-
03	2108	N	1576	-0-	-532	-0-	1576	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 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
10	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 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
10	744	N	279	-0-	-465	-0-	279	2			Y	-0-					6
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					6
12	713	N	260	-0-	-453	-0-	250	2	10	9	Y	9	12	1			3
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	646	2	20	9	Y	18					21
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	420	2	14	9	Y	13					34
*03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					34

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 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
10	27900	X	18254	-0-	-9646	-0-	18254	2			N	-0-					-0-
11	27510	X	21268	-0-	-6242	-0-	21268	2			N	-0-					-0-
12	29202	X	23815	-0-	-5387	-0-	23815	2			N	-0-					-0-
01	29202	X	23149	-0-	-6053	-0-	23149	2			N	-0-					-0-
02	27318	X	21462	-0-	-5856	-0-	21462	2			N	-0-					-0-
03	23808	X	22675	-0-	-1133	-0-	22675	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34182	X	34182	-0-	-0-	-0-	34182	2			N	-0-					-0-
11	32914	X	32914	-0-	-0-	-0-	32914	2			N	-0-					-0-
12	22330	X	22330	-0-	-0-	-0-	22330	2			N	-0-					-0-
01	19471	X	19471	-0-	-0-	-0-	19471	2			N	-0-					-0-
02	20191	X	20191	-0-	-0-	-0-	20191	2			N	-0-					-0-
*03	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	23219	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 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
10	5673	X	5427	-0-	-246	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5348	-0-	-142	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	2335	-0-	-3338	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
01	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
02	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5316	-0-	-202	-0-	5316	2			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 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
10	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	15717	2			N	-0-					-0-
11	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
12	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	16362	2			N	-0-					-0-
01	15965	X	15895	-0-	-70	-0-	15895	2			N	-0-					-0-
02	14935	X	14785	-0-	-150	-0-	14785	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	15527	-0-	-438	-0-	15527	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

10	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
11	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	16750	2			N	-0-					-0-
12	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-	16044	2			N	-0-					-0-
01	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
02	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
*03	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	15085	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1887	-0-	-159	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

10	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
11	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
12	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
01	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	9663	-0-	-2314	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	841	-0-	-11962	-0-	841	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

10	6975	X	5437	-0-	-1538	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5075	-0-	-1045	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5105	-0-	-630	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4744	-0-	-805	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	4727	-0-	-464	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4834	-0-	-591	-0-	4834	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 #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14756	X	12914	-0-	-1842	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	9027	-0-	-2913	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	10863	-0-	-1475	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
01	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
02	12093	X	12014	-0-	-79	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
*03	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9920	X	9529	-0-	-391	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	9388	-0-	-212	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9080	-0-	-871	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8740	-0-	-1211	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
02	9309	X	8534	-0-	-775	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8898	-0-	-805	-0-	8898	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 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
10	11408	X	9595	-0-	-1813	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	8024	-0-	-2416	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	5621	-0-	-4671	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
01	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
02	8990	X	8560	-0-	-430	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8877	-0-	-733	-0-	8877	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 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
10	6200	X	5389	-0-	-811	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5346	-0-	-384	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5262	-0-	-318	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5394	-0-	-155	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	4973	-0-	-218	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4377	-0-	-1141	-0-	4377	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 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
10	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-	14763	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7770	-0-	-1320	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
12	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
01	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
02	8787	X	5768	-0-	-3019	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	4487	-0-	-4906	-0-	4487	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19344	X	18005	-0-	-1339	-0-	18005	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	17081	-0-	-1189	-0-	17081	2			N	-0-					-0-
12	18166	X	17900	-0-	-266	-0-	17900	2			N	-0-					-0-
01	18166	X	17597	-0-	-569	-0-	17597	2			N	-0-					-0-
02	16994	X	16679	-0-	-315	-0-	16679	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	17421	-0-	-590	-0-	17421	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12	22875	X	22875	-0-	-0-	-0-	22875	2			N	-0-					-0-
01	24404	X	24404	-0-	-0-	-0-	24404	2			N	-0-					-0-
02	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	17752	2			N	-0-					-0-
*03	21551	X	21551	-0-	-0-	-0-	21551	2			N	-0-					-0-

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
10	8339	X	1919	-0-	-6420	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
02	3625	X	451	-0-	-3174	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28210	X	22660	-0-	-5550	-0-	22660	2			N	-0-					-0-
11	27030	X	22552	-0-	-4478	-0-	22552	2			N	-0-					-0-
12	26939	X	21602	-0-	-5337	-0-	21602	2			N	-0-					-0-
01	24366	X	19982	-0-	-4384	-0-	19982	2			N	-0-					-0-
02	22794	X	11528	-0-	-11266	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
*03	26507	X	26507	-0-	-0-	-0-	26507	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 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
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 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
10	10819	X	9847	-0-	-972	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9563	-0-	-697	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9802	-0-	-397	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9554	-0-	-645	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8881	-0-	-370	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9049	-0-	-840	-0-	9049	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 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
10	10230	X	6028	-0-	-4202	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	5022	-0-	-4818	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	5123	-0-	-2596	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4906	-0-	-1108	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	3677	-0-	-1949	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4085	-0-	-1929	-0-	4085	2			N	-0-					-0-

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
10	4867	X	4642	-0-	-225	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
11	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
02	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4450	-0-	-944	-0-	4450	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 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
10	12152	X	11182	-0-	-970	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	10077	-0-	-1683	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	8844	-0-	-3308	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	9515	-0-	-1862	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
02	10643	X	6348	-0-	-4295	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	7400	-0-	-3791	-0-	7400	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21483	X	20706	-0-	-777	-0-	20706	2			N	-0-					-0-
11	20550	X	19698	-0-	-852	-0-	19698	2			N	-0-					-0-
12	20956	X	20549	-0-	-407	-0-	20549	2			N	-0-					-0-
01	20956	X	20604	-0-	-352	-0-	20604	2			N	-0-					-0-
02	19604	X	19451	-0-	-153	-0-	19451	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	19834	-0-	-874	-0-	19834	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

10	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	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	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

10	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	22997	2			N	-0-					-0-
11	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	23289	2			N	-0-					-0-
12	24648	X	24648	-0-	-0-	-0-	24648	2			N	-0-					-0-
01	25338	X	25338	-0-	-0-	-0-	25338	2			N	-0-					-0-
02	23153	X	23153	-0-	-0-	-0-	23153	2			N	-0-					-0-
*03	23019	X	23019	-0-	-0-	-0-	23019	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

10	16120	X	15650	-0-	-470	-0-	15650	2			N	-0-					43
11	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	15459	2			N	-0-					43
12	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	16135	2			N	-0-					43
01	16069	X	16069	-0-	-0-	-0-	16069	2			N	-0-					43
02	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	15497	2			N	-0-					43
*03	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	16246	2			N	-0-					43

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

10	18321	X	18316	-0-	-5	-0-	18316	2			N	-0-					-0-
11	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	17423	2			N	-0-					-0-
12	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	17992	2			N	-0-					-0-
01	18321	X	17741	-0-	-580	-0-	17741	2			N	-0-					-0-
02	17139	X	16133	-0-	-1006	-0-	16133	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	16621	-0-	-1700	-0-	16621	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
12	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
01	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
02	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	18858	2			N	-0-					-0-
*03	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	19097	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16926	X	14133	-0-	-2793	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	14169	-0-	-2061	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	14700	-0-	-2071	-0-	14700	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	13891	-0-	-1454	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
02	14355	X	13866	-0-	-489	-0-	13866	2			N	-0-					-0-
*03	15172	X	15172	-0-	-0-	-0-	15172	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

10	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

10	15748	X	10197	-0-	-5551	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	9285	-0-	-5355	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	10259	-0-	-3412	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	11416	-0-	-2255	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
02	10962	X	5287	-0-	-5675	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	3468	-0-	-6793	-0-	3468	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
11	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
12	7409	X	2306	-0-	-5103	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	4763	-0-	-2646	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	2414	-0-	-4517	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	571	-0-	-1723	-0-	571	2			N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

10	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10554	-0-	-156	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	10888	-0-	-985	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10821	-0-	-1052	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
02	11107	X	9250	-0-	-1857	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10001	-0-	-1624	-0-	10001	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

10	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
11	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
12	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	11660	-0-	-151	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
02	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
*03	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	12215	2			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 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 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
10	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
11	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
12	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
01	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
02	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
*03	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	10847	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 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
10	18732	X	18732	-0-	-0-	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
11	17880	X	17056	-0-	-824	-0-	17056	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	17351	-0-	-1125	-0-	17351	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	17560	-0-	-916	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
02	17284	X	16814	-0-	-470	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	18222	-0-	-254	-0-	18222	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 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
10	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
12	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
01	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
02	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
*03	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 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
10	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
11	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
12	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2			N	-0-					-0-
01	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	13893	2			N	-0-					-0-
02	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
*03	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	13080	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 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
10	14570	X	11256	-0-	-3314	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	10810	-0-	-1250	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	1971	-0-	-9592	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	5964	-0-	-5599	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
02	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
*03	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	15359	2			N	-0-					-0-

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
10	36053	X	33778	-0-	-2275	-0-	33778	2			N	-0-					-0-
11	33930	X	32489	-0-	-1441	-0-	32489	2			N	-0-					-0-
12	34596	X	32506	-0-	-2090	-0-	32506	2			N	-0-					-0-
01	34596	X	31604	-0-	-2992	-0-	31604	2			N	-0-					-0-
02	32364	X	29490	-0-	-2874	-0-	29490	2			N	-0-					-0-
03	33790	X	31033	-0-	-2757	-0-	31033	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 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
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
01	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
02	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
*03	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
03	3720	X	97	-0-	-3623	-0-	97	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

10	22878	X	20551	-0-	-2327	-0-	20551	2			N	-0-					-0-
11	21360	X	19263	-0-	-2097	-0-	19263	2			N	-0-					-0-
12	21917	X	19684	-0-	-2233	-0-	19684	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	19727	-0-	-919	-0-	19727	2			N	-0-					-0-
02	19285	X	18512	-0-	-773	-0-	18512	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	18295	-0-	-2258	-0-	18295	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

10	15593	X	12123	-0-	-3470	-0-	12123	2			N	-0-					108
11	14250	X	8298	-0-	-5952	-0-	8298	2			N	-0-					108
12	13702	X	12225	-0-	-1477	-0-	12225	2			N	-0-					108
01	13051	X	12336	-0-	-715	-0-	12336	2			N	-0-					108
02	12209	X	10477	-0-	-1732	-0-	10477	2			N	-0-					108
03	12214	X	12183	-0-	-31	-0-	12162	2	21	9	N	19					127

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

10	11904	X	3924	-0-	-7980	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	3456	-0-	-6414	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	3637	-0-	-6159	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	1050	-0-	-6793	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	439	-0-	-4955	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	359	-0-	-3578	-0-	359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	25279	X		25279	-0-	-0-	-0-	25279	2			N	-0-					-0-
11	24143	X		24143	-0-	-0-	-0-	24143	2			N	-0-					-0-
12	25086	X		25086	-0-	-0-	-0-	25086	2			N	-0-					-0-
01	25469	X		25469	-0-	-0-	-0-	25469	2			N	-0-					-0-
02	23635	X		22814	-0-	-821	-0-	22814	2			N	-0-					-0-
03	25265	X		24005	-0-	-1260	-0-	24005	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	15004	X		14796	-0-	-208	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
11	15020	X		15020	-0-	-0-	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
12	15863	X		15863	-0-	-0-	-0-	15863	2			N	-0-					-0-
01	15557	X		15557	-0-	-0-	-0-	15557	2			N	-0-					-0-
02	14529	X		14198	-0-	-331	-0-	14198	2			N	-0-					-0-
*03	16450	X		16450	-0-	-0-	-0-	16450	2			N	-0-					-0-

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
10	7223	X		6	-0-	-7217	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6990	X		-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
12	7223	X		1274	-0-	-5949	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
01	29851	X		29851	-0-	-0-	-0-	29851	2			N	-0-					-0-
02	28403	X		28403	-0-	-0-	-0-	28403	2			N	-0-					-0-
*03	34452	X		34452	-0-	-0-	-0-	34452	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
10	3503	X		1194	-0-	-2309	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
11	3390	X		1707	-0-	-1683	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
12	3503	X		3449	-0-	-54	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
01	3437	X		3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
02	1653	X		776	-0-	-877	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	3441	X		3188	-0-	-253	-0-	3188	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	13237	X	13047	-0-	-190	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	12324	-0-	-486	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	12712	-0-	-525	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	12707	-0-	-468	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
02	12325	X	12029	-0-	-296	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12149	-0-	-902	-0-	12149	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
10	43431	X	39399	-0-	-4032	-0-	39399	2			N	-0-					-0-
11	42030	X	36834	-0-	-5196	-0-	36834	2			N	-0-					-0-
12	43369	X	37145	-0-	-6224	-0-	37145	2			N	-0-					-0-
01	41788	X	37041	-0-	-4747	-0-	37041	2			N	-0-					-0-
02	37381	X	33990	-0-	-3391	-0-	33990	2			N	-0-					-0-
03	39401	X	34966	-0-	-4435	-0-	34966	2			N	-0-					-0-

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
10	21824	X	15139	-0-	-6685	-0-	15139	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	15605	-0-	-4885	-0-	15605	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	15219	-0-	-4435	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	13148	-0-	-4925	-0-	13148	2			N	-0-					-0-
02	15080	X	12147	-0-	-2933	-0-	12147	2			N	-0-					-0-
*03	17567	X	17567	-0-	-0-	-0-	17567	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
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	28145	X	28145	-0-	-0-	-0-	28145	2			N	-0-					-0-
11	26050	X	26050	-0-	-0-	-0-	26050	2			N	-0-					-0-
12	26624	X	26624	-0-	-0-	-0-	26624	2			N	-0-					-0-
01	27258	X	27258	-0-	-0-	-0-	27258	2			N	-0-					-0-
02	25060	X	25060	-0-	-0-	-0-	25060	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	25826	-0-	-679	-0-	25826	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	24366	X	12051	-0-	-12315	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
11	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12045	-0-	-913	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	11132	-0-	-1826	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
02	12122	X	4635	-0-	-7487	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	4803	-0-	-7256	-0-	4803	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

10	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
11	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

10	4526	X	4183	-0-	-343	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3905	-0-	-565	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3	-0-	-4616	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	5	-0-	-4614	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	-0-	-0-	-4234	-0-					N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

10	9796	X	6916	-0-	-2880	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	3994	-0-	-5486	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9181	-0-	-615	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
01	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8714	-0-	-462	-0-	8714	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33542	X	30558	-0-	-2984	-0-	30558	2			N	-0-					-0-
11	31410	X	28947	-0-	-2463	-0-	28947	2			N	-0-					-0-
12	31775	X	29715	-0-	-2060	-0-	29715	2			N	-0-					-0-
01	31465	X	28658	-0-	-2807	-0-	28658	2			N	-0-					-0-
02	28681	X	26850	-0-	-1831	-0-	26850	2			N	-0-					-0-
03	30566	X	27524	-0-	-3042	-0-	27524	2			N	-0-					-0-

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
10	5797	X	4337	-0-	-1460	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4047	-0-	-1143	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	3837	-0-	-1526	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	1495	-0-	-2845	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	97	-0-	-3963	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3465	-0-	-875	-0-	3465	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 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
10	19034	X	18076	-0-	-958	-0-	18076	2			N	-0-					37
11	17700	X	11530	-0-	-6170	-0-	11530	2			N	-0-					37
12	18290	X	17032	-0-	-1258	-0-	17032	2			N	-0-					37
01	18073	X	17086	-0-	-987	-0-	17086	2			N	-0-					37
02	16907	X	14794	-0-	-2113	-0-	14794	2			N	-0-					37
03	18073	X	17520	-0-	-553	-0-	17520	2			N	-0-					37

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	217	X	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-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

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 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
10	7905	X	4770	-0-	-3135	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6394	-0-	-86	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
12	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
01	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5667	-0-	-510	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
*03	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

10	9734	X	9188	-0-	-546	-0-	9188	2			N	-0-					6
11	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	2			N	-0-					6
12	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	2			N	-0-					6
01	9734	X	9644	-0-	-90	-0-	9644	2			N	-0-					6
02	9106	X	8442	-0-	-664	-0-	8442	2			N	-0-					6
03	9734	X	9080	-0-	-654	-0-	9080	2			N	-0-					6

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

10	8773	X	4046	-0-	-4727	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	5533	-0-	-2297	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	391	-0-	-7700	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	12618	2			N	-0-					-0-
02	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
*03	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

10	22169	X	22169	-0-	-0-	-0-	22169	2			N	-0-					-0-
11	23097	X	23097	-0-	-0-	-0-	23097	2			N	-0-					-0-
12	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	19019	2			N	-0-					-0-
01	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	13637	2			N	-0-					-0-
02	24302	X	7609	-0-	-16693	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
03	23870	X	3862	-0-	-20008	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

10	25110	X	22915	-0-	-2195	-0-	22915	2			N	-0-					-0-
11	22890	X	20413	-0-	-2477	-0-	20413	2			N	-0-					-0-
12	23467	X	21996	-0-	-1471	-0-	21996	2			N	-0-					-0-
01	23436	X	21045	-0-	-2391	-0-	21045	2			N	-0-					-0-
02	21750	X	19402	-0-	-2348	-0-	19402	2			N	-0-					-0-
03	22909	X	20760	-0-	-2149	-0-	20760	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

10	13795	X	12468	-0-	-1327	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	11776	-0-	-854	-0-	11776	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	11922	-0-	-1129	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	10883	-0-	-1703	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
02	11687	X	10743	-0-	-944	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	12208	-0-	-254	-0-	12208	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

10	15810	X	5517	-0-	-10293	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	3130	-0-	-11240	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	8136	-0-	-4450	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7267	-0-	-886	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
02	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
*03	20345	X	20345	-0-	-0-	-0-	20345	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	7316	X	7117	-0-	-199	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6249	-0-	-801	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6858	-0-	-427	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	5747	-0-	-1538	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	4084	-0-	-2586	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6199	-0-	-931	-0-	6199	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 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
10	8649	X	7544	-0-	-1105	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	6827	-0-	-1543	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7476	-0-	-1173	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7504	-0-	-246	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
02	7250	X	6886	-0-	-364	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7466	-0-	-67	-0-	7466	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23973	X	23973	-0-	-0-	-0-	23973	2			N	-0-					-0-
11	22543	X	22543	-0-	-0-	-0-	22543	2			N	-0-					-0-
12	23264	X	23264	-0-	-0-	-0-	23264	2			N	-0-					-0-
01	22646	X	22646	-0-	-0-	-0-	22646	2			N	-0-					-0-
02	20330	X	20330	-0-	-0-	-0-	20330	2			N	-0-					-0-
*03	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	21680	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	3131	X	2631	-0-	-500	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
11	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1693	-0-	-756	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1661	-0-	-974	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	1680	-0-	-930	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1528	-0-	-1262	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

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
10	12927	X	10359	-0-	-2568	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9691	-0-	-839	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10384	-0-	-838	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	10082	-0-	-1140	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
02	10498	X	9322	-0-	-1176	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	10211	-0-	-174	-0-	10211	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 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
10	11687	X	11637	-0-	-50	-0-	11624	2	13	9	Y	12					15
11	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	12668	2	24	9	Y	22	15	1			22
12	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13334	2	35	9	Y	32	28	1			26
01	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12476	2	36	9	Y	33	48	1			11
02	10556	X	10513	-0-	-43	-0-	10470	2	43	9	Y	39					50
*03	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	12741	2	8	9	Y	7	24	1			33

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5921	X	5897	-0-	-24	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
11	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
12	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
01	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	5520	-0-	-19	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4715	-0-	-1206	-0-	4715	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	18992	-0-	15892	15892	18992	2			N	-0-					-0-
01	33577	X	17685	-0-	-15892	-0-	17685	2			N	-0-					-0-
02	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	9476	-0-	-9527	-0-	9476	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 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
10	6851	X	5185	-0-	-1666	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
11	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
12	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
01	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
02	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
*03	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10900	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 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
10	6479	X	5433	-0-	-1046	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5411	-0-	-499	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5032	-0-	-827	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4762	-0-	-663	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	2709	-0-	-2511	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	3130	-0-	-2450	-0-	3130	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 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
10	10757	X	10374	-0-	-383	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
11	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
12	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
01	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	9547	-0-	-516	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9798	-0-	-1052	-0-	9798	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
10	3534	X	183	-0-	-3351	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	725	X	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					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
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
01	27963	X	27963	-0-	-0-	-0-	27963	2			N	-0-					-0-
02	23287	X	23287	-0-	-0-	-0-	23287	2			N	-0-					-0-
*03	22412	X	22412	-0-	-0-	-0-	22412	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
10	15407	X	14248	-0-	-1159	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	13777	-0-	-1133	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
12	15624	X	14012	-0-	-1612	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	13516	-0-	-2108	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	12778	-0-	-1838	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	11565	-0-	-2695	-0-	11565	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	12617	X	12100	-0-	-517	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
11	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12758	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	11819	-0-	-364	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11554	-0-	-629	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
02	12325	X	11319	-0-	-1006	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	12110	-0-	-1065	-0-	12110	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
10	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	14677	2			N	-0-					-0-
11	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
12	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	12568	2			N	-0-					-0-
01	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
02	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
*03	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	2			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
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	11036	X	9287	-0-	-1749	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	8025	-0-	-2655	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	7984	-0-	-2091	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	8047	-0-	-2028	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	7474	-0-	-1226	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	7883	-0-	-1417	-0-	7883	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
10	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
11	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10395	-0-	-1354	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10039	-0-	-1710	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	9421	-0-	-1570	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10511	-0-	-277	-0-	10511	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	13299	X	10449	-0-	-2850	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	9860	-0-	-4510	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	12217	-0-	-2632	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	13080	-0-	-1769	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
02	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
*03	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	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
10	26474	X	17663	-0-	-8811	-0-	17663	2			N	-0-					-0-
11	20700	X	16935	-0-	-3765	-0-	16935	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	17909	-0-	-1156	-0-	17909	2			N	-0-					-0-
01	21835	X	21835	-0-	-0-	-0-	21835	2			N	-0-					-0-
02	19719	X	19719	-0-	-0-	-0-	19719	2			N	-0-					-0-
*03	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	20768	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
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-
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*03	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	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
10	7161	X	6405	-0-	-756	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	4504	-0-	-2786	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	4727	-0-	-2806	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	5393	-0-	-2140	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	3873	-0-	-2449	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	3479	-0-	-2938	-0-	3479	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
10	14694	X	14581	-0-	-113	-0-	14581	2			N	-0-					8
11	14460	X	13778	-0-	-682	-0-	13778	2			N	-0-					8
12	14942	X	13241	-0-	-1701	-0-	13241	2			N	-0-					8
01	14942	X	12545	-0-	-2397	-0-	12545	2			N	-0-					8
02	13630	X	6683	-0-	-6947	-0-	6683	2			N	-0-					8
03	14570	X	10257	-0-	-4313	-0-	10247	2	10	9	N	9					17

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
10	37551	X	37551	-0-	-0-	-0-	37551	2			N	-0-					-0-
11	35454	X	35454	-0-	-0-	-0-	35454	2			N	-0-					-0-
12	35769	X	35769	-0-	-0-	-0-	35769	2			N	-0-					-0-
01	35592	X	35592	-0-	-0-	-0-	35592	2			N	-0-					-0-
02	34179	X	34179	-0-	-0-	-0-	34179	2			N	-0-					-0-
*03	33426	X	33426	-0-	-0-	-0-	33426	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
10	18558	X	18558	-0-	-0-	-0-	18558	2			N	-0-					-0-
11	17863	X	17863	-0-	-0-	-0-	17863	2			N	-0-					-0-
12	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	16867	2			N	-0-					-0-
01	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	9467	-0-	-1669	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
*03	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	12866	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
10	19654	X	9328	-0-	-10326	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	244	-0-	-15806	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	-0-	-0-	-14973	-0-					N	-0-					-0-
01	14973	X	4135	-0-	-10838	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
02	13659	X	584	-0-	-13075	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	4393	-0-	-4938	-0-	4393	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
10	7130	X	3650	-0-	-3480	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	4007	-0-	-3193	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	397	-0-	-7043	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6050	-0-	-591	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
*03	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			N	-0-					-0-

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
10	10664	X	5232	-0-	-5432	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	6359	-0-	-4501	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	483	-0-	-10739	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
02	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	13278	2			N	-0-					-0-
*03	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
12	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
01	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
02	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
*03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7835 - 12828

10	27838	X	24535	-0-	-3303	-0-	24535	2			N	-0-					-0-
11	26940	X	23012	-0-	-3928	-0-	23012	2			N	-0-					-0-
12	26939	X	20505	-0-	-6434	-0-	20505	2			N	-0-					-0-
01	26288	X	20491	-0-	-5797	-0-	20491	2			N	-0-					-0-
02	24070	X	18692	-0-	-5378	-0-	18692	2			N	-0-					-0-
03	24521	X	19448	-0-	-5073	-0-	19448	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

10	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6567	-0-	-243	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
12	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	7034	-0-	-65	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6283	-0-	-358	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
*03	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	3100	N	14072	-0-	10972	10972	14072	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

10	8959	X	3861	-0-	-5098	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	6252	-0-	-2028	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	521	-0-	-8035	-0-	521	2			N	-0-					-0-
01	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
02	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
*03	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	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 #: 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
10	5208	X	4606	-0-	-602	-0-	4606	2			Y	-0-					5
11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			Y	-0-					5
12	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4846	2	14	9	Y	13	13	1			5
01	4743	X	3655	-0-	-1088	-0-	3646	2	9	9	Y	8					13
02	5017	X	2851	-0-	-2166	-0-	2838	2	13	9	Y	12					25
03	5363	X	3698	-0-	-1665	-0-	3698	2			Y	-0-					25

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

10	11315	X	8908	-0-	-2407	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	7751	-0-	-2809	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8319	-0-	-1570	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8386	-0-	-852	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	8027	-0-	-296	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8750	-0-	-147	-0-	8750	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

10	16058	X	13021	-0-	-3037	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
11	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	16946	2			N	-0-					-0-
12	16529	X	16529	-0-	-0-	-0-	16529	2			N	-0-					-0-
01	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	16208	2			N	-0-					-0-
02	16385	X	14317	-0-	-2068	-0-	14317	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	14530	-0-	-2985	-0-	14530	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

10	22181	X	22181	-0-	-0-	-0-	22181	2			N	-0-					-0-
11	21302	X	21302	-0-	-0-	-0-	21302	2			N	-0-					-0-
12	21509	X	21509	-0-	-0-	-0-	21509	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	20714	-0-	-211	-0-	20714	2			N	-0-					-0-
02	19575	X	19076	-0-	-499	-0-	19076	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	19780	-0-	-1145	-0-	19780	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

10	8897	X	6954	-0-	-1943	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	6224	-0-	-2386	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	6561	-0-	-1747	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6462	-0-	-482	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6433	-0-	-63	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
*03	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	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 #: 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
10	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	15014	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	13188	-0-	-672	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	14796	-0-	-673	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	14285	-0-	-1184	-0-	14285	2			N	-0-					-0-
02	14471	X	12959	-0-	-1512	-0-	12959	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13444	-0-	-1560	-0-	13444	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
10	17732	X	16714	-0-	-1018	-0-	16714	2			N	-0-					-0-
11	16890	X	16413	-0-	-477	-0-	16413	2			N	-0-					-0-
12	17453	X	16824	-0-	-629	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
01	17453	X	16199	-0-	-1254	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
02	15863	X	15384	-0-	-479	-0-	15384	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	16001	-0-	-956	-0-	16001	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
10	8494	X	5529	-0-	-2965	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	5852	-0-	-2368	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	4925	-0-	-3569	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	2401	-0-	-3179	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	184	-0-	-5471	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	3328	-0-	-2717	-0-	3328	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
10	7099	X	6863	-0-	-236	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5820	-0-	-750	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6062	-0-	-1068	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5569	-0-	-1561	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	5183	-0-	-1487	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5522	-0-	-1329	-0-	5522	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	9300	X	3581	-0-	-5719	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8382	-0-	-1038	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
12	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8770	-0-	-964	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	7851	-0-	-240	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
*03	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	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
10	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	16697	2			N	-0-					-0-
11	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
12	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
*03	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	9827	X	7687	-0-	-2140	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7949	-0-	-511	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
12	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
01	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
02	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
*03	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

10	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
11	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
12	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
01	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
02	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
*03	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10504	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

10	8680	X	8636	-0-	-44	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
11	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
12	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7755	-0-	-894	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	7702	-0-	-389	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8049	-0-	-631	-0-	8049	2			N	-0-					-0-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
01	21340	X	21340	-0-	-0-	-0-	21340	2			N	-0-					-0-
02	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
*03	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14515	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

10	21452	X	20866	-0-	-586	-0-	20866	2			N	-0-					-0-
11	20760	X	19937	-0-	-823	-0-	19937	2			N	-0-					-0-
12	21421	X	20372	-0-	-1049	-0-	20372	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	19602	-0-	-1323	-0-	19602	2			N	-0-					-0-
02	19575	X	17067	-0-	-2508	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	17832	-0-	-3031	-0-	17832	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18321	X	13998	-0-	-4323	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	14599	-0-	-2531	-0-	14599	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	15923	-0-	-1778	-0-	15923	2			N	-0-					-0-
01	16802	X	15187	-0-	-1615	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
02	15370	X	13605	-0-	-1765	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	10051	-0-	-5883	-0-	10051	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	6727	X	6244	-0-	-483	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
11	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
12	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
01	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
02	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	4730	-0-	-1997	-0-	4730	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

10	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					22
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

10	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	15727	2			N	-0-					-0-
11	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	15956	2			N	-0-					-0-
12	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	15069	2			N	-0-					-0-
01	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
*03	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	14197	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

10	34441	X	31892	-0-	-2549	-0-	31892	2			N	-0-					-0-
11	32850	X	29329	-0-	-3521	-0-	29329	2			N	-0-					-0-
12	33139	X	28767	-0-	-4372	-0-	28767	2			N	-0-					-0-
01	32581	X	27820	-0-	-4761	-0-	27820	2			N	-0-					-0-
02	30276	X	25977	-0-	-4299	-0-	25977	2			N	-0-					-0-
03	31899	X	21030	-0-	-10869	-0-	21030	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

10	10664	X	7577	-0-	-3087	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	9528	-0-	-792	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
12	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
01	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
02	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10246	-0-	-1348	-0-	10246	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
11	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
12	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
01	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	3528	-0-	-1402	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	329	-0-	-4941	-0-	329	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
10	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
11	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5053	-0-	-1922	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	5063	-0-	-1912	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	3342	-0-	-3183	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6573	-0-	-402	-0-	6573	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4867	X	3454	-0-	-1413	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3229	-0-	-1241	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3751	-0-	-868	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3879	-0-	-616	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3585	-0-	-166	-0-	3585	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
10	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
11	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
12	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	14491	2			N	-0-					-0-
01	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
*03	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	11846	2			N	-0-					-0-

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
10	10292	X	1331	-0-	-8961	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	1274	-0-	-5506	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	726	-0-	-6280	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	246	-0-	-5303	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	1247	X	82	-0-	-1165	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 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
10	6541	X	4937	-0-	-1604	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5609	-0-	-721	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5679	-0-	-862	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5237	-0-	-498	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	4568	-0-	-855	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	3999	-0-	-1798	-0-	3999	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 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
10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4152	-0-	-108	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4210	-0-	-130	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3098	-0-	-1521	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	3369	-0-	-952	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3541	-0-	-1078	-0-	3541	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	3543	-0-	-394	-0-	3543	2			N	-0-					23
11	3690	X	950	-0-	-2740	-0-	950	2			N	-0-					23
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	8	25	1			6
01	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					6
02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-					N	-0-					6
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					6

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
11	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
12	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
01	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
02	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
03	837	X	178	-0-	-659	-0-	178	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31544	X	31544	-0-	-0-	-0-	31544	2			N	-0-					-0-
11	30284	X	30284	-0-	-0-	-0-	30284	2			N	-0-					-0-
12	30752	X	30752	-0-	-0-	-0-	30752	2			N	-0-					-0-
01	29626	X	29626	-0-	-0-	-0-	29626	2			N	-0-					-0-
02	27608	X	27428	-0-	-180	-0-	27428	2			N	-0-					-0-
03	29512	X	28224	-0-	-1288	-0-	28224	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 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
10	5921	X	4513	-0-	-1408	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4044	-0-	-1266	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4333	-0-	-906	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3460	-0-	-1779	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	3827	-0-	-1074	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
*03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-

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
10	62880	X	62880	-0-	-0-	-0-	62880	2			N	-0-					-0-
11	64659	X	64659	-0-	-0-	-0-	64659	2			N	-0-					-0-
12	64477	X	64477	-0-	-0-	-0-	64477	2			N	-0-					-0-
01	61196	X	61196	-0-	-0-	-0-	61196	2			N	-0-					-0-
02	53592	X	53592	-0-	-0-	-0-	53592	2			N	-0-					-0-
03	54808	X	54050	-0-	-758	-0-	54050	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
10	10075	X	8556	-0-	-1519	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	2070	-0-	-7680	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	5232	-0-	-4843	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	3647	-0-	-6118	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
02	8961	X	6821	-0-	-2140	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7762	-0-	-794	-0-	7762	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

10	33223	X	33223	-0-	-0-	-0-	33223	2			N	-0-					-0-
11	31536	X	31536	-0-	-0-	-0-	31536	2			N	-0-					-0-
12	31173	X	31173	-0-	-0-	-0-	31173	2			N	-0-					-0-
01	30521	X	30521	-0-	-0-	-0-	30521	2			N	-0-					-0-
02	31370	X	31370	-0-	-0-	-0-	31370	2			N	-0-					-0-
*03	33223	X	33223	-0-	-0-	-0-	33223	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

10	5363	X	5219	-0-	-144	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	4409	-0-	-1891	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5142	-0-	-1368	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	3572	-0-	-2938	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	2145	-0-	-2727	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
*03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

10	5580	X	4413	-0-	-1167	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4824	-0-	-276	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4800	-0-	-222	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4491	-0-	-500	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	3792	-0-	-877	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
*03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

10	6913	X	5945	-0-	-968	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6552	-0-	-138	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
12	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5139	-0-	-968	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	5135	-0-	-1187	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5323	-0-	-1776	-0-	5323	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

10	10974	X	9908	-0-	-1066	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	9237	-0-	-1383	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	9506	-0-	-1468	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	9355	-0-	-1433	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	9006	-0-	-767	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9140	-0-	-780	-0-	9140	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	30778	X	30778	-0-	-0-	-0-	30778	2			N	-0-					-0-
11	27540	X	26771	-0-	-769	-0-	26771	2			N	-0-					-0-
12	30349	X	26723	-0-	-3626	-0-	26723	2			N	-0-					-0-
01	30783	X	26535	-0-	-4248	-0-	26535	2			N	-0-					-0-
02	28797	X	24524	-0-	-4273	-0-	24524	2			N	-0-					-0-
03	30783	X	17051	-0-	-13732	-0-	17051	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
10	23593	X	23593	-0-	-0-	-0-	23593	2			N	-0-					-0-
11	24401	X	24401	-0-	-0-	-0-	24401	2			N	-0-					-0-
12	24480	X	24480	-0-	-0-	-0-	24480	2			N	-0-					-0-
01	23497	X	23497	-0-	-0-	-0-	23497	2			N	-0-					-0-
02	22506	X	22506	-0-	-0-	-0-	22506	2			N	-0-					-0-
*03	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	21572	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
10	9920	X	8264	-0-	-1656	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	5945	-0-	-2905	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	7533	-0-	-1612	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7108	-0-	-1634	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	6666	-0-	-1222	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	6686	-0-	-1591	-0-	6686	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
10	10726	X	10073	-0-	-653	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9644	-0-	-736	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9546	-0-	-684	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9632	-0-	-443	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	8681	-0-	-744	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8984	-0-	-1091	-0-	8984	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
11	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
12	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
01	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	2			N	-0-					-0-
02	13688	X	10902	-0-	-2786	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12135	-0-	-1319	-0-	12135	2			N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40827	X	38735	-0-	-2092	-0-	38735	2			N	-0-					-0-
11	39480	X	36467	-0-	-3013	-0-	36467	2			N	-0-					-0-
12	40796	X	36631	-0-	-4165	-0-	36631	2			N	-0-					-0-
01	40796	X	36255	-0-	-4541	-0-	36255	2			N	-0-					-0-
02	36250	X	34882	-0-	-1368	-0-	34882	2			N	-0-					-0-
03	38750	X	38482	-0-	-268	-0-	38482	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	18728	2			N	-0-					-0-
11	18060	X	18058	-0-	-2	-0-	18058	2			N	-0-					-0-
12	19003	X	18341	-0-	-662	-0-	18341	2			N	-0-					-0-
01	19003	X	17931	-0-	-1072	-0-	17931	2			N	-0-					-0-
02	17777	X	16730	-0-	-1047	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	17172	-0-	-1552	-0-	17172	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

10	17143	X	14233	-0-	-2910	-0-	14233	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	10972	-0-	-5618	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	14052	-0-	-3091	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	13722	-0-	-910	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
02	13688	X	12576	-0-	-1112	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	13174	-0-	-1055	-0-	13174	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

10	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
11	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	15708	2			N	-0-					-0-
12	20335	X	20335	-0-	-0-	-0-	20335	2			N	-0-					-0-
01	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	17033	2			N	-0-					-0-
02	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	15066	2			N	-0-					-0-
*03	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	16664	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

10	7874	X	5979	-0-	-1895	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	4335	-0-	-3285	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6673	-0-	-1201	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6712	-0-	-883	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6121	-0-	-433	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6139	-0-	-526	-0-	6139	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

10	19716	X	4862	-0-	-14854	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	4341	-0-	-14739	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	4830	-0-	-13243	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	6122	-0-	-4325	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
02	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
*03	35044	X	35044	-0-	-0-	-0-	35044	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	9393	X	5189	-0-	-4204	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
11	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
12	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
02	8729	X	7316	-0-	-1413	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	7621	-0-	-2144	-0-	7621	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
10	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
11	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
12	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
01	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	5733	-0-	-1024	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
*03	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	35334	X	35334	-0-	-0-	-0-	35334	2			N	-0-					-0-
11	33956	X	33956	-0-	-0-	-0-	33956	2			N	-0-					-0-
12	34823	X	34823	-0-	-0-	-0-	34823	2			N	-0-					-0-
01	33795	X	33795	-0-	-0-	-0-	33795	2			N	-0-					-0-
02	30682	X	30682	-0-	-0-	-0-	30682	2			N	-0-					-0-
03	32271	X	31782	-0-	-489	-0-	31782	2			N	-0-					-0-

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
10	18446	X	18446	-0-	-0-	-0-	18446	2			N	-0-					-0-
11	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	17262	2			N	-0-					-0-
12	17398	X	17398	-0-	-0-	-0-	17398	2			N	-0-					-0-
01	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	17573	2			N	-0-					-0-
02	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	16525	2			N	-0-					-0-
*03	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	16849	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
10	10540	X	5563	-0-	-4977	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	6161	-0-	-3499	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	8310	-0-	-1672	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
01	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
02	7685	X	7658	-0-	-27	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	3738	-0-	-4570	-0-	3738	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	40958	X	40958	-0-	-0-	-0-	40958	2			N	-0-					-0-
11	38205	X	38205	-0-	-0-	-0-	38205	2			N	-0-					-0-
12	38070	X	38070	-0-	-0-	-0-	38070	2			N	-0-					-0-
01	38105	X	38105	-0-	-0-	-0-	38105	2			N	-0-					-0-
02	35335	X	35335	-0-	-0-	-0-	35335	2			N	-0-					-0-
*03	37155	X	37155	-0-	-0-	-0-	37155	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
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	18073	X	8215	-0-	-9858	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	14256	-0-	-714	-0-	14256	2			N	-0-					-0-
12	21272	X	21272	-0-	-0-	-0-	21272	2			N	-0-					-0-
01	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	20757	2			N	-0-					-0-
02	19158	X	19158	-0-	-0-	-0-	19158	2			N	-0-					-0-
*03	19631	X	19631	-0-	-0-	-0-	19631	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
10	27063	X	20809	-0-	-6254	-0-	20809	2			N	-0-					-0-
11	21818	X	21818	-0-	-0-	-0-	21818	2			N	-0-					-0-
12	22514	X	22514	-0-	-0-	-0-	22514	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	10865	-0-	-9936	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
02	21083	X	10996	-0-	-10087	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
03	22537	X	14944	-0-	-7593	-0-	14944	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
10	4402	X	3806	-0-	-596	-0-	3800	2	6	9	Y	5					29
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	13					42
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	11	38	1			15
01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			Y	-0-					15
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4348	2	36	9	Y	33					48
*03	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4517	2	1	9	Y	1	34	1			15

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
10	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
11	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
01	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
02	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
*03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	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
10	20460	X	19540	-0-	-920	-0-	19540	2			N	-0-					-0-
11	19800	X	18563	-0-	-1237	-0-	18563	2			N	-0-					-0-
12	20208	X	20208	-0-	-0-	-0-	20208	2			N	-0-					-0-
01	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	20650	2			N	-0-					-0-
02	18560	X	17000	-0-	-1560	-0-	17000	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	17310	-0-	-2902	-0-	17310	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	4247	X	554	-0-	-3693	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
12	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
01	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
02	3973	X	-0-	-0-	-3973	-0-					N	-0-					-0-
*03	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	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
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	2604	X	2209	-0-	-395	-0-	2197	2	12	9	N	11	28	1			7
11	2490	X	2456	-0-	-34	-0-	2436	2	20	9	N	18	20	1			5
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2393	2	26	9	N	24	11	1			18
01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2825	2	20	9	N	18					36
02	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2455	2	25	9	N	23	16	1			43
*03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-	27	1			16

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
10	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					N	-0-					-0-
11	13230	X	-0-	-0-	-13230	-0-					N	-0-					-0-
12	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1421	2	25	9	N	23	53	1			14
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1605	2	40	9	N	36	40	1			10
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1376	2	54	9	N	49	23	1			36
01	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1145	2	33	9	N	30					66
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1344	2	69	9	N	63	36	1			93
*03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-	57	1			36

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
10	6417	X	5148	-0-	-1269	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
01	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
02	6003	X	2392	-0-	-3611	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
*03	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	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
10	8122	X	7429	-0-	-693	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	7270	-0-	-50	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7119	-0-	-724	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7269	-0-	-574	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	5834	-0-	-1503	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5542	-0-	-1960	-0-	5542	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 #: 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
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			Y	-0-					1
11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					1
12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4536	2	7	9	Y	6	5	1			2
01	3906	X	2712	-0-	-1194	-0-	2709	2	3	9	Y	3					5
02	3509	X	2917	-0-	-592	-0-	2913	2	4	9	Y	4					9
03	4557	X	2891	-0-	-1666	-0-	2891	2			Y	-0-					9

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
10	45074	X	42500	-0-	-2574	-0-	42500	2			N	-0-					-0-
11	42570	X	41391	-0-	-1179	-0-	41391	2			N	-0-					-0-
12	43338	X	41670	-0-	-1668	-0-	41670	2			N	-0-					-0-
01	43338	X	41814	-0-	-1524	-0-	41814	2			N	-0-					-0-
02	40455	X	38819	-0-	-1636	-0-	38819	2			N	-0-					-0-
03	42780	X	41491	-0-	-1289	-0-	41491	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
10	7347	X	6227	-0-	-1120	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	5883	-0-	-1227	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6163	-0-	-192	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6280	-0-	-75	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5403	-0-	-828	-0-	5403	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
10	12989	X	9851	-0-	-3138	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	9569	-0-	-2131	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	10300	-0-	-333	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	9211	-0-	-1422	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8082	-0-	-1169	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9447	-0-	-845	-0-	9447	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
10	20615	X	10326	-0-	-10289	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
11	17610	X	15107	-0-	-2503	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	10550	-0-	-2346	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	10230	-0-	-93	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	9636	-0-	-4980	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	8206	-0-	-7418	-0-	8206	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	16610	X	16610	-0-	-0-	-0-	16610	2			N	-0-					-0-
11	16080	X	16060	-0-	-20	-0-	16060	2			N	-0-					-0-
12	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	16743	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	16428	-0-	-188	-0-	16428	2			N	-0-					-0-
02	15544	X	14715	-0-	-829	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	15690	-0-	-1050	-0-	15690	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

10	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
11	37665	X	37665	-0-	-0-	-0-	37665	2			N	-0-					-0-
12	38197	X	38197	-0-	-0-	-0-	38197	2			N	-0-					-0-
01	35612	X	35612	-0-	-0-	-0-	35612	2			N	-0-					-0-
02	31340	X	31340	-0-	-0-	-0-	31340	2			N	-0-					-0-
*03	33709	X	33709	-0-	-0-	-0-	33709	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

10	9796	X	9444	-0-	-352	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	7931	-0-	-1549	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9196	-0-	-600	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8568	-0-	-887	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	8087	-0-	-758	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8623	-0-	-832	-0-	8623	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	19581	X	19581	-0-	-0-	-0-	19581	2			N	-0-					-0-
11	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	15531	2			N	-0-					-0-
12	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	18189	2			N	-0-					-0-
01	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
02	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	14360	2			N	-0-					-0-
*03	22681	X	22681	-0-	-0-	-0-	22681	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

10	19592	X	18021	-0-	-1571	-0-	18021	2			N	-0-					-0-
11	18480	X	16990	-0-	-1490	-0-	16990	2			N	-0-					-0-
12	18972	X	17063	-0-	-1909	-0-	17063	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	16814	-0-	-2158	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
02	17400	X	15525	-0-	-1875	-0-	15525	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	16085	-0-	-1926	-0-	16085	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

10	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
11	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
12	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
01	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
02	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
*03	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	14294	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

10	13144	X	12686	-0-	-458	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
11	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	12224	-0-	-579	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	11279	-0-	-1524	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	10260	-0-	-1717	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	10735	-0-	-1944	-0-	10735	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

10	7502	X	2805	-0-	-4697	-0-	2805	2			N	-0-					48
11	7260	X	1440	-0-	-5820	-0-	1440	2			N	-0-					48
12	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					48
01	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					48
02	4524	X	3325	-0-	-1199	-0-	3325	2			N	-0-					48
*03	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					48

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

10	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	19597	2			N	-0-					-0-
11	19301	X	19301	-0-	-0-	-0-	19301	2			N	-0-					-0-
12	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	18619	2			N	-0-					-0-
01	17393	X	17393	-0-	-0-	-0-	17393	2			N	-0-					-0-
02	15449	X	15449	-0-	-0-	-0-	15449	2			N	-0-					-0-
*03	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	15789	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

10	16058	X	15205	-0-	-853	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	14542	-0-	-398	-0-	14542	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	13861	-0-	-1577	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	14606	-0-	-584	-0-	14606	2			N	-0-					-0-
02	14210	X	12534	-0-	-1676	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	13001	-0-	-2189	-0-	13001	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5239	X	4879	-0-	-360	-0-	4879	2			N	-0-					60
11	5190	X	4820	-0-	-370	-0-	4820	2			N	-0-					60
12	5363	X	4449	-0-	-914	-0-	4442	2	7	9	N	6					66
01	5363	X	4995	-0-	-368	-0-	4995	2			N	-0-					66
02	4669	X	4240	-0-	-429	-0-	4240	2			N	-0-					66
03	4991	X	4967	-0-	-24	-0-	4967	2			N	-0-					66

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

10	28755	X	28755	-0-	-0-	-0-	28755	2			N	-0-					-0-
11	28163	X	28163	-0-	-0-	-0-	28163	2			N	-0-					-0-
12	26347	X	26347	-0-	-0-	-0-	26347	2			N	-0-					-0-
01	27373	X	20289	-0-	-7084	-0-	20289	2			N	-0-					-0-
02	25607	X	22858	-0-	-2749	-0-	22858	2			N	-0-					-0-
03	27373	X	19301	-0-	-8072	-0-	19301	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
*03	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	2			N	-0-					-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

10	18197	X	15863	-0-	-2334	-0-	15863	2			N	-0-					-0-
11	17610	X	15415	-0-	-2195	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
12	18197	X	17269	-0-	-928	-0-	17269	2			N	-0-					-0-
01	18197	X	17207	-0-	-990	-0-	17207	2			N	-0-					-0-
02	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	16664	-0-	-603	-0-	16664	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

10	13392	X	10098	-0-	-3294	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	2118	-0-	-10092	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	8413	-0-	-4204	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	9601	-0-	-3016	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
02	10614	X	8617	-0-	-1997	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9830	-0-	-276	-0-	9830	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 #: 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
10	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8465	-0-	-145	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	1483	-0-	-7414	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	3110	-0-	-6717	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	4552	-0-	-4641	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	5316	-0-	-4511	-0-	5316	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
10	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7233	-0-	-777	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
12	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8361	-0-	-226	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7482	-0-	-551	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8965	-0-	-614	-0-	8965	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
10	18786	X	14753	-0-	-4033	-0-	14753	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	14424	-0-	-1686	-0-	14424	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	13767	-0-	-2880	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	10878	-0-	-3878	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
02	13949	X	11189	-0-	-2760	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	7909	-0-	-7002	-0-	7909	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
10	12090	X	11946	-0-	-144	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	11064	-0-	-696	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	11400	-0-	-752	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	11381	-0-	-771	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10378	-0-	-990	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11178	-0-	-757	-0-	11178	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
10	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-
11	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					-0-
12	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-
01	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6	-0-	6	7	6	2			N	-0-					-0-
*03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 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
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 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
10	19563	X	19563	-0-	-0-	-0-	19563	2			N	-0-					21
11	15360	X	11129	-0-	-4231	-0-	11129	2			N	-0-					21
12	15872	X	12512	-0-	-3360	-0-	12512	2			N	-0-					21
01	15872	X	14895	-0-	-977	-0-	14895	2			N	-0-					21
02	14848	X	12927	-0-	-1921	-0-	12927	2			N	-0-					21
*03	16996	X	16996	-0-	-0-	-0-	16996	2			N	-0-					21

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 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
10	10168	X	8548	-0-	-1620	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8981	-0-	-319	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8996	-0-	-614	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	7560	-0-	-1895	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	7248	-0-	-1423	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7984	-0-	-1285	-0-	7984	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 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
10	18600	X	18013	-0-	-587	-0-	18013	2			N	-0-					-0-
11	18000	X	16190	-0-	-1810	-0-	16190	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	16296	-0-	-2304	-0-	16296	2			N	-0-					-0-
01	18600	X	15632	-0-	-2968	-0-	15632	2			N	-0-					-0-
02	17400	X	14544	-0-	-2856	-0-	14544	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	15522	-0-	-2489	-0-	15522	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15469	X	6990	-0-	-8479	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	2218	-0-	-12542	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
12	16585	X	-0-	-0-	-16585	-0-					N	-0-					-0-
01	16585	X	-0-	-0-	-16585	-0-					N	-0-					-0-
02	15515	X	-0-	-0-	-15515	-0-					N	-0-					-0-
03	6975	X	798	-0-	-6177	-0-	798	2			N	-0-					-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5704	X	-0-	-0-	-5704	-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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13113	X	11357	-0-	-1756	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	7599	-0-	-4521	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	8919	-0-	-3698	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	9427	-0-	-3190	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	6411	-0-	-5392	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
*03	21619	X	21619	-0-	-0-	-0-	21619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16616	X	12536	-0-	-4080	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	13471	-0-	-1259	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	13294	-0-	-1834	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
01	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
02	13021	X	11211	-0-	-1810	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	13471	-0-	-448	-0-	13471	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21905	X	21905	-0-	-0-	-0-	21905	2			N	-0-					-0-
11	20958	X	20958	-0-	-0-	-0-	20958	2			N	-0-					-0-
12	18950	X	18950	-0-	-0-	-0-	18950	2			N	-0-					-0-
01	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	15826	2			N	-0-					-0-
02	19176	X	19176	-0-	-0-	-0-	19176	2			N	-0-					-0-
*03	20006	X	20006	-0-	-0-	-0-	20006	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 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
10	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
11	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
12	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
01	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
02	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
*03	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22227	X	249	-0-	-21978	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	1297	-0-	-19013	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
12	20987	X	725	-0-	-20262	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	1669	-0-	-13304	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	15423	2			N	-0-					-0-
*03	22968	X	22968	-0-	-0-	-0-	22968	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 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
10	14818	X	11612	-0-	-3206	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	10140	-0-	-4200	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	10386	-0-	-3440	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10068	-0-	-1681	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	10334	-0-	-657	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	7879	-0-	-3746	-0-	7879	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26350	X	19702	-0-	-6648	-0-	19702	2			N	-0-					-0-
11	23970	X	15822	-0-	-8148	-0-	15822	2			N	-0-					-0-
12	24428	X	978	-0-	-23450	-0-	978	2			N	-0-					-0-
01	24118	X	-0-	-0-	-24118	-0-					N	-0-					-0-
02	21576	X	-0-	-0-	-21576	-0-					N	-0-					-0-
03	19716	X	-0-	-0-	-19716	-0-					N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 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
10	1643	X	281	-0-	-1362	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
12	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
01	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
02	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
*03	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
*03	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 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
10	17759	X	17759	-0-	-0-	-0-	17759	2			N	-0-					-0-
11	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	17995	2			N	-0-					-0-
12	19159	X	19159	-0-	-0-	-0-	19159	2			N	-0-					-0-
01	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	16543	2			N	-0-					-0-
02	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
*03	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	13979	2			N	-0-					-0-

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
10	8339	X	7127	-0-	-1212	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7265	-0-	-205	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6845	-0-	-874	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6233	-0-	-1486	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	6301	-0-	-717	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6722	-0-	-780	-0-	6722	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
10	25978	X	25258	-0-	-720	-0-	25258	2			N	-0-					119
11	25050	X	24162	-0-	-888	-0-	24162	2			N	-0-					119
12	25885	X	24683	-0-	-1202	-0-	24683	2			N	-0-					119
01	25575	X	24672	-0-	-903	-0-	24672	2			N	-0-					119
02	23925	X	22402	-0-	-1523	-0-	22402	2			N	-0-					119
03	25265	X	24314	-0-	-951	-0-	24314	2			N	-0-					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
11	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
12	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
01	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
02	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
*03	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	12625	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
10	9021	X	42	-0-	-8979	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					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
10	19654	X	17861	-0-	-1793	-0-	17861	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	17068	-0-	-1952	-0-	17068	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	2841	-0-	-16968	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	-0-	-0-	-19809	-0-					N	-0-					-0-
02	18531	X	-0-	-0-	-18531	-0-					N	-0-					-0-
03	17856	X	-0-	-0-	-17856	-0-					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
10	11222	X	10858	-0-	-364	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	4445	-0-	-7315	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
12	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	11568	-0-	-584	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	10389	-0-	-660	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10679	-0-	-1473	-0-	10679	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
10	18538	X	15995	-0-	-2543	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
11	17700	X	15613	-0-	-2087	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
12	17019	X	16282	-0-	-737	-0-	16282	2			N	-0-					-0-
01	16802	X	16285	-0-	-517	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
02	15080	X	14884	-0-	-196	-0-	14884	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	15598	-0-	-677	-0-	15598	2			N	-0-					-0-

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
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
01	2511	X	963	-0-	-1548	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*03	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 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
10	14477	X	14110	-0-	-367	-0-	14110	2			N	-0-					-0-
11	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	13564	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	13789	-0-	-192	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	13644	-0-	-461	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
02	13195	X	12258	-0-	-937	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	13551	-0-	-554	-0-	13551	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 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
10	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	14906	2			N	-0-					-0-
11	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
12	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	8197	-0-	-2219	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8665	-0-	-1079	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	6580	-0-	-3836	-0-	6580	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

10	8432	X	5167	-0-	-3265	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	4408	-0-	-5612	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	5186	-0-	-5261	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	3453	-0-	-6994	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	2267	-0-	-7506	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4492	-0-	-685	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

10	17267	X	14592	-0-	-2675	-0-	14592	2			N	-0-					-0-
11	17220	X	11073	-0-	-6147	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
12	17794	X	959	-0-	-16835	-0-	959	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	8777	-0-	-9017	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
02	14964	X	7349	-0-	-7615	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	12312	-0-	-2289	-0-	12312	2			N	-0-					-0-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

10	5270	X	1039	-0-	-4231	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
12	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
01	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	6888	-0-	-391	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7828	-0-	-573	-0-	7828	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

10	11904	X	10857	-0-	-1047	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	8789	-0-	-3091	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	9856	-0-	-2420	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	9970	-0-	-2306	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
02	11165	X	8570	-0-	-2595	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9931	-0-	-919	-0-	9931	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	12214	X	11418	-0-	-796	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10990	-0-	-590	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	11627	-0-	-60	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	11474	-0-	-213	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
02	10904	X	10783	-0-	-121	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11143	-0-	-482	-0-	11143	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

10	17422	X	15929	-0-	-1493	-0-	15929	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	15804	-0-	-486	-0-	15804	2			N	-0-					-0-
12	16802	X	16186	-0-	-616	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	16168	-0-	-541	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
02	15370	X	15109	-0-	-261	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	16055	-0-	-282	-0-	16055	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

10	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
11	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
12	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
01	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
02	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
*03	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

10	14012	X	13939	-0-	-73	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	13169	-0-	-1021	-0-	13169	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	13329	-0-	-1334	-0-	13329	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	12875	-0-	-1788	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
02	13398	X	11981	-0-	-1417	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	12554	-0-	-1396	-0-	12554	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

10	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	12907	-0-	-353	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	12785	-0-	-948	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	11762	-0-	-1971	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
02	12847	X	10940	-0-	-1907	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	11517	-0-	-2154	-0-	11517	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

10	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	15590	2			N	-0-					-0-
11	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	14873	2			N	-0-					-0-
12	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	15384	2			N	-0-					-0-
01	15593	X	15149	-0-	-444	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
02	14587	X	14282	-0-	-305	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	15130	-0-	-463	-0-	15130	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

10	6293	X	4122	-0-	-2171	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4927	-0-	-353	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
12	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
01	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
*03	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

10	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	11438	-0-	-172	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	11011	-0-	-986	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	11088	-0-	-1250	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
02	11542	X	10214	-0-	-1328	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11146	-0-	-1192	-0-	11146	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

10	9362	X	8634	-0-	-728	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	4064	-0-	-4576	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	5207	-0-	-3721	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	6789	-0-	-1860	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	7617	-0-	-474	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8122	-0-	-527	-0-	8122	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

10	6014	X	5015	-0-	-999	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5002	-0-	-818	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5014	-0-	-1000	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4883	-0-	-511	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4554	-0-	-434	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4627	-0-	-550	-0-	4627	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

10	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
11	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	5093	-0-	-1727	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	4121	-0-	-2433	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6285	-0-	-721	-0-	6285	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

10	10602	X	8650	-0-	-1952	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	7808	-0-	-2452	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7908	-0-	-524	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	5661	-0-	-2988	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
02	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
*03	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11449	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	8153	X	7959	-0-	-194	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
11	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
12	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7906	-0-	-61	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	6879	-0-	-574	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6399	-0-	-1568	-0-	6399	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

10	13671	X	13614	-0-	-57	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	13293	-0-	-27	-0-	13293	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	12433	-0-	-1610	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	11548	-0-	-2495	-0-	11548	2			N	-0-					-0-
02	13137	X	10968	-0-	-2169	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	11459	-0-	-2274	-0-	11459	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

10	15252	X	13204	-0-	-2048	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	13366	-0-	-584	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	13155	-0-	-1167	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	12854	-0-	-1282	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
02	13224	X	12790	-0-	-434	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	13712	-0-	-114	-0-	13712	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

10	2945	X	2545	-0-	-400	-0-	2541	2	4	9	N	4	33	1			5
11	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	2635	2	9	9	N	8					13
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3067	2	20	9	N	18	10	1			21
01	2914	X	2853	-0-	-61	-0-	2835	2	18	9	N	16					37
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2734	2	18	9	N	16					53
03	3100	X	2630	-0-	-470	-0-	2630	2			N	-0-	43	1			9

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

10	8494	X	6379	-0-	-2115	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	6080	-0-	-1960	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	6474	-0-	-1834	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6336	-0-	-1259	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	5948	-0-	-26	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
*03	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

10	8091	X	6036	-0-	-2055	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6053	-0-	-1777	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	6075	-0-	-2016	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	5744	-0-	-2347	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	725	-0-	-6844	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	3348	-0-	-2914	-0-	3348	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					-0-
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
12	3286	X	316	-0-	-2970	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2148	-0-	-394	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	-0-	-0-	-2378	-0-					N	-0-					-0-
*03	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	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
10	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
11	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	28210	X	25086	-0-	-3124	-0-	25086	2			N	-0-					-0-
11	25650	X	22883	-0-	-2767	-0-	22883	2			N	-0-					-0-
12	26505	X	21063	-0-	-5442	-0-	21063	2			N	-0-					-0-
01	26257	X	14542	-0-	-11715	-0-	14542	2			N	-0-					-0-
02	23809	X	11963	-0-	-11846	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	17112	-0-	-7967	-0-	17112	2			N	-0-					-0-

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
10	28117	X	25801	-0-	-2316	-0-	25801	2			N	-0-					-0-
11	27210	X	24747	-0-	-2463	-0-	24747	2			N	-0-					-0-
12	27497	X	22491	-0-	-5006	-0-	22491	2			N	-0-					-0-
01	26474	X	20494	-0-	-5980	-0-	20494	2			N	-0-					-0-
02	24766	X	19770	-0-	-4996	-0-	19770	2			N	-0-					-0-
03	25792	X	21912	-0-	-3880	-0-	21912	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
11	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
12	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
01	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
02	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
*03	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	11173	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

10	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
11	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5971	-0-	-167	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5572	-0-	-628	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	5122	-0-	-707	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5842	-0-	-389	-0-	5842	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

10	62	X	-0-	-0-	-62	-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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

10	4154	X	3704	-0-	-450	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3575	-0-	-355	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3657	-0-	-125	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3207	-0-	-331	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3485	-0-	-452	-0-	3485	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

10	25883	X	25883	-0-	-0-	-0-	25883	2			N	-0-					-0-
11	24737	X	24737	-0-	-0-	-0-	24737	2			N	-0-					-0-
12	25451	X	24293	-0-	-1158	-0-	24293	2			N	-0-					-0-
01	25885	X	24167	-0-	-1718	-0-	24167	2			N	-0-					-0-
02	24215	X	22206	-0-	-2009	-0-	22206	2			N	-0-					-0-
03	25885	X	23215	-0-	-2670	-0-	23215	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5487	X	300	-0-	-5187	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3661	-0-	-749	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-					N	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 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
10	6665	X	6644	-0-	-21	-0-	6640	2	4	9	N	4	29	1			4
11	6450	X	6117	-0-	-333	-0-	6109	2	8	9	N	7					11
12	6665	X	6146	-0-	-519	-0-	6131	2	15	9	N	14	8	1			17
01	6634	X	6172	-0-	-462	-0-	6158	2	14	9	N	13					30
02	6206	X	5362	-0-	-844	-0-	5349	2	13	9	N	12					42
03	6634	X	4499	-0-	-2135	-0-	4499	2			N	-0-	34	1			7

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 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
10	20696	X	20696	-0-	-0-	-0-	20696	2			N	-0-					-0-
11	20355	X	20355	-0-	-0-	-0-	20355	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	20149	-0-	-435	-0-	20149	2			N	-0-					-0-
01	20584	X	18218	-0-	-2366	-0-	18218	2			N	-0-					-0-
02	19256	X	17118	-0-	-2138	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
*03	21296	X	21296	-0-	-0-	-0-	21296	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 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
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	134	-0-	-238	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 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
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 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
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 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
10	7471	X	6113	-0-	-1358	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6265	-0-	-725	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6353	-0-	-560	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6333	-0-	-394	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	5781	-0-	-512	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
*03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 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
10	18383	X	17360	-0-	-1023	-0-	17360	2			N	-0-					-0-
11	17790	X	15749	-0-	-2041	-0-	15749	2			N	-0-					-0-
12	18383	X	16440	-0-	-1943	-0-	16440	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	16691	-0-	-1165	-0-	16691	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	15418	-0-	-822	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	16418	-0-	-942	-0-	16418	2			N	-0-					-0-

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
10	24924	X	16779	-0-	-8145	-0-	16779	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	13065	-0-	-8595	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	8972	-0-	-9721	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	15299	-0-	-3394	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
02	15689	X	11437	-0-	-4252	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	15688	-0-	-1083	-0-	15688	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
10	7781	X	6222	-0-	-1559	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	5884	-0-	-1646	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	5683	-0-	-2098	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	5077	-0-	-2456	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
02	6293	X	4535	-0-	-1758	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5266	-0-	-965	-0-	5266	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	6076	X	9	-0-	-6067	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
12	6076	X	2195	-0-	-3881	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
01	26228	X	26228	-0-	-0-	-0-	26228	2			N	-0-					-0-
02	27853	X	27853	-0-	-0-	-0-	27853	2			N	-0-					-0-
*03	33959	X	33959	-0-	-0-	-0-	33959	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
10	1612	X	1288	-0-	-324	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
12	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	1274	-0-	-28	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
02	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
*03	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	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
10	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
11	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	12800	-0-	-375	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	12607	-0-	-568	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
02	13166	X	12391	-0-	-775	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	12328	-0-	-1343	-0-	12328	2			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
10	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
11	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
12	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
01	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
02	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8165	-0-	-1166	-0-	8165	2			N	-0-					-0-

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
10	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 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
10	16709	X	10662	-0-	-6047	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	9603	-0-	-5937	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	10664	-0-	-2325	-0-	10664	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	5758	-0-	-4906	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
02	9976	X	9792	-0-	-184	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
*03	23165	X	23165	-0-	-0-	-0-	23165	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 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
10	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	11881	-0-	-419	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	11745	-0-	-1833	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	11372	-0-	-2206	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
02	12702	X	10423	-0-	-2279	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	11032	-0-	-1585	-0-	11032	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 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
10	23510	X	23510	-0-	-0-	-0-	23510	2			N	-0-					-0-
11	22500	X	21303	-0-	-1197	-0-	21303	2			N	-0-					-0-
12	20863	X	18928	-0-	-1935	-0-	18928	2			N	-0-					-0-
01	23498	X	19660	-0-	-3838	-0-	19660	2			N	-0-					-0-
02	21982	X	17253	-0-	-4729	-0-	17253	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	20507	-0-	-2991	-0-	20507	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15748	X	15010	-0-	-738	-0-	15010	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	14479	-0-	-761	-0-	14479	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	15640	-0-	-108	-0-	15640	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	15444	-0-	-242	-0-	15444	2			N	-0-					-0-
02	14239	X	13112	-0-	-1127	-0-	13112	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	14379	-0-	-1276	-0-	14379	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 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
10	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
11	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
12	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
01	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
02	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
*03	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 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
10	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	8277	X	7489	-0-	-788	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7638	-0-	-282	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	6329	-0-	-1855	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	6826	-0-	-1358	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	6564	-0-	-831	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	3130	-0-	-4775	-0-	3130	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			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
10	14539	X	14353	-0-	-186	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	13231	-0-	-479	-0-	13231	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	13800	-0-	-367	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	13727	-0-	-626	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
02	13427	X	12081	-0-	-1346	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	12695	-0-	-1658	-0-	12695	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	3875	X	3532	-0-	-343	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3336	-0-	-384	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
*03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	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
10	6448	X	5164	-0-	-1284	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5119	-0-	-851	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5196	-0-	-725	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4998	-0-	-675	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	4611	-0-	-638	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4639	-0-	-662	-0-	4639	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
10	11036	X	8235	-0-	-2801	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	7820	-0-	-1810	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8212	-0-	-592	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7387	-0-	-1045	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	6065	-0-	-1823	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	6239	-0-	-2007	-0-	6239	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
10	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	15536	2			N	-0-					-0-
11	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	15545	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	15393	-0-	-386	-0-	15393	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	13411	-0-	-2368	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
02	15022	X	12136	-0-	-2886	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	12683	-0-	-3375	-0-	12683	2			N	-0-					-0-

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
10	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	20475	2			N	-0-					-0-
11	19391	X	19391	-0-	-0-	-0-	19391	2			N	-0-					-0-
12	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	19493	2			N	-0-					-0-
01	19038	X	19038	-0-	-0-	-0-	19038	2			N	-0-					-0-
02	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	17063	2			N	-0-					-0-
*03	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	17738	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7595	X	6473	-0-	-1122	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6028	-0-	-1322	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	5958	-0-	-1637	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	5836	-0-	-1263	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5275	-0-	-786	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5749	-0-	-730	-0-	5749	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 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
10	8060	X	5215	-0-	-2845	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	4590	-0-	-3210	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6377	-0-	-1683	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5228	-0-	-1654	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4931	-0-	-1455	-0-	4931	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 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
10	11377	X	9431	-0-	-1946	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10676	-0-	-334	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9449	-0-	-130	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8408	-0-	-1171	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
02	10324	X	8082	-0-	-2242	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	8102	-0-	-2934	-0-	8102	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 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
10	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
11	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5801	-0-	-89	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5627	-0-	-263	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	5369	-0-	-2664	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	5222	-0-	-2683	-0-	5222	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11935	X	10953	-0-	-982	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10464	-0-	-726	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	10751	-0-	-812	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10841	-0-	-412	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
02	10527	X	9833	-0-	-694	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10240	-0-	-703	-0-	10240	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	16926	X	14380	-0-	-2546	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	6002	-0-	-10378	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	-0-	-0-	-16926	-0-					N	-0-					-0-
01	15035	X	9565	-0-	-5470	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
02	13456	X	11288	-0-	-2168	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	2294	-0-	-12090	-0-	2294	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
10	12431	X	10749	-0-	-1682	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					-0-
12	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					N	-0-					-0-
01	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					N	-0-					-0-
02	13166	X	-0-	-0-	-13166	-0-					N	-0-					-0-
03	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	13857	X	12972	-0-	-885	-0-	12972	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	12720	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	12595	-0-	-115	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	11985	-0-	-973	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
02	12296	X	10774	-0-	-1522	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11868	-0-	-1276	-0-	11868	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
10	12400	X	10123	-0-	-2277	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	8512	-0-	-3878	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	8425	-0-	-4378	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	10274	-0-	-2529	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
02	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
*03	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	8463	X	8134	-0-	-329	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
11	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
12	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
01	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
02	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
*03	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	2			N	-0-					-0-

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
10	12679	X	12180	-0-	-499	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	10747	-0-	-1523	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	11483	-0-	-359	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11609	-0-	-574	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
02	11397	X	9483	-0-	-1914	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	9518	-0-	-2665	-0-	9518	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 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
10	11966	X	8267	-0-	-3699	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	6674	-0-	-3916	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	5771	-0-	-4304	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	5322	-0-	-4505	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
02	8468	X	5676	-0-	-2792	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	5656	-0-	-2621	-0-	5656	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 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
10	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
11	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10655	-0-	-226	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	9757	-0-	-1124	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
02	10179	X	9686	-0-	-493	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	9375	-0-	-1506	-0-	9375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9703	X	6202	-0-	-3501	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	3225	-0-	-6165	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	1781	-0-	-7612	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
02	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
*03	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	14055	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

10	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	15057	2			N	-0-					-0-
11	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	13399	-0-	-1326	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	13192	-0-	-1874	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
02	14094	X	12891	-0-	-1203	-0-	12891	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	13564	-0-	-1502	-0-	13564	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

10	10571	X	10388	-0-	-183	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9552	-0-	-1098	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9954	-0-	-1051	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9561	-0-	-1444	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
02	9976	X	8800	-0-	-1176	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9529	-0-	-856	-0-	9529	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

10	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
11	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
12	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9684	-0-	-174	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	8762	-0-	-721	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9064	-0-	-1073	-0-	9064	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

10	17701	X	15152	-0-	-2549	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	15002	-0-	-2128	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	15919	-0-	-1627	-0-	15919	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	8546	-0-	-9000	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
02	14674	X	10524	-0-	-4150	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
*03	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	16344	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

10	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	16922	2			N	-0-					-0-
11	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	16994	2			N	-0-					-0-
12	15894	X	15894	-0-	-0-	-0-	15894	2			N	-0-					-0-
01	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	16626	2			N	-0-					-0-
02	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
*03	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	18973	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	14396	X	14396	-0-	-0-	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
11	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	14652	2			N	-0-					-0-
12	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	14530	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	10886	-0-	-1421	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
02	15834	X	7518	-0-	-8316	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	9562	-0-	-5566	-0-	9562	2			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
10	10447	X	1556	-0-	-8891	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	4451	-0-	-3259	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
12	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4442	-0-	-580	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
*03	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	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
10	4898	X	3351	-0-	-1547	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4166	-0-	-574	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
12	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4913	-0-	-16	-0-	4913	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
10	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	5882	-0-	-6238	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	6284	-0-	-6519	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	8384	-0-	-4419	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	9203	-0-	-2774	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	10417	-0-	-2386	-0-	10417	2			N	-0-					-0-

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
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					70
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					70
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					70
01	837	X	195	-0-	-642	-0-	195	2			N	-0-					70
02	580	X	53	-0-	-527	-0-	50	2	3	9	N	3					73
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					75

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
10	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
11	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
12	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
01	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
02	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
*03	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			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
10	13981	X	13423	-0-	-558	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
11	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	11620	-0-	-2268	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	9707	-0-	-4181	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
02	13021	X	11257	-0-	-1764	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	13004	-0-	-915	-0-	13004	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	14105	X	13440	-0-	-665	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	11481	-0-	-1719	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	12162	-0-	-1478	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	12976	-0-	-664	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
02	12586	X	9812	-0-	-2774	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
*03	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	13592	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
10	14632	X	3779	-0-	-10853	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	3960	-0-	-10200	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	8928	-0-	-5704	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	11582	-0-	-756	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
02	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
*03	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	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
10	21545	X	19713	-0-	-1832	-0-	19713	2			N	-0-					-0-
11	19800	X	18015	-0-	-1785	-0-	18015	2			N	-0-					-0-
12	19630	X	19630	-0-	-0-	-0-	19630	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	18161	-0-	-1555	-0-	18161	2			N	-0-					-0-
02	18444	X	16537	-0-	-1907	-0-	16537	2			N	-0-					-0-
*03	19954	X	19954	-0-	-0-	-0-	19954	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
10	10013	X	9266	-0-	-747	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
11	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
12	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	15084	2			N	-0-					-0-
01	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
02	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
*03	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			N	-0-					-0-

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
10	6231	X	1181	-0-	-5050	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	390	-0-	-5640	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	694	-0-	-5041	-0-	694	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
02	5365	X	-0-	-0-	-5365	-0-					N	-0-					-0-
*03	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	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
10	28644	X	27200	-0-	-1444	-0-	27200	2			N	-0-					-0-
11	26610	X	26543	-0-	-67	-0-	26543	2			N	-0-					-0-
12	27094	X	26951	-0-	-143	-0-	26951	2			N	-0-					-0-
01	27187	X	26195	-0-	-992	-0-	26195	2			N	-0-					-0-
02	25665	X	20563	-0-	-5102	-0-	20563	2			N	-0-					-0-
03	27435	X	26659	-0-	-776	-0-	26659	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
10	93	X	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	90	X	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	12309	-0-	9209	9209	12309	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 #: 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
10	16244	X	12150	-0-	-4094	-0-	12150	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	11979	-0-	-2541	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	12994	-0-	-2010	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	12058	-0-	-2326	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
02	12354	X	10532	-0-	-1822	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	10002	-0-	-2987	-0-	10002	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

10	20088	X	18697	-0-	-1391	-0-	18697	2			N	-0-					-0-
11	19440	X	17944	-0-	-1496	-0-	17944	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	18493	-0-	-1347	-0-	18493	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	17970	-0-	-1746	-0-	17970	2			N	-0-					-0-
02	17777	X	16325	-0-	-1452	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	17900	-0-	-793	-0-	17900	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

10	22475	X	20863	-0-	-1612	-0-	20863	2			N	-0-					-0-
11	21750	X	13940	-0-	-7810	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	8701	-0-	-12875	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
01	21142	X	7815	-0-	-13327	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
02	19778	X	6103	-0-	-13675	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	-0-	-0-	-20863	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

10	15314	X	14788	-0-	-526	-0-	14788	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	14310	-0-	-330	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
12	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	15133	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	14609	-0-	-519	-0-	14609	2			N	-0-					-0-
02	14007	X	12952	-0-	-1055	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	13832	-0-	-1296	-0-	13832	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

10	17329	X	16362	-0-	-967	-0-	16362	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	15602	-0-	-448	-0-	15602	2			N	-0-					-0-
12	16492	X	15369	-0-	-1123	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
01	16492	X	16196	-0-	-296	-0-	16196	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	15160	-0-	-268	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	15718	-0-	-650	-0-	15718	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

10	12214	X	525	-0-	-11689	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					N	-0-					-0-
12	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
01	6200	X	2349	-0-	-3851	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
02	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
*03	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

10	12431	X	9486	-0-	-2945	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10574	-0-	-286	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
01	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	10003	-0-	-205	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10107	-0-	-805	-0-	10107	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

10	10912	X	10677	-0-	-235	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	10130	-0-	-490	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	10496	-0-	-478	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10217	-0-	-757	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
02	10150	X	9634	-0-	-516	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
*03	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

10	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	14800	2			N	-0-					-0-
11	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	14620	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	14868	-0-	-198	-0-	14868	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	14536	-0-	-530	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
02	14123	X	13416	-0-	-707	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	14329	-0-	-768	-0-	14329	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

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	45814	X	45814	-0-	-0-	-0-	45814	2			N	-0-					-0-
02	69628	X	69628	-0-	-0-	-0-	69628	2			N	-0-					-0-
*03	85784	X	85784	-0-	-0-	-0-	85784	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 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
10	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12513	2	6	9	N	5					44
11	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12078	2			N	-0-					44
12	13020	X	11871	-0-	-1149	-0-	11856	2	15	9	N	14					58
01	13020	X	11876	-0-	-1144	-0-	11876	2			N	-0-					58
02	12180	X	9250	-0-	-2930	-0-	9214	2	36	9	N	33					91
03	12524	X	10787	-0-	-1737	-0-	10778	2	9	9	N	8					99

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23126	X	21596	-0-	-1530	-0-	21596	2			N	-0-					-0-
11	23010	X	20750	-0-	-2260	-0-	20750	2			N	-0-					-0-
12	23777	X	21246	-0-	-2531	-0-	21246	2			N	-0-					-0-
01	23777	X	21181	-0-	-2596	-0-	21181	2			N	-0-					-0-
02	20967	X	19848	-0-	-1119	-0-	19848	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	20985	-0-	-622	-0-	20985	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 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
10	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
12	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
01	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
02	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
*03	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 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
10	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
11	16960	X	16960	-0-	-0-	-0-	16960	2			N	-0-					-0-
12	15647	X	15647	-0-	-0-	-0-	15647	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	2418	-0-	-11532	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
02	13050	X	5844	-0-	-7206	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	7685	-0-	-6265	-0-	7685	2			N	-0-					-0-

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
10	7812	X	570	-0-	-7242	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	713	-0-	-5317	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
02	2871	X	-0-	-0-	-2871	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 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
10	7564	X	7434	-0-	-130	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
11	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
12	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	5503	-0-	-1937	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
02	7366	X	6683	-0-	-683	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8282	-0-	-708	-0-	8282	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 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
10	22318	X	22318	-0-	-0-	-0-	22318	2			N	-0-					-0-
11	20070	X	14157	-0-	-5913	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
12	22661	X	21364	-0-	-1297	-0-	21364	2			N	-0-					-0-
01	22661	X	20437	-0-	-2224	-0-	20437	2			N	-0-					-0-
02	21199	X	5118	-0-	-16081	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
03	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

10	16647	X	12660	-0-	-3987	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	11501	-0-	-4609	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	10817	-0-	-5830	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	11044	-0-	-5324	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
02	12557	X	10061	-0-	-2496	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	12431	-0-	-217	-0-	12431	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

10	21793	X	20930	-0-	-863	-0-	20930	2			N	-0-					-0-
11	21713	X	21713	-0-	-0-	-0-	21713	2			N	-0-					-0-
12	21897	X	21897	-0-	-0-	-0-	21897	2			N	-0-					-0-
01	21318	X	21318	-0-	-0-	-0-	21318	2			N	-0-					-0-
02	21395	X	21395	-0-	-0-	-0-	21395	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	15431	-0-	-6362	-0-	15431	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

10	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
11	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
12	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	15800	2			N	-0-					-0-
01	17664	X	17664	-0-	-0-	-0-	17664	2			N	-0-					-0-
02	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	16032	2			N	-0-					-0-
*03	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	14672	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

10	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
11	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11700	-0-	-669	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	12135	-0-	-482	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
02	11861	X	11281	-0-	-580	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11255	-0-	-1424	-0-	11255	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
12	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
02	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
*03	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	870	X	382	-0-	-488	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3165	-0-	-586	-0-	3165	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
10	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					44
11	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					44
12	4557	X	4258	-0-	-299	-0-	4246	2	12	9	N	11					55
01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					55
02	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4937	2	34	9	N	31					86
03	4557	X	4250	-0-	-307	-0-	4238	2	12	9	N	11					97

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	8649	X	8135	-0-	-514	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	8872	-0-	-1478	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	7299	-0-	-3396	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	6900	-0-	-3795	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
02	8584	X	4245	-0-	-4339	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7208	-0-	-1968	-0-	7208	2			N	-0-					-0-

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
10	11935	X	10863	-0-	-1072	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10230	-0-	-1140	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	10630	-0-	-964	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	10545	-0-	-956	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
02	10759	X	10070	-0-	-689	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10597	-0-	-253	-0-	10597	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
10	13113	X	11975	-0-	-1138	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	11485	-0-	-1205	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	12109	-0-	-632	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	12043	-0-	-698	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
02	11426	X	10433	-0-	-993	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10381	-0-	-1740	-0-	10381	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
10	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
11	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
12	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	9399	-0-	-2009	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
02	10817	X	8557	-0-	-2260	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	8816	-0-	-2747	-0-	8816	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 #: 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
10	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	12965	2			N	-0-					-0-
11	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	11671	-0-	-1535	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	10841	-0-	-2365	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
02	12354	X	10124	-0-	-2230	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11453	-0-	-1505	-0-	11453	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
10	8959	X	455	-0-	-8504	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	843	-0-	-7827	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	402	-0-	-5054	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
*03	17692	X	17692	-0-	-0-	-0-	17692	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
10	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
11	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
12	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	2614	-0-	-3679	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	3603	-0-	-2284	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5543	-0-	-750	-0-	5543	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	9672	X	6927	-0-	-2745	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8495	-0-	-865	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8010	-0-	-1259	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8320	-0-	-298	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
02	8207	X	7751	-0-	-456	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8428	-0-	-345	-0-	8428	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
11	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
12	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
01	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
02	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	14963	2			N	-0-					-0-
*03	18055	X	18055	-0-	-0-	-0-	18055	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
10	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-					-0-
11	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-					N	-0-					-0-
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
11	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	13491	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	12800	-0-	-1398	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	10584	-0-	-3614	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
02	13282	X	8333	-0-	-4949	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	8917	-0-	-5033	-0-	8917	2			N	-0-					-0-

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
10	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
11	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6019	-0-	-212	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5843	-0-	-388	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
02	5829	X	5426	-0-	-403	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5906	-0-	-263	-0-	5906	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	4527	-0-	-433	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4624	-0-	-476	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4024	-0-	-1246	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	2097	-0-	-3173	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	2530	-0-	-1936	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
*03	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 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
10	16151	X	3013	-0-	-13138	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
11	15630	X	3527	-0-	-12103	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	1597	-0-	-14554	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	2197	-0-	-11412	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
02	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
*03	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 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
10	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
11	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8809	-0-	-491	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	6362	-0-	-2938	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
02	8700	X	5032	-0-	-3668	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	6476	-0-	-2514	-0-	6476	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13082	X	11451	-0-	-1631	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	10267	-0-	-1643	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	11689	-0-	-29	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	11355	-0-	-115	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
02	10701	X	10599	-0-	-102	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	11086	-0-	-601	-0-	11086	2			N	-0-					-0-

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
10	16337	X	15877	-0-	-460	-0-	15877	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	13673	-0-	-2137	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	14618	-0-	-1533	-0-	14618	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	14943	-0-	-929	-0-	14943	2			N	-0-					-0-
02	14848	X	14289	-0-	-559	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	15134	-0-	-738	-0-	15134	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12741	X	8952	-0-	-3789	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	7486	-0-	-4394	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	9127	-0-	-2250	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	7370	-0-	-4007	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	5819	-0-	-3113	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8540	-0-	-574	-0-	8540	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 #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 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
10	13175	X	11407	-0-	-1768	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11251	-0-	-389	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	10050	-0-	-118	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10601	-0-	-807	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
02	10875	X	9850	-0-	-1025	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	9964	-0-	-1661	-0-	9964	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 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
10	18307	X	18307	-0-	-0-	-0-	18307	2			N	-0-					-0-
11	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	17721	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	17659	-0-	-228	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	17462	-0-	-456	-0-	17462	2			N	-0-					-0-
02	16762	X	15481	-0-	-1281	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	15522	-0-	-2396	-0-	15522	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8618	X	6409	-0-	-2209	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	3521	-0-	-2809	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5634	-0-	-845	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5494	-0-	-985	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5225	-0-	-836	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5866	-0-	-551	-0-	5866	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9331	X	4872	-0-	-4459	-0-	4872	2			N	-0-					6
11	8100	X	3106	-0-	-4994	-0-	3106	2			N	-0-					6
12	7378	X	2872	-0-	-4506	-0-	2872	2			N	-0-					6
01	5487	X	4242	-0-	-1245	-0-	4242	2			N	-0-					6
02	5133	X	3276	-0-	-1857	-0-	3276	2			N	-0-					6
03	4867	X	3449	-0-	-1418	-0-	3449	2			N	-0-					6

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
10	7657	X	7085	-0-	-572	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7727	-0-	-13	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7601	-0-	-397	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7088	-0-	-910	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	6790	-0-	-692	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6916	-0-	-1082	-0-	6916	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
10	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	13985	2			N	-0-					-0-
11	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
12	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	13506	-0-	-475	-0-	13506	2			N	-0-					-0-
02	13311	X	12232	-0-	-1079	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	12467	-0-	-1762	-0-	12467	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
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					14
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					14
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	18197	X	16898	-0-	-1299	-0-	16898	2			N	-0-					8
11	19200	X	18106	-0-	-1094	-0-	18106	2			N	-0-					8
12	19840	X	19448	-0-	-392	-0-	19448	2			N	-0-					8
01	19840	X	19694	-0-	-146	-0-	19694	2			N	-0-					8
02	18212	X	17855	-0-	-357	-0-	17855	2			N	-0-					8
*03	19858	X	19858	-0-	-0-	-0-	19855	2	3	9	N	3					11

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
10	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
11	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
*03	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	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
10	1612	X	1162	-0-	-450	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
11	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
01	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3863	-0-	-942	-0-	3863	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
10	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8412	-0-	-108	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8523	-0-	-281	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
01	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
02	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8655	-0-	-335	-0-	8655	2			N	-0-					-0-

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
10	21731	X	19762	-0-	-1969	-0-	19762	2			N	-0-					-0-
11	21030	X	-0-	-0-	-21030	-0-					N	-0-					-0-
12	21700	X	5402	-0-	-16298	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
01	57571	X	57571	-0-	-0-	-0-	57571	2			N	-0-					-0-
02	60877	X	60877	-0-	-0-	-0-	60877	2			N	-0-					-0-
*03	53233	X	53233	-0-	-0-	-0-	53233	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9548	X	9031	-0-	-517	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
11	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
12	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7625	-0-	-1396	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	6552	-0-	-2119	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	7600	-0-	-2444	-0-	7600	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 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
10	6944	X	27	-0-	-6917	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
12	899	X	69	-0-	-830	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
02	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
*03	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 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
10	21607	X	20937	-0-	-670	-0-	20937	2			N	-0-					-0-
11	20190	X	7987	-0-	-12203	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
12	20336	X	5217	-0-	-15119	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	19159	-0-	-1766	-0-	19159	2			N	-0-					-0-
02	19575	X	17313	-0-	-2262	-0-	17313	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	17617	-0-	-3308	-0-	17617	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12307	X	3087	-0-	-9220	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	3893	-0-	-5467	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
12	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
01	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
02	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
*03	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					-0-

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
10	5921	X	5653	-0-	-268	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5309	-0-	-151	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5454	-0-	-126	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5122	-0-	-520	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	4422	-0-	-856	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4866	-0-	-776	-0-	4866	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
10	12958	X	10639	-0-	-2319	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	2919	-0-	-9621	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	3789	-0-	-9169	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
01	25061	X	25061	-0-	-0-	-0-	25061	2			N	-0-					-0-
02	26370	X	26370	-0-	-0-	-0-	26370	2			N	-0-					-0-
*03	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
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-
02	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
*03	27355	X	27355	-0-	-0-	-0-	27355	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

10	13020	X	11290	-0-	-1730	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	8994	-0-	-3486	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	7682	-0-	-4470	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
01	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
02	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	9407	-0-	-1877	-0-	9407	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

10	8246	X	7452	-0-	-794	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	6780	-0-	-1110	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7399	-0-	-754	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6902	-0-	-1251	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	5738	-0-	-1889	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6949	-0-	-491	-0-	6949	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

10	7471	X	5537	-0-	-1934	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6807	-0-	-423	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	4416	-0-	-2838	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	4402	-0-	-2852	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	3663	-0-	-3123	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	4912	-0-	-2125	-0-	4912	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

10	23237	X	23237	-0-	-0-	-0-	23237	2			N	-0-					-0-
11	18137	X	18137	-0-	-0-	-0-	18137	2			N	-0-					-0-
12	21386	X	21386	-0-	-0-	-0-	21386	2			N	-0-					-0-
01	21577	X	21577	-0-	-0-	-0-	21577	2			N	-0-					-0-
02	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-	18928	2			N	-0-					-0-
*03	19699	X	19699	-0-	-0-	-0-	19699	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

10	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	15648	-0-	-492	-0-	15648	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	16064	-0-	-1079	-0-	16064	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	15875	-0-	-1268	-0-	15875	2			N	-0-					-0-
02	16037	X	14886	-0-	-1151	-0-	14886	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	16035	-0-	-178	-0-	16035	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 #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16926	X	15711	-0-	-1215	-0-	15711	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	15050	-0-	-1180	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	14987	-0-	-1288	-0-	14987	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	14702	-0-	-1573	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
02	15051	X	13662	-0-	-1389	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	14292	-0-	-1425	-0-	14292	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

10	10850	X	10348	-0-	-502	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
11	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	10267	-0-	-87	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9017	-0-	-1337	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
02	9831	X	8042	-0-	-1789	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	10065	-0-	-444	-0-	10065	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
02	21786	X	21786	-0-	-0-	-0-	21786	2			N	-0-					-0-
*03	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14529	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

10	9703	X	7441	-0-	-2262	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	7711	-0-	-1499	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8453	-0-	-599	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7028	-0-	-1714	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	5787	-0-	-1666	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7853	-0-	-610	-0-	7853	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

10	29462	X	29462	-0-	-0-	-0-	29462	2			N	-0-					-0-
11	26312	X	26312	-0-	-0-	-0-	26312	2			N	-0-					-0-
12	25606	X	25410	-0-	-196	-0-	25410	2			N	-0-					-0-
01	25677	X	25677	-0-	-0-	-0-	25677	2			N	-0-					-0-
02	23954	X	23496	-0-	-458	-0-	23496	2			N	-0-					-0-
03	25606	X	24654	-0-	-952	-0-	24654	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

10	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	15668	2			N	-0-					-0-
11	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	15127	-0-	-1179	-0-	15127	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	14936	-0-	-1370	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
02	15254	X	13882	-0-	-1372	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	13996	-0-	-1659	-0-	13996	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	23988	X	23988	-0-	-0-	-0-	23988	2			N	-0-					-0-
02	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
*03	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	14261	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 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
10	20026	X	17067	-0-	-2959	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	16197	-0-	-3033	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	16774	-0-	-1702	-0-	16774	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	15942	-0-	-1976	-0-	15942	2			N	-0-					-0-
02	15979	X	15078	-0-	-901	-0-	15078	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	16197	-0-	-884	-0-	16197	2			N	-0-					-0-

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
10	8339	X	6102	-0-	-2237	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6104	-0-	-1156	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	4941	-0-	-2561	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	5126	-0-	-2376	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	4583	-0-	-2319	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5456	-0-	-837	-0-	5456	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	3697	-0-	-674	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2816	-0-	-1204	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	2221	-0-	-1871	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2839	-0-	-1129	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	2786	-0-	-665	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
*03	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	2			N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	X	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
01	29767	X	29767	-0-	-0-	-0-	29767	2			N	-0-					-0-
02	20962	X	20962	-0-	-0-	-0-	20962	2			N	-0-					-0-
*03	19766	X	19766	-0-	-0-	-0-	19766	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7130	X	3613	-0-	-3517	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	3849	-0-	-3681	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	4808	-0-	-2973	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	4169	-0-	-3612	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	881	-0-	-4658	-0-	881	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	2478	-0-	-2327	-0-	2478	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
10	20367	X	17509	-0-	-2858	-0-	17509	2			N	-0-					-0-
11	18840	X	16641	-0-	-2199	-0-	16641	2			N	-0-					-0-
12	18662	X	17031	-0-	-1631	-0-	17031	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	16973	-0-	-883	-0-	16973	2			N	-0-					-0-
02	16675	X	16350	-0-	-325	-0-	16350	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	16402	-0-	-1113	-0-	16402	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
10	21032	X	21032	-0-	-0-	-0-	21032	2			N	-0-					-0-
11	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	19781	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	19938	-0-	-491	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	19435	-0-	-994	-0-	19435	2			N	-0-					-0-
02	19111	X	18041	-0-	-1070	-0-	18041	2			N	-0-					-0-
03	20429	X	17812	-0-	-2617	-0-	17812	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
10	5115	X	704	-0-	-4411	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	3642	-0-	-1308	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4430	-0-	-685	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3135	-0-	-957	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
*03	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	15171	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7037	X	6483	-0-	-554	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	6036	-0-	-474	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
12	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5964	-0-	-515	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5508	-0-	-553	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5899	-0-	-580	-0-	5899	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
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	43597	X	43597	-0-	-0-	-0-	43597	2			N	-0-					-0-
02	31159	X	31159	-0-	-0-	-0-	31159	2			N	-0-					-0-
*03	30342	X	30342	-0-	-0-	-0-	30342	2			N	-0-					-0-

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
10	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
11	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
12	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
01	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
*03	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
11	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
01	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
02	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7559	-0-	-439	-0-	7559	2			N	-0-					-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

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
10	6603	X	1369	-0-	-5234	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
11	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	1902	-0-	-3027	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	301	-0-	-2737	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	698	-0-	-5479	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6271	-0-	-332	-0-	6271	2			N	-0-					-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

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
10	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	7976	-0-	-154	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7951	-0-	-450	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7069	-0-	-1456	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	6852	-0-	-1123	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7464	-0-	-1061	-0-	7464	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

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
10	37386	X	35052	-0-	-2334	-0-	35052	2			N	-0-					-0-
11	35160	X	34025	-0-	-1135	-0-	34025	2			N	-0-					-0-
12	35805	X	34946	-0-	-859	-0-	34946	2			N	-0-					-0-
01	35805	X	33879	-0-	-1926	-0-	33879	2			N	-0-					-0-
02	33263	X	31148	-0-	-2115	-0-	31148	2			N	-0-					-0-
03	35154	X	33115	-0-	-2039	-0-	33115	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12710	X	12279	-0-	-431	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	11376	-0-	-924	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	12185	-0-	-1486	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	3938	-0-	-9733	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
02	12789	X	10975	-0-	-1814	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11596	-0-	-680	-0-	11596	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25482	X	25482	-0-	-0-	-0-	25482	2			N	-0-					-0-
11	25080	X	24218	-0-	-862	-0-	24218	2			N	-0-					-0-
12	26257	X	24392	-0-	-1865	-0-	24392	2			N	-0-					-0-
01	26257	X	23438	-0-	-2819	-0-	23438	2			N	-0-					-0-
02	24563	X	23600	-0-	-963	-0-	23600	2			N	-0-					-0-
03	25482	X	22621	-0-	-2861	-0-	22621	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 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
10	8463	X	2478	-0-	-5985	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7787	-0-	-403	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7580	-0-	-883	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	1974	-0-	-6489	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
02	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
*03	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29698	X	25094	-0-	-4604	-0-	25094	2			N	-0-					-0-
11	26250	X	24993	-0-	-1257	-0-	24993	2			N	-0-					-0-
12	26288	X	25154	-0-	-1134	-0-	25154	2			N	-0-					-0-
01	27614	X	27614	-0-	-0-	-0-	27614	2			N	-0-					-0-
02	25945	X	25945	-0-	-0-	-0-	25945	2			N	-0-					-0-
*03	26866	X	26866	-0-	-0-	-0-	26866	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 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
10	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
10	22568	X	18758	-0-	-3810	-0-	18758	2			N	-0-					-0-
11	21840	X	17839	-0-	-4001	-0-	17839	2			N	-0-					-0-
12	22568	X	17979	-0-	-4589	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	17622	-0-	-2218	-0-	17622	2			N	-0-					-0-
02	17835	X	16044	-0-	-1791	-0-	16044	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	17021	-0-	-1734	-0-	17021	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 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
10	16260	X	16260	-0-	-0-	-0-	16260	2			N	-0-					-0-
11	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	15872	-0-	-558	-0-	15872	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	15737	-0-	-693	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
02	15370	X	13661	-0-	-1709	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	14766	-0-	-1509	-0-	14766	2			N	-0-					-0-

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 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
10	6448	X	6245	-0-	-203	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6204	-0-	-276	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6208	-0-	-488	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6251	-0-	-445	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	5739	-0-	-264	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6027	-0-	-390	-0-	6027	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 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
10	11346	X	9709	-0-	-1637	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	9963	-0-	-777	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10394	-0-	-456	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
01	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
02	9628	X	9523	-0-	-105	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9968	-0-	-417	-0-	9968	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33790	X	31710	-0-	-2080	-0-	31710	2			N	-0-					-0-
11	32430	X	30112	-0-	-2318	-0-	30112	2			N	-0-					-0-
12	33139	X	30579	-0-	-2560	-0-	30579	2			N	-0-					-0-
01	32798	X	30112	-0-	-2686	-0-	30112	2			N	-0-					-0-
02	30479	X	28133	-0-	-2346	-0-	28133	2			N	-0-					-0-
03	31713	X	29112	-0-	-2601	-0-	29112	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10532 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10323	X	9812	-0-	-511	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9307	-0-	-683	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9632	-0-	-691	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9470	-0-	-853	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	8739	-0-	-454	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9351	-0-	-476	-0-	9351	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26443	X	25757	-0-	-686	-0-	25757	2			N	-0-					-0-
11	25050	X	24967	-0-	-83	-0-	24967	2			N	-0-					-0-
12	25885	X	25033	-0-	-852	-0-	25033	2			N	-0-					-0-
01	25761	X	24141	-0-	-1620	-0-	24141	2			N	-0-					-0-
02	24128	X	22440	-0-	-1688	-0-	22440	2			N	-0-					-0-
03	25792	X	23800	-0-	-1992	-0-	23800	2			N	-0-					-0-

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
10	20801	X	19089	-0-	-1712	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
11	18840	X	18181	-0-	-659	-0-	18181	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	18961	-0-	-507	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
01	19251	X	19013	-0-	-238	-0-	19013	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	17502	-0-	-362	-0-	17502	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	18297	-0-	-799	-0-	18297	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	27559	X	27177	-0-	-382	-0-	27177	2			N	-0-					-0-
11	26520	X	26338	-0-	-182	-0-	26338	2			N	-0-					-0-
12	27187	X	27162	-0-	-25	-0-	27162	2			N	-0-					-0-
01	27187	X	27135	-0-	-52	-0-	27135	2			N	-0-					-0-
02	25462	X	24907	-0-	-555	-0-	24907	2			N	-0-					-0-
03	27218	X	25109	-0-	-2109	-0-	25109	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
10	27350	X	27350	-0-	-0-	-0-	27350	2			N	-0-					-0-
11	24881	X	24881	-0-	-0-	-0-	24881	2			N	-0-					-0-
12	23641	X	23641	-0-	-0-	-0-	23641	2			N	-0-					-0-
01	22389	X	22389	-0-	-0-	-0-	22389	2			N	-0-					-0-
02	20718	X	20718	-0-	-0-	-0-	20718	2			N	-0-					-0-
*03	21450	X	21450	-0-	-0-	-0-	21450	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
10	31217	X	30427	-0-	-790	-0-	30427	2			N	-0-					-0-
11	30060	X	29056	-0-	-1004	-0-	29056	2			N	-0-					-0-
12	31031	X	29913	-0-	-1118	-0-	29913	2			N	-0-					-0-
01	30783	X	29858	-0-	-925	-0-	29858	2			N	-0-					-0-
02	28710	X	28002	-0-	-708	-0-	28002	2			N	-0-					-0-
03	30442	X	28480	-0-	-1962	-0-	28480	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
10	16802	X	15344	-0-	-1458	-0-	15344	2			N	-0-					-0-
11	15960	X	14689	-0-	-1271	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	14902	-0-	-1435	-0-	14902	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	14533	-0-	-1308	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
02	14645	X	13499	-0-	-1146	-0-	13499	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	13778	-0-	-1567	-0-	13778	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
10	17794	X	16157	-0-	-1637	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
11	17220	X	15479	-0-	-1741	-0-	15479	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	14514	-0-	-3094	-0-	14514	2			N	-0-					-0-
01	17453	X	17029	-0-	-424	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
02	16327	X	15678	-0-	-649	-0-	15678	2			N	-0-					-0-
*03	16364	X	16364	-0-	-0-	-0-	16364	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
10	17019	X	14033	-0-	-2986	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
11	16470	X	14364	-0-	-2106	-0-	14364	2			N	-0-					-0-
12	16368	X	15312	-0-	-1056	-0-	15312	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	15608	-0-	-233	-0-	15608	2			N	-0-					-0-
02	14819	X	14292	-0-	-527	-0-	14292	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	14966	-0-	-348	-0-	14966	2			N	-0-					-0-

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
10	26815	X	26317	-0-	-498	-0-	26317	2			N	-0-					-0-
11	25950	X	25196	-0-	-754	-0-	25196	2			N	-0-					-0-
12	26815	X	25606	-0-	-1209	-0-	25606	2			N	-0-					-0-
01	26629	X	24924	-0-	-1705	-0-	24924	2			N	-0-					-0-
02	24824	X	23252	-0-	-1572	-0-	23252	2			N	-0-					-0-
03	26319	X	23859	-0-	-2460	-0-	23859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	25203	X	21948	-0-	-3255	-0-	21948	2			N	-0-					-0-
11	22920	X	20752	-0-	-2168	-0-	20752	2			N	-0-					-0-
12	23219	X	21985	-0-	-1234	-0-	21985	2			N	-0-					-0-
01	23219	X	23131	-0-	-88	-0-	23131	2			N	-0-					-0-
02	27033	X	27033	-0-	-0-	-0-	27033	2			N	-0-					-0-
*03	28930	X	28930	-0-	-0-	-0-	28930	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

10	17825	X	16894	-0-	-931	-0-	16894	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	16053	-0-	-1107	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	16102	-0-	-1103	-0-	16102	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	14772	-0-	-2433	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
02	15921	X	14968	-0-	-953	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	16107	-0-	-788	-0-	16107	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

10	28768	X	22264	-0-	-6504	-0-	22264	2			N	-0-					-0-
11	25140	X	19161	-0-	-5979	-0-	19161	2			N	-0-					-0-
12	25420	X	25282	-0-	-138	-0-	25282	2			N	-0-					-0-
01	25141	X	24690	-0-	-451	-0-	24690	2			N	-0-					-0-
02	23267	X	23267	-0-	-0-	-0-	23267	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	24347	-0-	-949	-0-	24347	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

10	20305	X	16605	-0-	-3700	-0-	16605	2			N	-0-					-0-
11	19650	X	16200	-0-	-3450	-0-	16200	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	16373	-0-	-3932	-0-	16373	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	14464	-0-	-2245	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
02	15660	X	14945	-0-	-715	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	15497	-0-	-1243	-0-	15497	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

10	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
11	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
12	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
01	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	8016	-0-	-133	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8214	-0-	-621	-0-	8214	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

10	17918	X	16672	-0-	-1246	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	15709	-0-	-1211	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	15240	-0-	-2244	-0-	15240	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	15781	-0-	-1703	-0-	15781	2			N	-0-					-0-
02	15602	X	14766	-0-	-836	-0-	14766	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	15373	-0-	-1305	-0-	15373	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

10	28117	X	23516	-0-	-4601	-0-	23516	2			N	-0-					-0-
11	27210	X	23691	-0-	-3519	-0-	23691	2			N	-0-					-0-
12	28117	X	23958	-0-	-4159	-0-	23958	2			N	-0-					-0-
01	25854	X	23874	-0-	-1980	-0-	23874	2			N	-0-					-0-
02	23142	X	21352	-0-	-1790	-0-	21352	2			N	-0-					-0-
03	24490	X	22149	-0-	-2341	-0-	22149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	24180	X	23497	-0-	-683	-0-	23497	2			N	-0-					-0-
11	23400	X	21598	-0-	-1802	-0-	21598	2			N	-0-					-0-
12	24056	X	21624	-0-	-2432	-0-	21624	2			N	-0-					-0-
01	24056	X	21248	-0-	-2808	-0-	21248	2			N	-0-					-0-
02	22214	X	19259	-0-	-2955	-0-	19259	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	21619	-0-	-1879	-0-	21619	2			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 10916

10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					19
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	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

10	16058	X	14232	-0-	-1826	-0-	14232	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	13524	-0-	-1926	-0-	13524	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	14666	-0-	-524	-0-	14666	2			N	-0-					-0-
01	15880	X	15880	-0-	-0-	-0-	15880	2			N	-0-					-0-
02	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
*03	15406	X	15406	-0-	-0-	-0-	15406	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

10	11408	X	10396	-0-	-1012	-0-	10396	2			Y	-0-					1
11	10770	X	9063	-0-	-1707	-0-	9063	2			Y	-0-					1
12	11377	X	9365	-0-	-2012	-0-	9365	2			Y	-0-					1
01	11377	X	2636	-0-	-8741	-0-	2636	2			Y	-0-					1
02	10643	X	8380	-0-	-2263	-0-	8380	2			Y	-0-					1
*03	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	11814	2			Y	-0-					1

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 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
10	19220	X	16916	-0-	-2304	-0-	16916	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	16287	-0-	-453	-0-	16287	2			N	-0-					-0-
12	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	17613	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	16207	-0-	-719	-0-	16207	2			N	-0-					-0-
02	15834	X	14414	-0-	-1420	-0-	14414	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	15620	-0-	-1988	-0-	15620	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20801	X	19692	-0-	-1109	-0-	19692	2			N	-0-					-0-
11	20130	X	18804	-0-	-1326	-0-	18804	2			N	-0-					-0-
12	20801	X	19478	-0-	-1323	-0-	19478	2			N	-0-					-0-
01	20150	X	19039	-0-	-1111	-0-	19039	2			N	-0-					-0-
02	18850	X	17954	-0-	-896	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	19520	-0-	-165	-0-	19520	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 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
10	18724	X	17398	-0-	-1326	-0-	17398	2			Y	-0-					2
11	18120	X	17479	-0-	-641	-0-	17479	2			Y	-0-					2
12	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	18717	2			Y	-0-					2
01	18135	X	8005	-0-	-10130	-0-	8005	2			Y	-0-					2
02	16907	X	16198	-0-	-709	-0-	16198	2			Y	-0-					2
*03	18965	X	18965	-0-	-0-	-0-	18965	2			Y	-0-					2

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 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
10	20336	X	19858	-0-	-478	-0-	19858	2			Y	-0-					4
11	19680	X	19505	-0-	-175	-0-	19505	2			Y	-0-					4
12	19745	X	19745	-0-	-0-	-0-	19745	2			Y	-0-					4
01	19871	X	9863	-0-	-10008	-0-	9863	2			Y	-0-					4
02	23578	X	23578	-0-	-0-	-0-	23578	2			Y	-0-					4
03	20150	X	16865	-0-	-3285	-0-	16865	2			Y	-0-					4

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36735	X	-0-	-0-	-36735	-0-					N	-0-					-0-
11	35550	X	-0-	-0-	-35550	-0-					N	-0-					-0-
12	34689	X	-0-	-0-	-34689	-0-					N	-0-					-0-
01	33852	X	-0-	-0-	-33852	-0-					N	-0-					-0-
02	8642	X	389	-0-	-8253	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 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
10	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	20695	2			N	-0-					-0-
11	19188	X	19188	-0-	-0-	-0-	19188	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	18232	-0-	-461	-0-	18232	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	17717	-0-	-2619	-0-	17717	2			N	-0-					-0-
02	19024	X	17384	-0-	-1640	-0-	17384	2			N	-0-					-0-
03	20336	X	17767	-0-	-2569	-0-	17767	2			N	-0-					-0-

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
10	20491	X	19351	-0-	-1140	-0-	19351	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	18705	-0-	-1125	-0-	18705	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	18866	-0-	-1439	-0-	18866	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	18315	-0-	-1618	-0-	18315	2			N	-0-					-0-
02	18647	X	17169	-0-	-1478	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	17898	-0-	-1446	-0-	17898	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 #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 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
10	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
11	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	14031	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	14094	-0-	-383	-0-	14094	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	13556	-0-	-921	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
02	13543	X	12690	-0-	-853	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13224	-0-	-1253	-0-	13224	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 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
10	16771	X	15025	-0-	-1746	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
11	16200	X	14334	-0-	-1866	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	15207	-0-	-1409	-0-	15207	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	14468	-0-	-1559	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
02	14703	X	13252	-0-	-1451	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	14078	-0-	-1143	-0-	14078	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27745	X	20941	-0-	-6804	-0-	20941	2			N	-0-					-0-
11	22697	X	22697	-0-	-0-	-0-	22697	2			N	-0-					-0-
12	25606	X	24892	-0-	-714	-0-	24892	2			N	-0-					-0-
01	25606	X	24107	-0-	-1499	-0-	24107	2			N	-0-					-0-
02	23954	X	11043	-0-	-12911	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
*03	47675	X	47675	-0-	-0-	-0-	47675	2			N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12493	X	11940	-0-	-553	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	11055	-0-	-675	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11598	-0-	-523	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11482	-0-	-639	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
02	11165	X	10428	-0-	-737	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11709	-0-	-226	-0-	11709	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13826	X	12901	-0-	-925	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
11	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	12480	-0-	-385	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	11791	-0-	-1105	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	9647	-0-	-2533	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	7786	-0-	-5234	-0-	7786	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8575 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64852	X	58494	-0-	-6358	-0-	58494	2			N	-0-					-0-
11	62760	X	54838	-0-	-7922	-0-	54838	2			N	-0-					-0-
12	61349	X	54985	-0-	-6364	-0-	54985	2			N	-0-					-0-
01	61132	X	53239	-0-	-7893	-0-	53239	2			N	-0-					-0-
02	57188	X	33564	-0-	-23624	-0-	33564	2			N	-0-					-0-
03	58497	X	52132	-0-	-6365	-0-	52132	2			N	-0-					-0-

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
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	N	5608	-0-	2708	2708	5608	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	8863	-0-	5763	8471	8863	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	54617	X	54617	-0-	-0-	-0-	54617	2			N	-0-					-0-
11	51540	X	51540	-0-	-0-	-0-	51540	2			N	-0-					-0-
12	51473	X	51473	-0-	-0-	-0-	51473	2			N	-0-					-0-
01	50023	X	50023	-0-	-0-	-0-	50023	2			N	-0-					-0-
02	46155	X	46155	-0-	-0-	-0-	46155	2			N	-0-					-0-
*03	49407	X	49407	-0-	-0-	-0-	49407	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

10	14539	X	14260	-0-	-279	-0-	14260	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	13331	-0-	-499	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13439	-0-	-790	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	12846	-0-	-1414	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
02	13340	X	11364	-0-	-1976	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	11060	-0-	-3200	-0-	11060	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

10	13795	X	13030	-0-	-765	-0-	13030	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	10786	-0-	-3374	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	10987	-0-	-3645	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	10987	-0-	-3645	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
02	12470	X	10259	-0-	-2211	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	10953	-0-	-2067	-0-	10953	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

10	13671	X	2558	-0-	-11113	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
11	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	13482	2			N	-0-					-0-
12	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	12337	2			N	-0-					-0-
01	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10717	2			N	-0-					-0-
02	13021	X	9928	-0-	-3093	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	11314	-0-	-2605	-0-	11314	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10196

10	14880	X	11418	-0-	-3462	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	10605	-0-	-3255	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	11289	-0-	-2444	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	10270	-0-	-3060	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	9390	-0-	-2413	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	9815	-0-	-1593	-0-	9815	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

10	14229	X	13464	-0-	-765	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	12852	-0-	-378	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	12690	-0-	-1446	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	12671	-0-	-1465	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
02	13224	X	12671	-0-	-553	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12630	-0-	-824	-0-	12630	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

10	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	2			Y	-0-					1
11	9120	X	8382	-0-	-738	-0-	8382	2			Y	-0-					1
12	9982	X	9570	-0-	-412	-0-	9570	2			Y	-0-					1
01	9982	X	8685	-0-	-1297	-0-	8685	2			Y	-0-					1
02	9338	X	8366	-0-	-972	-0-	8366	2			Y	-0-					1
03	9579	X	8318	-0-	-1261	-0-	8318	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8605	-0-	-5	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9395	-0-	-711	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8667	-0-	-1439	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
02	9454	X	8079	-0-	-1375	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8106	-0-	-1287	-0-	8106	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
10	9610	X	9129	-0-	-481	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8531	-0-	-649	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8562	-0-	-924	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8890	-0-	-224	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	8141	-0-	-385	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8706	-0-	-408	-0-	8706	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
10	10757	X	9867	-0-	-890	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	10300	-0-	-440	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	9075	-0-	-2271	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	9753	-0-	-1593	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
02	10614	X	8481	-0-	-2133	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10102	-0-	-531	-0-	10102	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
10	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	14955	2			N	-0-					-0-
11	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	14527	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	14716	-0-	-443	-0-	14716	2			N	-0-					-0-
01	15159	X	13818	-0-	-1341	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
02	14181	X	13044	-0-	-1137	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	14064	-0-	-940	-0-	14064	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
10	11315	X	10989	-0-	-326	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10694	-0-	-256	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10829	-0-	-424	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10401	-0-	-697	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	9059	-0-	-1323	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10328	-0-	-708	-0-	10328	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
10	28052	X	28052	-0-	-0-	-0-	28052	2			N	-0-					-0-
11	27214	X	27214	-0-	-0-	-0-	27214	2			N	-0-					-0-
12	29183	X	29183	-0-	-0-	-0-	29183	2			N	-0-					-0-
01	25389	X	24686	-0-	-703	-0-	24686	2			N	-0-					-0-
02	23751	X	22102	-0-	-1649	-0-	22102	2			N	-0-					-0-
03	25389	X	18519	-0-	-6870	-0-	18519	2			N	-0-					-0-

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
10	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	17338	2			Y	-0-					1
11	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	16772	2			Y	-0-					1
12	17515	X	16862	-0-	-653	-0-	16862	2			Y	-0-					1
01	17515	X	10567	-0-	-6948	-0-	10567	2			Y	-0-					1
02	16385	X	9411	-0-	-6974	-0-	9411	2			Y	-0-					1
03	17329	X	14391	-0-	-2938	-0-	14391	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	15562	X	15128	-0-	-434	-0-	15128	2			Y	-0-					4
11	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	14588	2			Y	-0-					4
12	15841	X	12887	-0-	-2954	-0-	12887	2			Y	-0-					4
01	15841	X	11609	-0-	-4232	-0-	11609	2			Y	-0-					4
02	14819	X	12559	-0-	-2260	-0-	12559	2			Y	-0-					4
03	15128	X	14749	-0-	-379	-0-	14749	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
10	19933	X	19276	-0-	-657	-0-	19276	2			N	-0-					-0-
11	19290	X	14340	-0-	-4950	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	18031	-0-	-1809	-0-	18031	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	15589	-0-	-4251	-0-	15589	2			N	-0-					-0-
02	18038	X	14067	-0-	-3971	-0-	14067	2			N	-0-					-0-
03	19282	X	10395	-0-	-8887	-0-	10395	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
10	11129	X	1896	-0-	-9233	-0-	1896	2			Y	-0-					2
11	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	10435	2			Y	-0-					2
12	9641	X	8980	-0-	-661	-0-	8980	2			Y	-0-					2
01	3410	X	817	-0-	-2593	-0-	817	2			Y	-0-					2
02	10092	X	5208	-0-	-4884	-0-	5208	2			Y	-0-					2
*03	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	12821	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
10	16895	X	-0-	-0-	-16895	-0-					Y	-0-					3
11	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-					Y	-0-					3
12	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					Y	-0-					3
01	12152	X	10587	-0-	-1565	-0-	10587	2			Y	-0-					3
02	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	16987	2			Y	-0-					3
*03	17929	X	17929	-0-	-0-	-0-	17929	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
10	25927	X	25927	-0-	-0-	-0-	25927	2			N	-0-					-0-
11	26420	X	26420	-0-	-0-	-0-	26420	2			N	-0-					-0-
12	27687	X	27687	-0-	-0-	-0-	27687	2			N	-0-					-0-
01	25916	X	23396	-0-	-2520	-0-	23396	2			N	-0-					-0-
02	24650	X	21820	-0-	-2830	-0-	21820	2			N	-0-					-0-
03	26350	X	18866	-0-	-7484	-0-	18866	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
10	16895	X	16589	-0-	-306	-0-	16589	2			Y	-0-					5
11	16350	X	16153	-0-	-197	-0-	16153	2			Y	-0-					5
12	16523	X	15548	-0-	-975	-0-	15548	2			Y	-0-					5
01	16585	X	11080	-0-	-5505	-0-	11080	2			Y	-0-					5
02	15602	X	15396	-0-	-206	-0-	15396	2			Y	-0-					5
03	16678	X	15126	-0-	-1552	-0-	15126	2			Y	-0-					5

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
10	16711	X	16711	-0-	-0-	-0-	16711	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	14980	-0-	-260	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
12	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	16252	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	14374	-0-	-2335	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
02	15631	X	13200	-0-	-2431	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	10248	-0-	-6461	-0-	10248	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
10	33387	X	30492	-0-	-2895	-0-	30492	2			N	-0-					-0-
11	30270	X	29626	-0-	-644	-0-	29626	2			N	-0-					-0-
12	29822	X	11007	-0-	-18815	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
01	33311	X	33311	-0-	-0-	-0-	33311	2			N	-0-					-0-
02	28652	X	12439	-0-	-16213	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
*03	34389	X	34389	-0-	-0-	-0-	34389	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
10	4898	X	3704	-0-	-1194	-0-	3704	2			Y	-0-					2
11	4740	X	2792	-0-	-1948	-0-	2792	2			Y	-0-					2
12	5146	X	2880	-0-	-2266	-0-	2880	2			Y	-0-					2
01	5146	X	2220	-0-	-2926	-0-	2220	2			Y	-0-					2
02	4814	X	3701	-0-	-1113	-0-	3701	2			Y	-0-					2
*03	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	9641	X	5694	-0-	-3947	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	6854	-0-	-2476	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	6965	-0-	-2676	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6411	-0-	-1339	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
02	7250	X	5001	-0-	-2249	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5129	-0-	-1939	-0-	5129	2			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
10	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	10464	-0-	-936	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	11204	-0-	-2157	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	11394	-0-	-1967	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
02	12499	X	10496	-0-	-2003	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10833	-0-	-823	-0-	10833	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
10	16709	X	2	-0-	-16707	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	-0-	-0-	-16170	-0-					N	-0-					-0-
12	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					-0-
01	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-					-0-
02	3480	X	1	-0-	-3479	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

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
10	14818	X	13318	-0-	-1500	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	12643	-0-	-1697	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	12768	-0-	-903	-0-	12768	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	12616	-0-	-1055	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
02	12702	X	11800	-0-	-902	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12654	-0-	-676	-0-	12654	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
10	33790	X	27926	-0-	-5864	-0-	27926	2			N	-0-					-0-
11	32460	X	26053	-0-	-6407	-0-	26053	2			N	-0-					-0-
12	33511	X	26518	-0-	-6993	-0-	26518	2			N	-0-					-0-
01	31093	X	28836	-0-	-2257	-0-	28836	2			N	-0-					-0-
02	28072	X	24724	-0-	-3348	-0-	24724	2			N	-0-					-0-
03	27931	X	21733	-0-	-6198	-0-	21733	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

10	527	X	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	527	X	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	527	X	1	-0-	-526	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	493	X	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

10	24986	X	23505	-0-	-1481	-0-	23505	2			N	-0-					-0-
11	24180	X	23025	-0-	-1155	-0-	23025	2			N	-0-					-0-
12	26319	X	24059	-0-	-2260	-0-	24059	2			N	-0-					-0-
01	26319	X	-0-	-0-	-26319	-0-					N	-0-					-0-
02	24621	X	7971	-0-	-16650	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	9779	-0-	-14277	-0-	9779	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

10	14012	X	11421	-0-	-2591	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	9442	-0-	-4538	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	11069	-0-	-3408	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	13296	-0-	-1181	-0-	13296	2			N	-0-					-0-
02	13543	X	10162	-0-	-3381	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
*03	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	15019	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

10	23064	X	11	-0-	-23053	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	7	-0-	-21323	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	21948	X	14425	-0-	-7523	-0-	14425	2			N	-0-					-0-
01	31555	X	31555	-0-	-0-	-0-	31555	2			N	-0-					-0-
02	23794	X	23794	-0-	-0-	-0-	23794	2			N	-0-					-0-
*03	23037	X	23037	-0-	-0-	-0-	23037	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

10	22103	X	10	-0-	-22093	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	21240	X	8	-0-	-21232	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	21886	X	13940	-0-	-7946	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
01	32693	X	32693	-0-	-0-	-0-	32693	2			N	-0-					-0-
02	25966	X	25966	-0-	-0-	-0-	25966	2			N	-0-					-0-
*03	25133	X	25133	-0-	-0-	-0-	25133	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

10	27714	X	1	-0-	-27713	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	26820	X	-0-	-0-	-26820	-0-					N	-0-					-0-
12	27249	X	2	-0-	-27247	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	26753	X	-0-	-0-	-26753	-0-					N	-0-					-0-
02	6728	X	2	-0-	-6726	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	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 #: 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
10	16089	X	1	-0-	-16088	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					N	-0-					-0-
12	15562	X	2	-0-	-15560	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					N	-0-					-0-
02	2001	X	1	-0-	-2000	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	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
10	27342	X	1	-0-	-27341	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	26220	X	-0-	-0-	-26220	-0-					N	-0-					-0-
12	26536	X	2	-0-	-26534	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	26288	X	-0-	-0-	-26288	-0-					N	-0-					-0-
02	6409	X	2	-0-	-6407	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	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
10	15872	X	7	-0-	-15865	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	6	-0-	-15534	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	11723	-0-	-4335	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
01	21152	X	21152	-0-	-0-	-0-	21152	2			N	-0-					-0-
02	16445	X	16445	-0-	-0-	-0-	16445	2			N	-0-					-0-
*03	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	15816	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
10	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	17533	2			N	-0-					-0-
11	17867	X	17867	-0-	-0-	-0-	17867	2			N	-0-					-0-
12	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
01	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	17930	2			N	-0-					-0-
02	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	15980	2			N	-0-					-0-
*03	16856	X	16856	-0-	-0-	-0-	16856	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
10	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	19191	2			N	-0-					-0-
11	17289	X	17289	-0-	-0-	-0-	17289	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	17415	-0-	-658	-0-	17415	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	17239	-0-	-834	-0-	17239	2			N	-0-					-0-
02	16907	X	15629	-0-	-1278	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	16529	-0-	-1544	-0-	16529	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
10	15686	X	14464	-0-	-1222	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	14395	-0-	-365	-0-	14395	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	14702	-0-	-550	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	14344	-0-	-381	-0-	14344	2			N	-0-					-0-
02	13920	X	13343	-0-	-577	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	14083	-0-	-797	-0-	14083	2			N	-0-					-0-

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
10	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-					-0-
11	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					N	-0-					-0-
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	19344	X	6703	-0-	-12641	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	-0-	-0-	-19770	-0-					N	-0-					-0-
12	20429	X	17226	-0-	-3203	-0-	17226	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	18592	-0-	-1837	-0-	18592	2			N	-0-					-0-
02	20390	X	20390	-0-	-0-	-0-	20390	2			N	-0-					-0-
*03	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	19881	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	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
10	40424	X	-0-	-0-	-40424	-0-					N	-0-					-0-
11	39120	X	-0-	-0-	-39120	-0-					N	-0-					-0-
12	38347	X	-0-	-0-	-38347	-0-					N	-0-					-0-
01	36146	X	-0-	-0-	-36146	-0-					N	-0-					-0-
02	9251	X	-0-	-0-	-9251	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	31961	X	-0-	-0-	-31961	-0-					N	-0-					-0-
11	30930	X	-0-	-0-	-30930	-0-					N	-0-					-0-
12	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					N	-0-					-0-
01	28768	X	-0-	-0-	-28768	-0-					N	-0-					-0-
02	7366	X	-0-	-0-	-7366	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	12183	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9363	-0-	-567	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	10500	-0-	-102	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	9384	-0-	-2799	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
02	11397	X	-0-	-0-	-11397	-0-					N	-0-					-0-
03	12183	X	5511	-0-	-6672	-0-	5511	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
10	21487	X	21487	-0-	-0-	-0-	21487	2			N	-0-					-0-
11	21389	X	21389	-0-	-0-	-0-	21389	2			N	-0-					-0-
12	19944	X	19944	-0-	-0-	-0-	19944	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	10969	-0-	-8964	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
02	18647	X	10527	-0-	-8120	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	17673	-0-	-2260	-0-	17673	2			N	-0-					-0-

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
10	29853	X	26969	-0-	-2884	-0-	26969	2			N	-0-					-0-
11	26100	X	25482	-0-	-618	-0-	25482	2			N	-0-					-0-
12	27466	X	25737	-0-	-1729	-0-	25737	2			N	-0-					-0-
01	27466	X	22239	-0-	-5227	-0-	22239	2			N	-0-					-0-
02	25694	X	23659	-0-	-2035	-0-	23659	2			N	-0-					-0-
03	26970	X	24700	-0-	-2270	-0-	24700	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 #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33821	X	-0-	-0-	-33821	-0-					N	-0-					-0-
11	32730	X	-0-	-0-	-32730	-0-					N	-0-					-0-
12	27652	X	-0-	-0-	-27652	-0-					N	-0-					-0-
01	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					-0-
02	5133	X	-0-	-0-	-5133	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13516	X	4370	-0-	-9146	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	6009	-0-	-6051	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
12	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
02	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	12807	2			N	-0-					-0-
*03	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13667	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 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
10	19995	X	16673	-0-	-3322	-0-	16673	2			N	-0-					-0-
11	17790	X	17487	-0-	-303	-0-	17487	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	17889	-0-	-246	-0-	17889	2			N	-0-					-0-
01	18434	X	18434	-0-	-0-	-0-	18434	2			N	-0-					-0-
02	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	17007	-0-	-1066	-0-	17007	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 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
10	19871	X	17588	-0-	-2283	-0-	17588	2			N	-0-					-0-
11	17880	X	16691	-0-	-1189	-0-	16691	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	16382	-0-	-1877	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
01	17577	X	16034	-0-	-1543	-0-	16034	2			N	-0-					-0-
02	16443	X	15224	-0-	-1219	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	15993	-0-	-1584	-0-	15993	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24459	X	20908	-0-	-3551	-0-	20908	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	19897	-0-	-2393	-0-	19897	2			N	-0-					-0-
12	21452	X	20653	-0-	-799	-0-	20653	2			N	-0-					-0-
01	21142	X	19341	-0-	-1801	-0-	19341	2			N	-0-					-0-
02	19778	X	19286	-0-	-492	-0-	19286	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	20769	-0-	-125	-0-	20769	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 8776 - 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
10	34255	X	28375	-0-	-5880	-0-	28375	2			N	-0-					-0-
11	31980	X	26475	-0-	-5505	-0-	26475	2			N	-0-					-0-
12	31527	X	27911	-0-	-3616	-0-	27911	2			N	-0-					-0-
01	30535	X	25133	-0-	-5402	-0-	25133	2			N	-0-					-0-
02	28217	X	23828	-0-	-4389	-0-	23828	2			N	-0-					-0-
03	28365	X	25086	-0-	-3279	-0-	25086	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
10	13423	X	11932	-0-	-1491	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	12151	-0-	-569	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	12626	-0-	-239	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	12300	-0-	-317	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
02	11803	X	11281	-0-	-522	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	12054	-0-	-563	-0-	12054	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
10	17918	X	17780	-0-	-138	-0-	17780	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	16766	-0-	-574	-0-	16766	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	17030	-0-	-888	-0-	17030	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	16419	-0-	-1375	-0-	16419	2			N	-0-					-0-
02	16646	X	16062	-0-	-584	-0-	16062	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	15554	-0-	-2240	-0-	15554	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
10	11129	X	9884	-0-	-1245	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	8932	-0-	-1838	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	8634	-0-	-2495	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	8422	-0-	-2707	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	7628	-0-	-2754	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	7536	-0-	-2353	-0-	7536	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
10	22692	X	22260	-0-	-432	-0-	22260	2			N	-0-					-0-
11	21960	X	20763	-0-	-1197	-0-	20763	2			N	-0-					-0-
12	22754	X	18131	-0-	-4623	-0-	18131	2			N	-0-					-0-
01	22754	X	13449	-0-	-9305	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
02	21286	X	18098	-0-	-3188	-0-	18098	2			N	-0-					-0-
03	22258	X	19664	-0-	-2594	-0-	19664	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
10	24521	X	19434	-0-	-5087	-0-	19434	2			N	-0-					-0-
11	22440	X	19318	-0-	-3122	-0-	19318	2			N	-0-					-0-
12	22785	X	17146	-0-	-5639	-0-	17146	2			N	-0-					-0-
01	22227	X	17917	-0-	-4310	-0-	17917	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	16680	-0-	-3620	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	17750	-0-	-2214	-0-	17750	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
10	11625	X	10996	-0-	-629	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10557	-0-	-273	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10700	-0-	-429	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10431	-0-	-698	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	8280	-0-	-2073	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	8970	-0-	-2035	-0-	8970	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
10	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	16878	2			N	-0-					-0-
11	19541	X	19541	-0-	-0-	-0-	19541	2			N	-0-					-0-
12	18662	X	16464	-0-	-2198	-0-	16464	2			N	-0-					-0-
01	18869	X	18869	-0-	-0-	-0-	18869	2			N	-0-					-0-
02	19770	X	19770	-0-	-0-	-0-	19770	2			N	-0-					-0-
*03	20244	X	20244	-0-	-0-	-0-	20244	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

10	12090	X	11837	-0-	-253	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11171	-0-	-619	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	10197	-0-	-1986	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	10390	-0-	-1793	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
02	11252	X	9779	-0-	-1473	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10464	-0-	-1378	-0-	10464	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7882 - 12255

10	651	X	6	-0-	-645	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
12	31104	X	31104	-0-	-0-	-0-	31104	2			N	-0-					-0-
01	23546	X	23546	-0-	-0-	-0-	23546	2			N	-0-					-0-
02	21275	X	21275	-0-	-0-	-0-	21275	2			N	-0-					-0-
03	26350	X	20487	-0-	-5863	-0-	20487	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

10	13299	X	11683	-0-	-1616	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	10928	-0-	-1942	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	9946	-0-	-3012	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	10224	-0-	-1618	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
02	10933	X	9590	-0-	-1343	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	10362	-0-	-1325	-0-	10362	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7786 - 13952

10	45105	X	39800	-0-	-5305	-0-	39800	2			N	-0-					-0-
11	43410	X	39188	-0-	-4222	-0-	39188	2			N	-0-					-0-
12	44547	X	40435	-0-	-4112	-0-	40435	2			N	-0-					-0-
01	42005	X	39644	-0-	-2361	-0-	39644	2			N	-0-					-0-
02	39295	X	36292	-0-	-3003	-0-	36292	2			N	-0-					-0-
03	40486	X	37586	-0-	-2900	-0-	37586	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7793 - 13750

10	49197	X	42975	-0-	-6222	-0-	42975	2			N	-0-					-0-
11	46410	X	40908	-0-	-5502	-0-	40908	2			N	-0-					-0-
12	46934	X	40375	-0-	-6559	-0-	40375	2			N	-0-					-0-
01	44578	X	39444	-0-	-5134	-0-	39444	2			N	-0-					-0-
02	40803	X	35988	-0-	-4815	-0-	35988	2			N	-0-					-0-
03	42966	X	37891	-0-	-5075	-0-	37891	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

10	31384	X	31384	-0-	-0-	-0-	31384	2			N	-0-					-0-
11	29147	X	29147	-0-	-0-	-0-	29147	2			N	-0-					-0-
12	29038	X	29038	-0-	-0-	-0-	29038	2			N	-0-					-0-
01	26381	X	22480	-0-	-3901	-0-	22480	2			N	-0-					-0-
02	24679	X	19086	-0-	-5593	-0-	19086	2			N	-0-					-0-
03	26381	X	18138	-0-	-8243	-0-	18138	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
10	28954	X	28230	-0-	-724	-0-	28230	2			N	-0-					-0-
11	27030	X	26908	-0-	-122	-0-	26908	2			N	-0-					-0-
12	27869	X	24113	-0-	-3756	-0-	24113	2			N	-0-					-0-
01	28241	X	24517	-0-	-3724	-0-	24517	2			N	-0-					-0-
02	26419	X	22229	-0-	-4190	-0-	22229	2			N	-0-					-0-
03	28241	X	24283	-0-	-3958	-0-	24283	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
10	17422	X	10854	-0-	-6568	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
11	15390	X	13546	-0-	-1844	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	13694	-0-	-1465	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
01	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	16509	2			N	-0-					-0-
02	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
*03	14378	X	14378	-0-	-0-	-0-	14378	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
10	46903	X	40424	-0-	-6479	-0-	40424	2			N	-0-					-0-
11	44220	X	38474	-0-	-5746	-0-	38474	2			N	-0-					-0-
12	44733	X	38678	-0-	-6055	-0-	38678	2			N	-0-					-0-
01	42780	X	37718	-0-	-5062	-0-	37718	2			N	-0-					-0-
02	39121	X	34252	-0-	-4869	-0-	34252	2			N	-0-					-0-
03	40424	X	36339	-0-	-4085	-0-	36339	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
10	48825	X	44898	-0-	-3927	-0-	44898	2			N	-0-					-0-
11	46530	X	42208	-0-	-4322	-0-	42208	2			N	-0-					-0-
12	47895	X	42860	-0-	-5035	-0-	42860	2			N	-0-					-0-
01	46438	X	42221	-0-	-4217	-0-	42221	2			N	-0-					-0-
02	42630	X	39025	-0-	-3605	-0-	39025	2			N	-0-					-0-
03	44888	X	39805	-0-	-5083	-0-	39805	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
10	49538	X	43543	-0-	-5995	-0-	43543	2			N	-0-					-0-
11	46470	X	40212	-0-	-6258	-0-	40212	2			N	-0-					-0-
12	47492	X	41301	-0-	-6191	-0-	41301	2			N	-0-					-0-
01	45787	X	41076	-0-	-4711	-0-	41076	2			N	-0-					-0-
02	41586	X	37402	-0-	-4184	-0-	37402	2			N	-0-					-0-
03	43555	X	37788	-0-	-5767	-0-	37788	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
10	45353	X	41208	-0-	-4145	-0-	41208	2			N	-0-					-0-
11	43530	X	38539	-0-	-4991	-0-	38539	2			N	-0-					-0-
12	43865	X	39004	-0-	-4861	-0-	39004	2			N	-0-					-0-
01	42904	X	38127	-0-	-4777	-0-	38127	2			N	-0-					-0-
02	39527	X	35032	-0-	-4495	-0-	35032	2			N	-0-					-0-
03	41199	X	36156	-0-	-5043	-0-	36156	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
10	51398	X	46009	-0-	-5389	-0-	46009	2			N	-0-					-0-
11	48690	X	40910	-0-	-7780	-0-	40910	2			N	-0-					-0-
12	49104	X	42384	-0-	-6720	-0-	42384	2			N	-0-					-0-
01	47399	X	42441	-0-	-4958	-0-	42441	2			N	-0-					-0-
02	43935	X	38986	-0-	-4949	-0-	38986	2			N	-0-					-0-
03	46004	X	39450	-0-	-6554	-0-	39450	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
10	52390	X	45645	-0-	-6745	-0-	45645	2			N	-0-					-0-
11	49020	X	41907	-0-	-7113	-0-	41907	2			N	-0-					-0-
12	49259	X	42497	-0-	-6762	-0-	42497	2			N	-0-					-0-
01	47430	X	38701	-0-	-8729	-0-	38701	2			N	-0-					-0-
02	43471	X	31974	-0-	-11497	-0-	31974	2			N	-0-					-0-
03	45632	X	41836	-0-	-3796	-0-	41836	2			N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 284138 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7580 - 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
10	40765	X	34168	-0-	-6597	-0-	34168	2			N	-0-					-0-
11	37980	X	32458	-0-	-5522	-0-	32458	2			N	-0-					-0-
12	38037	X	32688	-0-	-5349	-0-	32688	2			N	-0-					-0-
01	36456	X	28543	-0-	-7913	-0-	28543	2			N	-0-					-0-
02	33147	X	22906	-0-	-10241	-0-	22906	2			N	-0-					-0-
03	34162	X	26152	-0-	-8010	-0-	26152	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 2H RRCID -> 284207 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7576 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64201	X	55931	-0-	-8270	-0-	55931	2			N	-0-					-0-
11	60600	X	52921	-0-	-7679	-0-	52921	2			N	-0-					-0-
12	60760	X	53372	-0-	-7388	-0-	53372	2			N	-0-					-0-
01	58900	X	50927	-0-	-7973	-0-	50927	2			N	-0-					-0-
02	53273	X	46287	-0-	-6986	-0-	46287	2			N	-0-					-0-
03	55924	X	51077	-0-	-4847	-0-	51077	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 3H RRCID -> 284208 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7713 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63767	X	58039	-0-	-5728	-0-	58039	2			N	-0-					-0-
11	61140	X	55457	-0-	-5683	-0-	55457	2			N	-0-					-0-
12	62899	X	56054	-0-	-6845	-0-	56054	2			N	-0-					-0-
01	61256	X	53606	-0-	-7650	-0-	53606	2			N	-0-					-0-
02	56173	X	47482	-0-	-8691	-0-	47482	2			N	-0-					-0-
03	58032	X	48926	-0-	-9106	-0-	48926	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 4H RRCID -> 284209 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7745 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60977	X	51908	-0-	-9069	-0-	51908	2			N	-0-					-0-
11	58110	X	49403	-0-	-8707	-0-	49403	2			N	-0-					-0-
12	58125	X	49758	-0-	-8367	-0-	49758	2			N	-0-					-0-
01	56141	X	46691	-0-	-9450	-0-	46691	2			N	-0-					-0-
02	51127	X	42565	-0-	-8562	-0-	42565	2			N	-0-					-0-
03	51894	X	44742	-0-	-7152	-0-	44742	2			N	-0-					-0-

R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284375 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7115 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52297	X	48890	-0-	-3407	-0-	48890	2			N	-0-					-0-
11	48480	X	46390	-0-	-2090	-0-	46390	2			N	-0-					-0-
12	49445	X	46727	-0-	-2718	-0-	46727	2			N	-0-					-0-
01	49445	X	39134	-0-	-10311	-0-	39134	2			N	-0-					-0-
02	46255	X	40788	-0-	-5467	-0-	40788	2			N	-0-					-0-
03	48887	X	41225	-0-	-7662	-0-	41225	2			N	-0-					-0-

STANLEY-BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 284376 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7660 - 16191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47988	X	28949	-0-	-19039	-0-	28949	2			N	-0-					-0-
11	43230	X	27232	-0-	-15998	-0-	27232	2			N	-0-					-0-
12	42408	X	30413	-0-	-11995	-0-	30413	2			N	-0-					-0-
01	30566	X	23171	-0-	-7395	-0-	23171	2			N	-0-					-0-
02	28594	X	18777	-0-	-9817	-0-	18777	2			N	-0-					-0-
03	30411	X	13206	-0-	-17205	-0-	13206	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
10	52824	X	39593	-0-	-13231	-0-	39593	2			N	-0-					-0-
11	47010	X	38097	-0-	-8913	-0-	38097	2			N	-0-					-0-
12	46035	X	37029	-0-	-9006	-0-	37029	2			N	-0-					-0-
01	44950	X	34276	-0-	-10674	-0-	34276	2			N	-0-					-0-
02	39643	X	30991	-0-	-8652	-0-	30991	2			N	-0-					-0-
03	39587	X	32376	-0-	-7211	-0-	32376	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
10	38685	X	38685	-0-	-0-	-0-	38685	2			N	-0-					-0-
11	36910	X	36910	-0-	-0-	-0-	36910	2			N	-0-					-0-
12	37326	X	37326	-0-	-0-	-0-	37326	2			N	-0-					-0-
01	34814	X	34814	-0-	-0-	-0-	34814	2			N	-0-					-0-
02	26033	X	26033	-0-	-0-	-0-	26033	2			N	-0-					-0-
*03	27761	X	27761	-0-	-0-	-0-	27761	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
10	55397	X	50173	-0-	-5224	-0-	50173	2			N	-0-					-0-
11	53610	X	45614	-0-	-7996	-0-	45614	2			N	-0-					-0-
12	53630	X	46475	-0-	-7155	-0-	46475	2			N	-0-					-0-
01	51801	X	38545	-0-	-13256	-0-	38545	2			N	-0-					-0-
02	48459	X	41111	-0-	-7348	-0-	41111	2			N	-0-					-0-
03	50158	X	43386	-0-	-6772	-0-	43386	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
10	46996	X	40440	-0-	-6556	-0-	40440	2			N	-0-					-0-
11	43560	X	38181	-0-	-5379	-0-	38181	2			N	-0-					-0-
12	43493	X	38211	-0-	-5282	-0-	38211	2			N	-0-					-0-
01	42873	X	36983	-0-	-5890	-0-	36983	2			N	-0-					-0-
02	38541	X	33975	-0-	-4566	-0-	33975	2			N	-0-					-0-
03	40455	X	35442	-0-	-5013	-0-	35442	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
10	34069	X	27884	-0-	-6185	-0-	27884	2			N	-0-					-0-
11	31080	X	25947	-0-	-5133	-0-	25947	2			N	-0-					-0-
12	30783	X	25823	-0-	-4960	-0-	25823	2			N	-0-					-0-
01	29977	X	24797	-0-	-5180	-0-	24797	2			N	-0-					-0-
02	26709	X	22772	-0-	-3937	-0-	22772	2			N	-0-					-0-
03	27869	X	23776	-0-	-4093	-0-	23776	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
10	39463	X	32251	-0-	-7212	-0-	32251	2			N	-0-					-0-
11	36240	X	29569	-0-	-6671	-0-	29569	2			N	-0-					-0-
12	35526	X	30158	-0-	-5368	-0-	30158	2			N	-0-					-0-
01	34565	X	29599	-0-	-4966	-0-	29599	2			N	-0-					-0-
02	30972	X	27138	-0-	-3834	-0-	27138	2			N	-0-					-0-
03	32240	X	27997	-0-	-4243	-0-	27997	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 285256 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8260 - 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
10	24769	X	15052	-0-	-9717	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	14025	-0-	-7515	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	13200	-0-	-6330	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	12264	-0-	-5530	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
02	14703	X	11034	-0-	-3669	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	11113	-0-	-3953	-0-	11113	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 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8998 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75531	X	75531	-0-	-0-	-0-	75531	2			N	-0-					-0-
11	81886	X	81886	-0-	-0-	-0-	81886	2			N	-0-					-0-
12	82732	X	82732	-0-	-0-	-0-	82732	2			N	-0-					-0-
01	79586	X	79586	-0-	-0-	-0-	79586	2			N	-0-					-0-
02	72085	X	72085	-0-	-0-	-0-	72085	2			N	-0-					-0-
*03	74863	X	74863	-0-	-0-	-0-	74863	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 4H RRCID -> 285434 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9145 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84351	X	80866	-0-	-3485	-0-	80866	2			N	-0-					-0-
11	81630	X	75627	-0-	-6003	-0-	75627	2			N	-0-					-0-
12	84351	X	70830	-0-	-13521	-0-	70830	2			N	-0-					-0-
01	84351	X	65319	-0-	-19032	-0-	65319	2			N	-0-					-0-
02	78909	X	59216	-0-	-19693	-0-	59216	2			N	-0-					-0-
03	80879	X	60524	-0-	-20355	-0-	60524	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 3H RRCID -> 285437 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 9027 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87634	X	87634	-0-	-0-	-0-	87634	2			N	-0-					-0-
11	85956	X	85956	-0-	-0-	-0-	85956	2			N	-0-					-0-
12	85204	X	85204	-0-	-0-	-0-	85204	2			N	-0-					-0-
01	82022	X	82022	-0-	-0-	-0-	82022	2			N	-0-					-0-
02	74527	X	74527	-0-	-0-	-0-	74527	2			N	-0-					-0-
*03	76842	X	76842	-0-	-0-	-0-	76842	2			N	-0-					-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 287689 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		137799	-0-	137799	137799	137799	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		174487	-0-	174487	312286	174487	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		132203	-0-	132203	444489	132203	2			N	-0-					-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 287690 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7651 - 16936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	191301	X	174975	-0-	-16326	-0-	174975	2			N	-0-					-0-
*02	178959	X	167412	-0-	-11547	-0-	167412	2			N	-0-					-0-
*03	191301	X	69099	-0-	-122202	-0-	69099	2			N	-0-					-0-

HLC MIPA WELL #: 3H RRCID -> 287691 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 7149 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		188499	-0-	188499	188499	188499	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		214488	-0-	214488	402987	214488	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		208518	-0-	208518	611505	208518	2			N	-0-					-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 1H RRCID -> 287692 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		198224	-0-	198224	198224	198224	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		217565	-0-	217565	415789	217565	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		206357	-0-	206357	622146	206357	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 2H RRCID -> 287693 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 8030 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	141624	X	141624	-0-	-0-	-0-	141624	2			N	-0-					-0-
*02	140006	X	140006	-0-	-0-	-0-	140006	2			N	-0-					-0-
*03	144128	X	144128	-0-	-0-	-0-	144128	2			N	-0-					-0-

WHITE B-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 287903 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8628 - 13622

10	240746	X	134424	-0-	-106322	-0-	134424	2			N	-0-					-0-
11	232980	X	140455	-0-	-92525	-0-	140455	2			N	-0-					-0-
12	240746	X	130007	-0-	-110739	-0-	130007	2			N	-0-					-0-
01	240746	X	129489	-0-	-111257	-0-	129489	2			N	-0-					-0-
02	225214	X	106522	-0-	-118692	-0-	106522	2			N	-0-					-0-
03	145142	X	102155	-0-	-42987	-0-	102155	2			N	-0-					-0-

WHITE B-C WELL #: 2H RRCID -> 288625 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8599 - 12100

*07	81880	X	81880	-0-	-0-	-0-	81880	2			N	-0-					-0-
08	260059	X	163564	-0-	-96495	-0-	163564	2			N	-0-					-0-
09	251670	X	150773	-0-	-100897	-0-	150773	2			N	-0-					-0-
10	260059	X	129380	-0-	-130679	-0-	129380	2			N	-0-					-0-
11	251670	X	132045	-0-	-119625	-0-	132045	2			N	-0-					-0-
12	260059	X	131369	-0-	-128690	-0-	131369	2			N	-0-					-0-
01	260059	X	124678	-0-	-135381	-0-	124678	2			N	-0-					-0-
02	243281	X	103475	-0-	-139806	-0-	103475	2			N	-0-					-0-
03	260059	X	99269	-0-	-160790	-0-	99269	2			N	-0-					-0-

WHITE A-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 288667 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13955

10	204600	X	NO RPT	-0-	-204600	-0-					N	NO RPT					-0-
11	198000	X	NO RPT	-0-	-198000	-0-					N	NO RPT					-0-
12	204600	X	NO RPT	-0-	-204600	-0-					N	NO RPT					-0-
01	204600	X	NO RPT	-0-	-204600	-0-					N	NO RPT					-0-
02	191400	X	NO RPT	-0-	-191400	-0-					N	NO RPT					-0-
03	204600	X	NO RPT	-0-	-204600	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					56
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					56
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					56
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					56
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					56
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
10	3100	N	3167	-0-	67	67	3167	3			N	-0-					78
11	3000	N	3462	-0-	462	529	3462	3			N	-0-					78
12	3100	N	3362	-0-	262	791	3362	3			N	-0-					78
01	3984	X	3193	-0-	-791	-0-	3193	3			N	-0-					78
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					78
*03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	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
10	2449	N	1764	-0-	-685	-0-	1764	3			N	-0-					52
11	2310	N	1539	-0-	-771	-0-	1539	3			N	-0-					52
12	1922	N	1482	-0-	-440	-0-	1482	3			N	-0-					52
01	1767	N	1422	-0-	-345	-0-	1422	3			N	-0-					52
02	1479	N	1258	-0-	-221	-0-	1258	3			N	-0-					52
03	1488	N	1198	-0-	-290	-0-	1198	3			N	-0-					52

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
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	635	3	4	9	N	4					57
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	3	6	9	N	5					62
12	930	N	615	-0-	-315	-0-	615	3			N	-0-					62
01	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	3			N	-0-					62
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					62
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					62

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
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					19
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					19
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					19
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3			N	-0-					19
02	638	N	510	-0-	-128	-0-	510	3			N	-0-					19
03	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	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
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	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

10	6107	X	5699	-0-	-408	-0-	5689	3	10	9	N	9					149
11	5610	X	5366	-0-	-244	-0-	5349	3	17	9	N	15					164
12	5611	X	5460	-0-	-151	-0-	5415	3	45	9	N	41					205
01	5704	X	5551	-0-	-153	-0-	5501	3	50	9	N	45					250
02	5336	X	5096	-0-	-240	-0-	5090	3	6	9	N	5	177	1			78
03	5704	X	5317	-0-	-387	-0-	5307	3	10	9	N	9					87

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2121	3	3	9	N	3					58
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2430	3	2	9	N	2					60
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2355	3	9	9	N	8					68
01	2139	N	1865	-0-	-274	-0-	1844	3	21	9	N	19					87
02	2233	N	1853	-0-	-380	-0-	1840	3	13	9	N	12					99
03	2356	N	1868	-0-	-488	-0-	1859	3	9	9	N	8					107

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					94
11	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3			N	-0-					94
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					94
01	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					94
02	580	N	551	-0-	-29	-0-	551	3			N	-0-					94
03	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	3			N	-0-					94

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

10	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	1236	3			N	-0-					28
11	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	1150	3			N	-0-					28
12	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1212	3	26	9	N	24					52
01	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			N	-0-					52
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					52
*03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					52

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1895	3	45	9	N	41	125	1			67
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					67
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					67
01	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	1777	3			N	-0-					67
02	1682	N	1655	-0-	-27	-0-	1655	3			N	-0-					67
03	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1771	3			N	-0-					67

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

10	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					32
11	870	N	768	-0-	-102	-0-	768	3			N	-0-					32
12	930	N	888	-0-	-42	-0-	879	3	9	9	N	8					40
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	926	3	3	9	N	3					43
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					43
03	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	3			N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					192
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					192
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					192
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					227
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					227
12	899	N	756	-0-	-143	-0-	756	3			N	-0-					227
01	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	3			N	-0-					227
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					227
*03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					227

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
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					224
11	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1152	3	11	9	N	10	184	1			50
12	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1152	3	8	9	N	7					57
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1151	3	3	9	N	3					60
02	1131	N	1073	-0-	-58	-0-	1073	3			N	-0-					60
03	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1136	3	2	9	N	2					62

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
10	496	N	245	-0-	-251	-0-	245	3			N	-0-					7
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					7
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					7
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	837	N	458	-0-	-379	-0-	458	3			N	-0-					139
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					139
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					139
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					139
02	667	N	368	-0-	-299	-0-	368	3			N	-0-					139
03	744	N	18	-0-	-726	-0-	18	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
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					23
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					23
12	961	N	804	-0-	-157	-0-	804	3			N	-0-					23
01	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-					23
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					23
03	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3			N	-0-					23

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					63
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					63
12	961	N	805	-0-	-156	-0-	805	3			N	-0-					63
01	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-					63
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					63
03	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3			N	-0-					63

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					45
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					45
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

10	1550	N	1219	-0-	-331	-0-	1219	3			N	-0-					125
11	1500	N	1275	-0-	-225	-0-	1275	3			N	-0-					125
12	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	3			N	-0-					125
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					125
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					125
*03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					125

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

10	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1595	3	11	9	N	10					112
11	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	1562	3	11	9	N	10					122
12	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	1684	3	9	9	N	8					130
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1688	3	6	9	N	5					135
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					135
*03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					135

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

10	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	1598	3	17	9	N	15					137
11	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	1420	3	9	9	N	8					145
12	1643	N	1196	-0-	-447	-0-	1190	3	6	9	N	5					150
01	1612	N	605	-0-	-1007	-0-	605	3			N	-0-					150
02	1392	N	1169	-0-	-223	-0-	1169	3			N	-0-					150
03	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	1121	3			N	-0-					150

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

10	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	1517	3			N	-0-					25
11	1530	N	1445	-0-	-85	-0-	1445	3			N	-0-					25
12	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1338	3			N	-0-					25
01	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	1388	3			N	-0-					25
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					25
*03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
10	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	1662	3			N	-0-					86
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					86
12	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1571	3			N	-0-					86
01	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	1496	3			N	-0-					86
02	1711	N	1502	-0-	-209	-0-	1502	3			N	-0-					86
*03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					86

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
10	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	1167	3			N	-0-					78
11	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	1088	3			N	-0-					78
12	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	3			N	-0-					78
01	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	3			N	-0-					78
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					78
*03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					78

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
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					83
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					83
12	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-					83
01	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	1041	3			N	-0-					83
02	1131	N	882	-0-	-249	-0-	882	3			N	-0-					83
*03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	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
10	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	3			N	-0-					77
11	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	1180	3			N	-0-					77
12	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	1073	3			N	-0-					77
01	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1142	3			N	-0-					77
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1125	3	21	9	N	19					96
*03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					96

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
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			N	-0-					163
11	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	3			N	-0-					163
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					163
01	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6333	3	30	9	N	27	185	1			5
02	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6084	3	11	9	N	10					15
*03	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3			N	-0-					15

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
10	7409	X	5173	-0-	-2236	-0-	5161	3	12	9	N	11					172
11	7560	X	5332	-0-	-2228	-0-	5301	3	31	9	N	28	181	1			19
12	7812	X	3809	-0-	-4003	-0-	3809	3			N	-0-					19
01	7812	X	4344	-0-	-3468	-0-	4300	3	44	9	N	40					59
02	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5625	3	32	9	N	29					88
03	5518	X	5430	-0-	-88	-0-	5415	3	15	9	N	14					102

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
10	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	3			N	-0-					25
11	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	3			N	-0-					25
12	7781	X	6199	-0-	-1582	-0-	6199	3			N	-0-					25
01	7781	X	5422	-0-	-2359	-0-	5422	3			N	-0-					25
02	7279	X	4270	-0-	-3009	-0-	4270	3			N	-0-					25
03	7254	X	4638	-0-	-2616	-0-	4638	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					20
11	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1262	3			N	-0-					20
12	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			N	-0-					20
01	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	1198	3			N	-0-					20
02	1218	N	1075	-0-	-143	-0-	1075	3			N	-0-					20
03	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	1142	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
10	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	1403	3			N	-0-					23
11	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	1372	3			N	-0-					23
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					23
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					23
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					23
*03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					23

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
10	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-					82
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3			N	-0-					82
12	4681	X	4491	-0-	-190	-0-	4491	3			N	-0-					82
01	4836	X	4527	-0-	-309	-0-	4514	3	13	9	N	12					94
02	4524	X	3699	-0-	-825	-0-	3671	3	28	9	N	25					119
03	4836	X	4687	-0-	-149	-0-	4654	3	33	9	N	30					149

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 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
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					30
11	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	2016	3			N	-0-					30
12	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	2016	3			N	-0-					30
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					30
02	1943	N	150	-0-	-1793	-0-	150	3			N	-0-					30
03	2015	N	150	-0-	-1865	-0-	150	3			N	-0-					30

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 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
10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			N	-0-					179
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2766	3	14	9	N	13	1	8			191
12	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2496	3	1	9	N	1	75	1			117
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					117
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					117
*03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					117

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 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
10	6293	X	5585	-0-	-708	-0-	5585	3			N	-0-					161
11	6000	X	5579	-0-	-421	-0-	5579	3			N	-0-					161
12	6200	X	4644	-0-	-1556	-0-	4631	3	13	9	N	12	168	1			5
01	6076	X	4645	-0-	-1431	-0-	4645	3			N	-0-					5
02	5684	X	5253	-0-	-431	-0-	5220	3	33	9	N	30					35
03	5766	X	5315	-0-	-451	-0-	5315	3			N	-0-					35

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 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
10	10168	X	9965	-0-	-203	-0-	9937	3	28	9	N	25					226
11	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10059	3	88	9	N	80	185	1			121
12	10106	X	9984	-0-	-122	-0-	9890	3	94	9	N	85					206
01	10106	X	9639	-0-	-467	-0-	9589	3	50	9	N	45	188	1			63
02	9802	X	8938	-0-	-864	-0-	8884	3	54	9	N	49					112
03	10478	X	9536	-0-	-942	-0-	9479	3	57	9	N	52					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 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
10	12803	X	11109	-0-	-1694	-0-	11048	3	61	9	N	55					225
11	12390	X	10966	-0-	-1424	-0-	10890	3	76	9	N	69	141	1			153
12	11904	X	11016	-0-	-888	-0-	11016	3			N	-0-					153
01	11098	X	9747	-0-	-1351	-0-	9719	3	28	9	N	25					178
02	10614	X	9725	-0-	-889	-0-	9677	3	48	9	N	44					222
03	11346	X	11338	-0-	-8	-0-	11228	3	110	9	N	100	188	1			134

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7254	X	6522	-0-	-732	-0-	6483	3	39	9	N	35					84
11	7020	X	6381	-0-	-639	-0-	6336	3	45	9	N	41					125
12	7347	X	7241	-0-	-106	-0-	7171	3	70	9	N	64					189
01	7347	X	7027	-0-	-320	-0-	7005	3	22	9	N	20					209
02	6873	X	6431	-0-	-442	-0-	6431	3			N	-0-					209
03	7254	X	6937	-0-	-317	-0-	6937	3			N	-0-					209

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
10	5332	X	5168	-0-	-164	-0-	5146	3	22	9	N	20					45
11	5160	X	5072	-0-	-88	-0-	5072	3			N	-0-					45
12	5332	X	5189	-0-	-143	-0-	5189	3			N	-0-					45
01	5332	X	5100	-0-	-232	-0-	5100	3			N	-0-					45
02	4988	X	4849	-0-	-139	-0-	4843	3	6	9	N	5					50
03	5239	X	5172	-0-	-67	-0-	5172	3			N	-0-					50

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 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
10	11346	X	7308	-0-	-4038	-0-	7289	3	19	9	N	17					62
11	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	13888	3	110	9	N	100					162
12	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12200	3	102	9	N	93	180	1			75
01	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	11597	3	45	9	N	41	1	8			115
02	11397	X	10413	-0-	-984	-0-	10358	3	55	9	N	50	1	8			164
03	12183	X	10834	-0-	-1349	-0-	10810	3	24	9	N	22	186	1			-0-

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 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
10	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	14814	3			N	-0-					318
11	11700	X	4634	-0-	-7066	-0-	4572	3	62	9	N	56	1	8			373
12	12090	X	9194	-0-	-2896	-0-	9159	3	35	9	N	32	188	1			217
01	12090	X	10919	-0-	-1171	-0-	10905	3	14	9	N	13					230
02	11310	X	10941	-0-	-369	-0-	10938	3	3	9	N	3					233
03	12090	X	10213	-0-	-1877	-0-	10213	3			N	-0-					233

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 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
10	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9244	3	105	9	N	95	175	1			118
11	9030	X	8679	-0-	-351	-0-	8491	3	188	9	N	171	181	1	1	8	107
12	9331	X	8437	-0-	-894	-0-	8304	3	133	9	N	121					228
01	9362	X	8796	-0-	-566	-0-	8647	3	149	9	N	135	176	1			187
02	8758	X	8372	-0-	-386	-0-	8237	3	135	9	N	123	177	1			133
03	9362	X	8620	-0-	-742	-0-	8570	3	50	9	N	45	178	1			-0-

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 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
10	10230	X	8466	-0-	-1764	-0-	8282	3	184	9	N	167	179	1			113
11	9900	X	7743	-0-	-2157	-0-	7553	3	190	9	N	173	191	1			95
12	9176	X	7965	-0-	-1211	-0-	7782	3	183	9	N	166	189	1			72
01	8866	X	7805	-0-	-1061	-0-	7619	3	186	9	N	169	182	1			59
02	8062	X	7504	-0-	-558	-0-	7342	3	162	9	N	147	171	1			35
03	8463	X	7782	-0-	-681	-0-	7587	3	195	9	N	177	185	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 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
10	10943	X	9004	-0-	-1939	-0-	9004	3			N	-0-					124
11	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9512	3	2	9	N	2	2	8			124
12	9579	X	9172	-0-	-407	-0-	9172	3			N	-0-					124
01	9579	X	8891	-0-	-688	-0-	8891	3			N	-0-					124
02	9193	X	7955	-0-	-1238	-0-	7955	3			N	-0-					124
03	9827	X	8271	-0-	-1556	-0-	8271	3			N	-0-					124

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 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
10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					52
11	2850	X	1636	-0-	-1214	-0-	1636	3			N	-0-					52
12	2945	X	806	-0-	-2139	-0-	806	3			N	-0-					52
01	3162	X	1026	-0-	-2136	-0-	1025	3	1	9	N	1	1	8			52
02	2958	X	948	-0-	-2010	-0-	947	3	1	9	N	1	1	8			52
03	3162	X	966	-0-	-2196	-0-	965	3	1	9	N	1	1	8			52

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
10	8308	X	8029	-0-	-279	-0-	8029	3			N	-0-					165
11	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	3			N	-0-					165
12	7936	X	7904	-0-	-32	-0-	7904	3			N	-0-					165
01	8029	X	7126	-0-	-903	-0-	7126	3			N	-0-					165
02	7830	X	7525	-0-	-305	-0-	7525	3			N	-0-					165
03	8370	X	8260	-0-	-110	-0-	8260	3			N	-0-					165

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
10	10695	X	10306	-0-	-389	-0-	10132	3	174	9	N	158	176	1			60
11	10350	X	9753	-0-	-597	-0-	9574	3	179	9	N	163					223
12	10695	X	9558	-0-	-1137	-0-	9378	3	180	9	N	164	185	1			202
01	10509	X	10288	-0-	-221	-0-	10043	3	245	9	N	223	188	1			237
02	9628	X	9413	-0-	-215	-0-	9234	3	179	9	N	163	182	1			218
03	10292	X	9733	-0-	-559	-0-	9525	3	208	9	N	189	189	1			218

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	138	1	294	2	N	-0-					-0-
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	106	1	286	2	N	-0-					-0-
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	123	1	274	2	N	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	158	1	330	2	N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	170	1	294	2	N	-0-					-0-
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	210	1	292	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
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
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

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	589	-0-	589	589	191	1	398	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	345	-0-	345	934	126	1	219	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	308	-0-	308	1242	129	1	179	2	N	-0-					-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	713	-0-	713	713	713	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	351	-0-	351	1064	351	2			Y	-0-					-0-
02	1229 X	165	-0-	-1064	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
*03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	T. A.	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	T. A.	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

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
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-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	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

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
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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TSAR OPERATING COMPANY 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

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
10	4712	X	4213	-0-	-499	-0-	244 3	1 9	3969	2	N	-0-					55
11	4560	X	3806	-0-	-754	-0-	241 3	1 9	3562	2	N	3	3	8			55
12	4712	X	4208	-0-	-504	-0-	244 3	1 9	3961	2	N	3	3	8			55
01	4402	X	4159	-0-	-243	-0-	245 2	1 9	3912	2	N	2	2	8			55
02	4060	X	3859	-0-	-201	-0-	239 2	1 9	3618	2	N	2	2	8			55
*03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	245 1	1 9	3986	2	N	1	1	8			55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
10	9145	X	9071	-0-	-74	-0-	1047	1	8024	2	N	-0-					27
11	8850	X	8841	-0-	-9	-0-	1044	1	7797	2	N	-0-					27
12	9300	X	9091	-0-	-209	-0-	1047	1	8043	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	9300	X	9031	-0-	-269	-0-	1045	1	7985	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	8700	X	8420	-0-	-280	-0-	1039	1	7380	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	9145	X	9000	-0-	-145	-0-	1045	1	7954	2	N	1	1	8			27
							1	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	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
10	7099	X	6844	-0-	-255	-0-	528	1	6316	2	N	-0-					-0-
11	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	525	1	7189	2	N	-0-					-0-
12	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	528	1	9369	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	526	1	9968	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	520	1	9431	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	526	1	10044	2	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 #: 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
10	2821	X	2674	-0-	-147	-0-	338	1	2336	2	N	-0-					-0-
11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	328	1	2659	2	N	-0-					-0-
12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	338	1	3292	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	4312	3	1	9	N	1	1	8			60
11	4350	X	4112	-0-	-238	-0-	4112	3			N	-0-					60
12	4402	X	4098	-0-	-304	-0-	4098	3			N	-0-					60
01	4371	X	4246	-0-	-125	-0-	4246	3			N	-0-					60
02	4031	X	3808	-0-	-223	-0-	3808	3			N	-0-					60
*03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					60

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
10	6014	X	3146	-0-	-2868	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	2959	-0-	-2291	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2638	-0-	-648	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2666	-0-	-620	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
02	2929	X	2324	-0-	-605	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2665	-0-	-466	-0-	2665	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
10	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1967	-0-	-73	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

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
10	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1107	2	3	9	Y	3					9
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1037	2	18	9	Y	16					25
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1126	2	7	9	Y	6					31
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1087	2	7	9	Y	6					37
02	1015	N	941	-0-	-74	-0-	938	2	3	9	Y	3	34	1			6
*03	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1042	2	2	9	Y	2					8

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
10	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	3			Y	-0-					60
11	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	3			Y	-0-					60
12	7595	X	5678	-0-	-1917	-0-	5678	3			Y	-0-					60
01	7595	X	7422	-0-	-173	-0-	7422	3			Y	-0-					60
02	6786	X	6598	-0-	-188	-0-	6598	3			Y	-0-					60
03	7254	X	6413	-0-	-841	-0-	6413	3			Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4463	-0-	-63	-0-	4463	3	N	-0-			-0-
11	4380	X	4332	-0-	-48	-0-	4332	3	N	-0-			-0-
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3	N	-0-			-0-
01	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3	N	-0-			-0-
02	4205	X	4037	-0-	-168	-0-	4037	3	N	-0-			-0-
*03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4980	-0-	-259	-0-	4980	3	N	-0-			-0-
11	5040	X	4855	-0-	-185	-0-	4854	3 1 9	N	1	1	8	-0-
12	5146	X	4882	-0-	-264	-0-	4882	3	N	-0-			-0-
01	5394	X	5305	-0-	-89	-0-	5305	3	N	-0-			-0-
02	5046	X	4966	-0-	-80	-0-	4966	3	N	-0-			-0-
*03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	3	N	-0-			-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

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
10	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	3581	3	N	-0-			-0-
11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4169	3 3 9	N	3	3	8	-0-
12	3689	X	3510	-0-	-179	-0-	3510	3	N	-0-			-0-
01	3627	X	3305	-0-	-322	-0-	3205	3 100 9	N	91	91	8	-0-
02	3596	X	2942	-0-	-654	-0-	2942	3	N	-0-			-0-
03	3844	X	3118	-0-	-726	-0-	3118	3	N	-0-			-0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

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
10	15159	X	13001	-0-	-2158	-0-	12957	2 44 9	Y	40			61
11	13500	X	12608	-0-	-892	-0-	12556	2 52 9	Y	47	87	1	21
12	13671	X	13384	-0-	-287	-0-	13328	2 56 9	Y	51			72
01	13671	X	13040	-0-	-631	-0-	12964	2 76 9	Y	69	109	1	32
02	12499	X	11976	-0-	-523	-0-	11920	2 56 9	Y	51			83
*03	13392	X	12622	-0-	-770	-0-	12559	2 63 9	Y	57	112	1	28

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

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
10	4588	X	4366	-0-	-222	-0-	4344	2 22 9	Y	20			47
11	4320	X	3433	-0-	-887	-0-	3407	2 26 9	Y	24	44	1	27
12	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4364	2 26 9	Y	24			51
01	4247	X	3443	-0-	-804	-0-	3406	2 37 9	Y	34	54	1	31
02	4089	X	3826	-0-	-263	-0-	3798	2 28 9	Y	25			56
*03	4402	X	4310	-0-	-92	-0-	4276	2 34 9	Y	31	56	1	31

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

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
10	7006	X	5982	-0-	-1024	-0-	5979	3 3 9	N	3	3	8	-0-
11	6510	X	5509	-0-	-1001	-0-	5509	3	N	-0-			-0-
12	6727	X	6071	-0-	-656	-0-	6071	3	N	-0-			-0-
01	6417	X	5907	-0-	-510	-0-	5901	3 6 9	N	5	5	8	-0-
02	5597	X	5348	-0-	-249	-0-	5348	3	N	-0-			-0-
03	6076	X	5731	-0-	-345	-0-	5731	3	N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8	37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	18	8	37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

10	5115	X	4508	-0-	-607	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4795	-0-	-155	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4942	-0-	-173	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	5004	-0-	-80	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
02	4640	X	4516	-0-	-124	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4786	-0-	-174	-0-	4786	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

10	4061	X	3998	-0-	-63	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3844	-0-	-86	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3815	-0-	-184	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3965	-0-	-65	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
02	3770	X	3575	-0-	-195	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3824	-0-	-175	-0-	3824	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

10	2852	X	2576	-0-	-276	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2113	-0-	-677	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
*03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

10	4216	X	4150	-0-	-66	-0-	4149	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4080	X	3485	-0-	-595	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3221	-0-	-995	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3826	-0-	-173	-0-	3825	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3886	X	3558	-0-	-328	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3704	-0-	-450	-0-	3704	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

10	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	3166	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3330	X	3030	-0-	-300	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2738	-0-	-610	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2974	-0-	-405	-0-	2970	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	3161	X	2637	-0-	-524	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2974	-0-	-188	-0-	2974	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

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-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			Y	-0-					7
11	3540	X	3231	-0-	-309	-0-	3231	3			Y	-0-					7
12	3751	X	3402	-0-	-349	-0-	3402	3			Y	-0-					7
01	4061	X	3440	-0-	-621	-0-	3440	3			Y	-0-					7
02	3799	X	3122	-0-	-677	-0-	3122	3			Y	-0-					7
03	3689	X	3303	-0-	-386	-0-	3303	3			Y	-0-					7

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 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
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					46
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					46
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					46
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					46
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					46
*03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2421	3	210	9	N	191	181	1			56

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 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
10	6076	X	6059	-0-	-17	-0-	6059	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5358	-0-	-582	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5327	-0-	-811	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5081	-0-	-1057	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	4828	-0-	-856	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5222	-0-	-823	-0-	5222	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 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
10	4185	X	3956	-0-	-229	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3823	-0-	-287	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	2883	-0-	-1364	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	1988	-0-	-2290	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	2624	-0-	-1378	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	2197	-0-	-1771	-0-	2197	3			N	-0-					-0-

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
10	3317	X	3103	-0-	-214	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2977	-0-	-143	-0-	2976	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3224	X	3134	-0-	-90	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3158	-0-	-66	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2867	-0-	-149	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3101	-0-	-30	-0-	3101	3			N	-0-					-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
10	3503	X	3354	-0-	-149	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3022	-0-	-308	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3144	-0-	-235	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3068	-0-	-311	-0-	3067	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3161	X	2854	-0-	-307	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3003	-0-	-345	-0-	3003	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	4960	X	4413	-0-	-547	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4230	-0-	-570	-0-	4229	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4960	X	4481	-0-	-479	-0-	4481	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4492	-0-	-344	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
02	4263	X	4098	-0-	-165	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4406	-0-	-89	-0-	4406	3			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
10	3844	X	3149	-0-	-695	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2784	-0-	-37	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	1641	-0-	-1180	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	2328	-0-	-1036	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2293	-0-	-1303	-0-	2293	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
10	3782	X	3604	-0-	-178	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3351	-0-	-249	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3486	-0-	-110	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3535	-0-	-61	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	3248	-0-	-116	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3504	-0-	-92	-0-	3504	3			N	-0-					-0-

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
10	4650	X	4350	-0-	-300	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4031	-0-	-259	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	4394	-0-	-39	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
*03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	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
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	182	3	14	9	N	13	13	8			-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-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
10	3224	X	3118	-0-	-106	-0-	3117	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3090	X	2936	-0-	-154	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3116	-0-	-77	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3321	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
*03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			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
10	2821	N	2809	-0-	-12	-0-	2808	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2730	N	2620	-0-	-110	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
02	2523	N	1994	-0-	-529	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2447	-0-	-157	-0-	2447	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1953	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1830	N	1625	-0-	-205	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
*03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	7	7	8			-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-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
10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2623	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2555	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
*03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-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
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					57
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					57
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					57
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					57
02	2088	N	2067	-0-	-21	-0-	2067	3			N	-0-					57
*03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	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
10	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1370	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
10	4309	X	4051	-0-	-258	-0-	4051	3			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3902	-0-	-238	-0-	3902	3			Y	-0-					-0-
12	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3			Y	-0-					-0-
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			Y	-0-					-0-
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			Y	-0-					-0-
*03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 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
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	927	-0-	-63	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
02	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
*03	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

10	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	3			Y	-0-					16
11	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6314	3	1	9	Y	1	1	8			16
12	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	3			Y	-0-					16
01	6510	X	6326	-0-	-184	-0-	6306	3	20	9	Y	18	18	8			16
02	6264	X	5351	-0-	-913	-0-	5351	3			Y	-0-					16
03	6696	X	5434	-0-	-1262	-0-	5434	3			Y	-0-					16

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3202	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2605	-0-	-433	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
02	2842	X	2721	-0-	-121	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2815	-0-	-223	-0-	2815	3			N	-0-					-0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	953	2	22	9	Y	20					32
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	901	2	26	9	Y	24	44	1			12
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	653	2	22	9	Y	20					32
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	797	2	19	9	Y	17	27	1			22
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1009	2	14	9	Y	13					35
*03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	824	2	7	9	Y	6					41

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

10	7347	X	6601	-0-	-746	-0-	6595	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	7860	X	6174	-0-	-1686	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	7384	-0-	-738	-0-	7384	3			N	-0-					-0-
01	8122	X	6902	-0-	-1220	-0-	6902	3			N	-0-					-0-
02	6322	X	5880	-0-	-442	-0-	5880	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6817	-0-	-561	-0-	6817	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1438	-0-	-92	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1475	3			N	-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
10	3038	X	2914	-0-	-124	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2910	-0-	-66	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
02	2726	X	2654	-0-	-72	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	2874	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
10	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	286	1	1981	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	276	1	1668	2	N	-0-					-0-
12	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	286	1	2210	2	N	-0-					-0-
01	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	286	1	2165	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	267	1	1999	2	N	-0-					-0-
*03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	286	1	2166	2	N	-0-					-0-

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
10	7905	X	7687	-0-	-218	-0-	7683	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	7650	X	7028	-0-	-622	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
12	7905	X	6994	-0-	-911	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
01	8091	X	7189	-0-	-902	-0-	7189	3			N	-0-					-0-
02	7569	X	6271	-0-	-1298	-0-	6271	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	6864	-0-	-824	-0-	6864	3			N	-0-					-0-

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
10	6231	X	5504	-0-	-727	-0-	5504	3			Y	-0-					45
11	5730	X	5300	-0-	-430	-0-	5300	3			Y	-0-					45
12	5797	X	5701	-0-	-96	-0-	5701	3			Y	-0-					45
01	5735	X	5481	-0-	-254	-0-	5481	3			Y	-0-					45
02	5365	X	4765	-0-	-600	-0-	4765	3			Y	-0-					45
03	5704	X	5692	-0-	-12	-0-	5213	3	479	9	Y	435	183	1			297

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
10	1829	X	1565	-0-	-264	-0-	1563	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
12	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3364	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
*03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	401	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	841	N	102	-0-	-739	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	434	N	12	-0-	-422	-0-	12	3			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
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	3			N	-0-					-0-
02	2402	N	2358	-0-	-44	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3370	-0-	270	270	3370	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
10	11470	X	10123	-0-	-1347	-0-	10122	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10710	X	9261	-0-	-1449	-0-	9261	3			N	-0-					-0-
12	10602	X	8947	-0-	-1655	-0-	8947	3			N	-0-					-0-
01	10354	X	9053	-0-	-1301	-0-	9053	3			N	-0-					-0-
02	9483	X	7699	-0-	-1784	-0-	7699	3			N	-0-					-0-
03	10137	X	8496	-0-	-1641	-0-	8496	3			N	-0-					-0-

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
10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
*03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 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
10	2015	X	1979	-0-	-36	-0-	1972	3	7	9	N	6	6	8			-0-
11	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2587	3	12	9	N	11	11	8			-0-
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
*03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	2488	-0-	-116	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	1671	-0-	-849	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	1567	-0-	-1037	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	1128	-0-	-1476	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
02	2349	X	1236	-0-	-1113	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1384	-0-	-1096	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 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
10	3565	X	3001	-0-	-564	-0-	3000	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3480	X	3281	-0-	-199	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3310	-0-	-286	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2959	-0-	-289	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3249	-0-	-130	-0-	3249	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 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
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3546	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3534	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
*03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 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
10	3844	X	3464	-0-	-380	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3218	-0-	-412	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3249	-0-	-347	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3354	-0-	-242	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	3275	-0-	-31	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3324	-0-	-148	-0-	3324	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 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
10	5456	X	4567	-0-	-889	-0-	4564	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4680	X	4407	-0-	-273	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
01	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5064	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4106	-0-	-885	-0-	4106	3			N	-0-					-0-

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
10	8370	X	7923	-0-	-447	-0-	7923	3			N	-0-					-0-
11	8100	X	7821	-0-	-279	-0-	7821	3			N	-0-					-0-
12	8339	X	8051	-0-	-288	-0-	8051	3			N	-0-					-0-
01	8215	X	7895	-0-	-320	-0-	7895	3			N	-0-					-0-
02	7569	X	7135	-0-	-434	-0-	7135	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	7869	-0-	-222	-0-	7869	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 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
10	3844	X	3366	-0-	-478	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3606	-0-	-114	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3590	-0-	-192	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3530	-0-	-128	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3273	-0-	-207	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3366	-0-	-354	-0-	3366	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 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
10	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6113	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
12	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	3			N	-0-					-0-
01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
02	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
*03	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 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
10	4774	X	4443	-0-	-331	-0-	4442	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4470	X	4096	-0-	-374	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4341	-0-	-278	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4078	-0-	-448	-0-	4077	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4234	X	3977	-0-	-257	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4158	-0-	-275	-0-	4158	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	4774	X	4446	-0-	-328	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4618	-0-	-2	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4616	-0-	-158	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4803	-0-	-33	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
02	4524	X	4488	-0-	-36	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4765	-0-	-9	-0-	4765	3			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

10	5177	X	5170	-0-	-7	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	3351	-0-	-1659	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4220	-0-	-957	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	3333	-0-	-1844	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
02	4843	X	2828	-0-	-2015	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	3880	-0-	-1297	-0-	3880	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

10	4619	X	4330	-0-	-289	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4110	-0-	-270	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4202	-0-	-324	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4242	-0-	-284	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	3924	-0-	-165	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	2991	-0-	-1349	-0-	2991	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

10	806	N	783	-0-	-23	-0-	781	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	581	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

10	8153	X	7880	-0-	-273	-0-	7880	3			N	-0-					-0-
11	7680	X	7526	-0-	-154	-0-	7526	3			N	-0-					-0-
12	7936	X	7391	-0-	-545	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
01	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	3			N	-0-					-0-
02	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	3			N	-0-					-0-
03	7874	X	7835	-0-	-39	-0-	7835	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

10	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4764	-0-	-246	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4968	-0-	-209	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4863	-0-	-314	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
02	4843	X	4457	-0-	-386	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4751	-0-	-426	-0-	4751	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	6634	X	6593	-0-	-41	-0-	6593	3			Y	-0-					-0-
11	6420	X	5951	-0-	-469	-0-	5951	3			Y	-0-					-0-
12	6448	X	6220	-0-	-228	-0-	6220	3			Y	-0-					-0-
01	6386	X	6225	-0-	-161	-0-	6225	3			Y	-0-					-0-
02	6032	X	5798	-0-	-234	-0-	5798	3			Y	-0-					-0-
03	6448	X	6311	-0-	-137	-0-	6311	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
10	1643	N	1128	-0-	-515	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1124	-0-	-526	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	358	-0-	-715	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	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
10	3193	X	2935	-0-	-258	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2946	-0-	-84	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
*03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	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
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
*03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	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
10	7905	X	7427	-0-	-478	-0-	7427	3			Y	-0-					138
11	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	3			Y	-0-					138
12	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	3			Y	-0-					138
01	7502	X	6847	-0-	-655	-0-	6847	3			Y	-0-					138
02	7424	X	6285	-0-	-1139	-0-	6285	3			Y	-0-					138
03	7936	X	6736	-0-	-1200	-0-	6736	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
10	992	N	651	-0-	-341	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	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
10	2325	N	2150	-0-	-175	-0-	2148	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	2252	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	6634	X	5424	-0-	-1210	-0-	5421	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	5670	X	5055	-0-	-615	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5486	-0-	-1	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
01	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5710	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5021	-0-	-466	-0-	5021	3			N	-0-					-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
10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5142	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
12	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	4340	-0-	-358	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4636	-0-	-386	-0-	4636	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6814 - 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
10	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	3			N	-0-					-0-
11	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
12	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
01	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
*03	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 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
10	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2612	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2610	X	2522	-0-	-88	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2684	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
*03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-

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
10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
02	2552	X	251	-0-	-2301	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			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
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					21
11	2370	N	2169	-0-	-201	-0-	2169	3			Y	-0-					21
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-					21
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			Y	-0-					21
02	2088	N	2068	-0-	-20	-0-	2068	3			Y	-0-					21
03	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	2187	3			Y	-0-					21

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
10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
01	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3022	-0-	122	122	3022	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3062	-0-	-38	84	3062	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	5177	X	5078	-0-	-99	-0-	5075	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	5010	X	4695	-0-	-315	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4588	-0-	-589	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4746	-0-	-245	-0-	4740	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	4756	X	4450	-0-	-306	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4489	-0-	-595	-0-	4489	3			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
10	3906	X	2935	-0-	-971	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	2630	-0-	-1030	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	2831	-0-	-889	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	2842	-0-	-661	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	2467	-0-	-491	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2120	-0-	-825	-0-	2120	3			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
10	5611	X	5559	-0-	-52	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	5328	-0-	-72	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
12	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
01	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
02	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
*03	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	3			N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 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
10	3100	N	2529	-0-	-571	3769	2529	2			Y	-0-					48
11	3000	N	2646	-0-	-354	3415	2646	2			Y	-0-					48
12	6148	X	2733	-0-	-3415	-0-	2733	2			Y	-0-					48
01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					48
02	2552	X	2353	-0-	-199	-0-	2346	2	7	9	Y	6					54
*03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2755	2	6	9	Y	5					59

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6889 - 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
10	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12541	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	3			N	-0-					-0-
12	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	3			N	-0-					-0-
01	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	3			N	-0-					-0-
02	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	3			N	-0-					-0-
*03	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	3			N	-0-					-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
10	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
11	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
12	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
01	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
*03	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	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
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2575	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
*03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	3379	X	3312	-0-	-67	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3127	-0-	-83	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3077	-0-	-240	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
01	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	3065	-0-	-38	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3122	-0-	-195	-0-	3122	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
10	2139	N	1941	-0-	-198	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1877	-0-	-163	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1567	-0-	-260	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1847	-0-	-230	-0-	1847	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 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
10	4650	X	3549	-0-	-1101	-0-	3546	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4500	X	2794	-0-	-1706	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	3216	-0-	-1434	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3212	-0-	-1097	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2621	-0-	-685	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2425	-0-	-1109	-0-	2425	3			N	-0-					-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 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
10	6572	X	6542	-0-	-30	-0-	6541	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6450	X	6159	-0-	-291	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	6083	-0-	-582	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	6312	-0-	-477	-0-	6310	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	6351	X	5677	-0-	-674	-0-	5677	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	6202	-0-	-339	-0-	6202	3			N	-0-					-0-

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
10	5921	X	5503	-0-	-418	-0-	5501	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5730	X	5058	-0-	-672	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5583	-0-	-276	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	5502	-0-	-450	-0-	5498	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	5568	X	5023	-0-	-545	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5457	-0-	-123	-0-	5457	3			N	-0-					-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
10	5270	X	4098	-0-	-1172	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4584	-0-	-516	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4506	-0-	-702	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4850	-0-	-203	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4725	-0-	-18	-0-	4725	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
10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
12	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
01	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
02	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
*03	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

10	3968	X	3951	-0-	-17	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3002	-0-	-778	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3754	-0-	-152	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3739	-0-	-167	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3311	-0-	-372	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3834	-0-	-103	-0-	3834	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

10	4960	X	4480	-0-	-480	-0-	4480	3			Y	-0-					-0-
11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			Y	-0-					-0-
01	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			Y	-0-					-0-
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4559	-0-	-153	-0-	4559	3			Y	-0-					-0-

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2903	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2277	-0-	-327	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2491	-0-	-423	-0-	2485	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2726	X	2595	-0-	-131	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2704	-0-	-210	-0-	2704	3			N	-0-					-0-

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4306	-0-	-104	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4137	-0-	-420	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
01	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	3620	-0-	-846	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4118	-0-	-656	-0-	4118	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

10	3410	X	3092	-0-	-318	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	3002	-0-	-238	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2984	-0-	-32	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
*03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	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
10	2883	X	2033	-0-	-850	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2481	-0-	-309	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
*03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	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
10	3038	X	2842	-0-	-196	-0-	2842	3			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2682	-0-	-228	-0-	2682	3			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2812	-0-	-102	-0-	2812	3			Y	-0-					-0-
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			Y	-0-					-0-
03	2821	N	2766	-0-	-55	-0-	2766	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
10	785	X	42	-0-	-743	-0-	38	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 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
10	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	7604	-0-	-106	-0-	7604	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	7576	-0-	-391	-0-	7576	3			N	-0-					-0-
01	7967	X	7098	-0-	-869	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
02	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3			N	-0-					-0-
*03	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	3			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 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
10	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
11	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3152	-0-	52	52	3152	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3478	-0-	378	430	3478	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3437	-0-	537	967	3437	3			N	-0-					-0-
*03	4694	X	3727	-0-	-967	-0-	3727	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 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
10	14B2 EXT		268	-0-	268	608	264	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	608					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	608					N	-0-					-0-
01	608	X	-0-	-0-	-608	-0-					N	7	7	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 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
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
*03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3531	-0-	431	431	3531	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3249	-0-	249	680	3249	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3294	-0-	194	874	3294	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3259	-0-	159	1033	3259	3			Y	-0-					-0-
02	4049	X	3016	-0-	-1033	-0-	3016	3			Y	-0-					-0-
*03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			Y	-0-					-0-

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 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
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	910	-0-	-540	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	738	-0-	-812	-0-	738	3			N	-0-					-0-

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
10	2418	N	2076	-0-	-342	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	693	-0-	-1647	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	492	-0-	-1926	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	495	-0-	-1923	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	1943	X	222	-0-	-1721	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	679	-0-	-1398	-0-	679	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
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
11	1020	N	40	-0-	-980	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2266	-0-	-164	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
*03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1438	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1440	N	1071	-0-	-369	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1246	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1044	N	1023	-0-	-21	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
*03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-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
10	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4891	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
01	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4568	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
*03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-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
10	3627	X	3215	-0-	-412	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3066	-0-	-384	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3245	-0-	-320	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	2983	-0-	-582	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	2678	-0-	-396	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2888	-0-	-367	-0-	2888	3			N	-0-					-0-

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
10	3255	X	3120	-0-	-135	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2907	-0-	-243	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	3049	-0-	-113	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
02	2929	X	2807	-0-	-122	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2716	-0-	-415	-0-	2716	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
10	3751	X	3474	-0-	-277	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3605	-0-	-25	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
01	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
*03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	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
10	5177	X	5036	-0-	-141	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4755	-0-	-255	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
01	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5070	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
*03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	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
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	3100	N	3311	-0-	211	211	3309	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3000	N	3086	-0-	86	297	3086	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2916	-0-	-184	113	2916	3			N	-0-					-0-
01	3087	N	2974	-0-	-113	-0-	2971	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
*03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6878 - 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
10	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18534	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	15552	3			N	-0-					-0-
12	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	14270	3			N	-0-					-0-
01	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	13242	3			N	-0-					-0-
02	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	3			N	-0-					-0-
*03	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	3			N	-0-					-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
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1809	-0-	-76	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

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
10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4334	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
12	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
01	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4209	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4060	X	3820	-0-	-240	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4195	-0-	-145	-0-	4195	3			N	-0-					-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
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
11	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
*03	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	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
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	3017	-0-	-13	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2892	-0-	-239	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2892	-0-	-363	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	1235	-0-	-1810	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	67	-0-	-3064	-0-	67	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
10	8556	X	7908	-0-	-648	-0-	7907	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8280	X	7003	-0-	-1277	-0-	7003	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	6966	-0-	-1590	-0-	6966	3			N	-0-					-0-
01	8215	X	7120	-0-	-1095	-0-	7120	3			N	-0-					-0-
02	7395	X	6252	-0-	-1143	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	6786	-0-	-1119	-0-	6786	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	7471	X	7249	-0-	-222	-0-	7248	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7230	X	6559	-0-	-671	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	7016	-0-	-455	-0-	7016	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	6924	-0-	-361	-0-	6924	3			N	-0-					-0-
02	6815	X	6485	-0-	-330	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6847	-0-	-407	-0-	6847	3			N	-0-					-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
10	6417	X	5875	-0-	-542	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	5707	-0-	-503	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	5954	-0-	-370	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	5783	-0-	-634	-0-	5783	3			N	-0-					-0-
02	6003	X	5328	-0-	-675	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5605	-0-	-347	-0-	5605	3			N	-0-					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 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
10	3410	X	2928	-0-	-482	-0-	2927	2	1	9	Y	1					61
11	3300	X	2544	-0-	-756	-0-	2544	2			Y	-0-					61
12	3131	X	2653	-0-	-478	-0-	2653	2			Y	-0-					61
01	3131	X	2849	-0-	-282	-0-	2849	2			Y	-0-					61
02	2726	X	2541	-0-	-185	-0-	2534	2	7	9	Y	6					67
*03	2914	X	2679	-0-	-235	-0-	2671	2	8	9	Y	7					74

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
10	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8641	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	3			N	-0-					-0-
12	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	3			N	-0-					-0-
01	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8922	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	3			N	-0-					-0-
*03	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	3			N	-0-					-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
10	7068	X	6976	-0-	-92	-0-	6976	3			N	-0-					-0-
11	6870	X	6769	-0-	-101	-0-	6769	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	7087	-0-	-12	-0-	7087	3			N	-0-					-0-
01	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3			N	-0-					-0-
02	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	3			N	-0-					-0-
*03	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	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
10	1519	N	1245	-0-	-274	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1010	-0-	-490	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	4216	X	3954	-0-	-262	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	4002	-0-	-28	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	3664	-0-	-338	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3829	-0-	-449	-0-	3829	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
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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
10	8153	X	7345	-0-	-808	-0-	7345	3			N	-0-					-0-
11	7890	X	7543	-0-	-347	-0-	7543	3			N	-0-					-0-
12	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	3			N	-0-					-0-
01	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	3			N	-0-					-0-
02	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	3			N	-0-					-0-
*03	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	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
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	552	1	2510	2	N	-0-					-0-
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	567	1	2650	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3166	-0-	66	66	541	1	2625	2	N	-0-					-0-
01	3216	X	3150	-0-	-66	-0-	554	1	2596	2	N	-0-					-0-
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	526	1	2571	2	N	-0-					-0-
*03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	552	1	2740	2	N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6738 - 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
10	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	3			N	-0-					-0-
11	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	3			N	-0-					-0-
12	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	3			N	-0-					-0-
01	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	9136	3			N	-0-					-0-
02	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	3			N	-0-					-0-
*03	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	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
10	4092	X	3745	-0-	-347	-0-	3745	3			Y	-0-					24
11	3960	X	3349	-0-	-611	-0-	3349	3			Y	-0-					24
12	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	3581	3			Y	-0-					24
01	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	3667	3			Y	-0-					24
02	3480	X	3284	-0-	-196	-0-	3284	3			Y	-0-					24
03	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	3539	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	5363	X	5074	-0-	-289	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4799	-0-	-211	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4948	-0-	-105	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4775	-0-	-92	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
02	4756	X	4375	-0-	-381	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4342	-0-	-742	-0-	4342	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
10	4774	X	4664	-0-	-110	-0-	4664	3			Y	-0-					-0-
11	4590	X	4465	-0-	-125	-0-	4465	3			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4705	-0-	-7	-0-	4705	3			Y	-0-					-0-
01	4712	X	4671	-0-	-41	-0-	4671	3			Y	-0-					-0-
02	4379	X	4343	-0-	-36	-0-	4343	3			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4524	-0-	-188	-0-	4524	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
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3824	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3785	-0-	-59	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3670	-0-	-174	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3432	-0-	-164	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3794	-0-	-19	-0-	3794	3			N	-0-					-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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	8			-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5890	X	1329	-0-	-4561	-0-	1327	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5280	X	282	-0-	-4998	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	1228	-0-	-4228	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	1532	-0-	-3614	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	1928	-0-	-2074	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
*03	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-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
10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
*03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	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
10	7781	X	7579	-0-	-202	-0-	7578	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7530	X	7179	-0-	-351	-0-	7179	3			N	-0-					-0-
12	7688	X	7613	-0-	-75	-0-	7613	3			N	-0-					-0-
01	7657	X	7533	-0-	-124	-0-	7533	3			N	-0-					-0-
02	7076	X	6933	-0-	-143	-0-	6933	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	7348	-0-	-278	-0-	7348	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	2635	X	2192	-0-	-443	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
11	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
12	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2450	-0-	-123	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
02	2407	X	2375	-0-	-32	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
*03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	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
10	6169	X	5887	-0-	-282	-0-	5887	3			Y	-0-					20
11	5790	X	5428	-0-	-362	-0-	5428	3			Y	-0-					20
12	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	3			Y	-0-					20
01	5859	X	5705	-0-	-154	-0-	5705	3			Y	-0-					20
02	5481	X	5286	-0-	-195	-0-	5286	3			Y	-0-					20
03	5859	X	5623	-0-	-236	-0-	5623	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
10	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
11	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
12	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
01	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
02	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
*03	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	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
10	1953	N	1855	-0-	-98	-0-	1854	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1920	N	1756	-0-	-164	-0-	1756	3			Y	-0-					-0-
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			Y	-0-					-0-
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
*03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 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
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1867	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	493	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
*03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 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
10	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	3			N	-0-					-0-
11	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	3			N	-0-					-0-
12	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	3			N	-0-					-0-
01	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7687	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	3			N	-0-					-0-
*03	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 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
10	3472	X	3352	-0-	-120	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3173	-0-	-187	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2966	-0-	-444	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3383	-0-	-120	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	3069	-0-	-208	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
*03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

10	3255	X	2554	-0-	-701	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2620	-0-	-530	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	1658	-0-	-1597	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2466	-0-	-696	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	2614	-0-	-344	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2444	-0-	-253	-0-	2444	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			Y	-0-					-0-
11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3037	-0-	-342	-0-	3037	3			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3289	-0-	-214	-0-	3289	3			Y	-0-					-0-
02	3364	X	3106	-0-	-258	-0-	3106	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3225	-0-	-371	-0-	3225	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

10	5239	X	4847	-0-	-392	-0-	4847	3			Y	-0-					-0-
11	5040	X	4591	-0-	-449	-0-	4591	3			Y	-0-					-0-
12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			Y	-0-					-0-
01	4712	X	4630	-0-	-82	-0-	4630	3			Y	-0-					-0-
02	4408	X	4001	-0-	-407	-0-	4001	3			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4204	-0-	-508	-0-	4204	3			Y	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
*03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
*03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 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
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1827	-0-	-213	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1749	-0-	-20	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 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
10	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	638	N	636	-0-	-2	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 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
10	4681	X	3328	-0-	-1353	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3426	-0-	-1104	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4368	-0-	-313	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3139	-0-	-798	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	1150	-0-	-2533	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*03	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 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
10	4247	X	3408	-0-	-839	-0-	3407	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4110	X	2743	-0-	-1367	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	2263	-0-	-1674	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	2370	-0-	-1350	-0-	2368	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3480	X	2281	-0-	-1199	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2907	-0-	-503	-0-	2907	3			N	-0-					-0-

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
10	4712	X	4316	-0-	-396	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3828	-0-	-462	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	4008	-0-	-425	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
01	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
02	4205	X	4172	-0-	-33	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4145	-0-	-164	-0-	4145	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
10	2573	N	2555	-0-	-18	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
02	2494	N	2475	-0-	-19	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2522	-0-	-82	-0-	2522	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
10	7564	X	7336	-0-	-228	-0-	7336	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	7263	-0-	-117	-0-	7263	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	7485	-0-	-141	-0-	7485	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	7425	-0-	-201	-0-	7425	3			N	-0-					-0-
02	7018	X	6995	-0-	-23	-0-	6995	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	7468	-0-	-34	-0-	7468	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3333	-0-	-717	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4011	-0-	-174	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4206	-0-	-134	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3990	-0-	-70	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3865	-0-	-382	-0-	3865	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
10	5487	X	5134	-0-	-353	-0-	5134	3			Y	-0-					33
11	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			Y	-0-					33
12	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			Y	-0-					33
01	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3			Y	-0-					33
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			Y	-0-					33
*03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	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
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1048	-0-	-286	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
*03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	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
10	5487	X	5346	-0-	-141	-0-	5345	3	1	9	N	1	1	8			139
11	5280	X	5140	-0-	-140	-0-	5140	3			N	-0-					139
12	5394	X	5329	-0-	-65	-0-	5329	3			N	-0-					139
01	5394	X	5360	-0-	-34	-0-	5260	3	100	9	N	91	184	1			46
02	4988	X	4878	-0-	-110	-0-	4878	3			N	-0-					46
03	5332	X	5171	-0-	-161	-0-	5171	3			N	-0-					46

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
10	4464	X	4325	-0-	-139	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	4186	-0-	-74	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
12	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4290	-0-	-81	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	4023	-0-	-66	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4259	-0-	-112	-0-	4259	3			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 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
10	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	451	1	6503	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4078	-0-	-752	-0-	390	1	3688	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	2812	-0-	-2179	-0-	387	1	2425	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4287	-0-	-1045	-0-	437	1	3850	2	N	-0-					-0-
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	454	1	5411	2	N	-0-					-0-
*03	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	495	1	6009	2	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
10	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3030	-0-	-180	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3093	-0-	-162	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3147	-0-	-77	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	2869	-0-	-118	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3045	-0-	-148	-0-	3045	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	4929	X	4314	-0-	-615	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	3900	-0-	-750	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4117	-0-	-502	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4215	-0-	-404	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
02	4118	X	4083	-0-	-35	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
*03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	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
10	1953	N	1673	-0-	-280	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
*03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-

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
10	2852	X	2679	-0-	-173	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2577	-0-	-183	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
02	2494	N	2487	-0-	-7	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2654	-0-	-74	-0-	2654	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 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
10	3937	X	3785	-0-	-152	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3585	-0-	-165	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3785	-0-	-90	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3769	-0-	-106	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3483	-0-	-113	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3672	-0-	-110	-0-	3672	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 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
10	6417	X	5353	-0-	-1064	-0-	5353	3			Y	-0-					-0-
11	5910	X	5187	-0-	-723	-0-	5187	3			Y	-0-					-0-
12	5859	X	5486	-0-	-373	-0-	5486	3			Y	-0-					-0-
01	5859	X	5168	-0-	-691	-0-	5168	3			Y	-0-					-0-
02	5481	X	4614	-0-	-867	-0-	4614	3			Y	-0-					-0-
03	5487	X	4476	-0-	-1011	-0-	4476	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 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
10	3038	X	3027	-0-	-11	-0-	3027	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2565	-0-	-555	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2690	-0-	-317	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2812	-0-	-195	-0-	2812	3			Y	-0-					-0-
02	2813	X	2627	-0-	-186	-0-	2627	3			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2320	-0-	-687	-0-	2320	3			Y	-0-					-0-

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 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
10	5518	X	3143	-0-	-2375	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4113	-0-	-1077	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4532	-0-	-738	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
01	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
*03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 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
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
11	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	2323	-0-	-64	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2472	-0-	-194	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	1947	-0-	-692	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2209	-0-	-612	-0-	2209	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 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
10	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
01	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
02	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
*03	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	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
10	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
11	2910	N	2785	-0-	-125	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
12	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
02	2697	N	2695	-0-	-2	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
03	2945	N	2917	-0-	-28	-0-	2917	3			N	-0-					-0-

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
10	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2850	-0-	-90	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
02	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
03	2976	N	2896	-0-	-80	-0-	2896	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
10	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4115	-0-	-475	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	3938	-0-	-805	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4467	-0-	-803	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
02	4930	X	4271	-0-	-659	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4588	-0-	-527	-0-	4588	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	3300	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	3270	X	3262	-0-	-8	-0-	3262	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3383	-0-	-492	-0-	3383	3			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3511	-0-	-85	-0-	3503	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			Y	-0-					-0-
*03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			Y	-0-					-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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5424	-0-	-373	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	5164	-0-	-296	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5376	-0-	-266	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5535	-0-	-324	-0-	5535	3			N	-0-					-0-
02	5481	X	5267	-0-	-214	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
*03	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5871	-0-	-50	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	5422	-0-	-308	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5783	-0-	-138	-0-	5783	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	5793	-0-	-128	-0-	5793	3			N	-0-					-0-
02	5539	X	5424	-0-	-115	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5827	-0-	-32	-0-	5827	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3130	-0-	-249	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3209	-0-	-61	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3332	-0-	-16	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
*03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4524	-0-	-219	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4408	-0-	-92	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
12	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
01	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4632	-0-	-204	-0-	4632	3			N	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4992	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	5400	X	4136	-0-	-1264	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			N	-0-					-0-
01	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
02	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5318	-0-	-417	-0-	5318	3			N	-0-					-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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	1997	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	2129	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
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1943	-0-	-217	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1795	-0-	-90	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1716	-0-	-330	-0-	1716	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
10	4836	X	4571	-0-	-265	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4326	-0-	-264	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4424	-0-	-257	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4312	-0-	-307	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
02	4263	X	178	-0-	-4085	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5952	X	5235	-0-	-717	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	5180	-0-	-430	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	4691	-0-	-1106	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	4677	-0-	-1120	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	4928	-0-	-89	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
*03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	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
10	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			Y	-0-					124
11	4410	X	4323	-0-	-87	-0-	4323	3			Y	-0-					124
12	4557	X	4450	-0-	-107	-0-	4450	3			Y	-0-					124
01	4743	X	4663	-0-	-80	-0-	4663	3			Y	-0-					124
02	4437	X	4266	-0-	-171	-0-	4266	3			Y	-0-					124
03	4681	X	4539	-0-	-142	-0-	4539	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
10	4154	X	3672	-0-	-482	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3728	-0-	-112	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3631	-0-	-151	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3637	-0-	-207	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3483	-0-	-113	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3709	-0-	-135	-0-	3709	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	5177	X	5062	-0-	-115	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	4951	-0-	-119	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4895	-0-	-344	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4602	-0-	-637	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
02	4785	X	4637	-0-	-148	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4859	-0-	-256	-0-	4859	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4774	X	4603	-0-	-171	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4469	-0-	-121	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4535	-0-	-208	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4693	-0-	-19	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
02	4321	X	4278	-0-	-43	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4364	-0-	-255	-0-	4364	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
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	949	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
*03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681	X	4031	-0-	-650	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3901	-0-	-629	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	3888	-0-	-576	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3749	-0-	-622	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
02	3857	X	3818	-0-	-39	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3893	-0-	-137	-0-	3893	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 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
10	3968	X	2780	-0-	-1188	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2629	-0-	-1211	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2639	-0-	-368	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2661	-0-	-222	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
02	2639	X	2585	-0-	-54	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7068	X	4835	-0-	-2233	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	4204	-0-	-2546	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
12	6758	X	4287	-0-	-2471	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	4460	-0-	-2236	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
02	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
*03	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 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
10	6448	X	2639	-0-	-3809	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	2219	-0-	-3901	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	3580	-0-	-2031	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3601	-0-	-1235	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	2085	-0-	-1424	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2004	-0-	-1561	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 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
10	1085	X	193	-0-	-892	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
12	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
01	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	870	X	61	-0-	-809	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	930	X	92	-0-	-838	-0-	92	2			N	-0-					-0-

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 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
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					105
11	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					105
12	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					105
01	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8354	2	3	9	N	3					108
02	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9308	2	15	9	N	14					122
*03	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11849	2	12	9	N	11					133

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 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
10	4247	X	3994	-0-	-253	-0-	863	1	3122	2	N	8					8
							9	9									
11	4110	X	3037	-0-	-1073	-0-	723	1	2307	2	N	6					14
							7	9									
12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	863	1	4191	2	N	2					16
							2	9									
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	863	1	2634	2	N	-0-					16
02	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	807	1	3459	2	N	10					26
							11	9									
03	5022	X	3411	-0-	-1611	-0-	863	1	2548	2	N	-0-					26

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
10	7750	X	4907	-0-	-2843	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	999	-0-	-6231	-0-	999	3			N	-0-					-0-
12	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	3			N	-0-					-0-
01	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	3			N	-0-					-0-
02	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			N	-0-					-0-
*03	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	5022	X	4824	-0-	-198	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4716	-0-	-144	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4987	-0-	-35	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
*03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	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
10	2294	N	1767	-0-	-527	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	1707	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
10	3844	X	3752	-0-	-92	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3640	-0-	-80	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
12	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3627	-0-	-248	-0-	3627	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
10	3658	X	3592	-0-	-66	-0-	3592	3			Y	-0-					-0-
11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			Y	-0-					-0-
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3015	-0-	-736	-0-	3015	3			Y	-0-					-0-
02	3422	X	3280	-0-	-142	-0-	3280	3			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3414	-0-	-337	-0-	3414	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	1251	-0-	-1880	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	1269	-0-	-1761	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	1389	-0-	-1742	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	1714	-0-	-1417	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
02	2059	X	1657	-0-	-402	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	1173	-0-	-222	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 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
10	4185	X	3993	-0-	-192	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3246	-0-	-804	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	2809	-0-	-1376	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	2956	-0-	-1229	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
02	3741	X	2707	-0-	-1034	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	2948	-0-	-1051	-0-	2948	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	5766	X	5636	-0-	-130	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	5235	-0-	-225	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5418	-0-	-100	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	4591	-0-	-1020	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
02	5278	X	4703	-0-	-575	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	4525	-0-	-1117	-0-	4525	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

10	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8246	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	7860	X	7532	-0-	-328	-0-	7532	3			N	-0-					-0-
12	8060	X	7581	-0-	-479	-0-	7581	3			N	-0-					-0-
01	8060	X	7812	-0-	-248	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
02	7714	X	7336	-0-	-378	-0-	7336	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	7812	-0-	-434	-0-	7812	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

10	9672	X	9661	-0-	-11	-0-	9661	3			N	-0-					-0-
11	9450	X	8052	-0-	-1398	-0-	8052	3			N	-0-					-0-
12	9765	X	9412	-0-	-353	-0-	9412	3			N	-0-					-0-
01	9765	X	9496	-0-	-269	-0-	9496	3			N	-0-					-0-
02	9048	X	8731	-0-	-317	-0-	8731	3			N	-0-					-0-
03	9672	X	9071	-0-	-601	-0-	9071	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

10	3999	X	3421	-0-	-578	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
11	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3899	-0-	-317	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3118	-0-	-1098	-0-	3117	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3944	X	2737	-0-	-1207	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	2516	-0-	-1700	-0-	2516	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	1820	-0-	-993	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1830	-0-	-1177	-0-	1830	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

10	2945	X	2614	-0-	-331	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2720	-0-	-130	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
*03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	5549	X	4975	-0-	-574	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4750	-0-	-620	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
02	4756	X	4699	-0-	-57	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
*03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	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
10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
*03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	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
10	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	3			N	-0-					-0-
12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
*03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	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
10	372	N	-0-	-0-	-372	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	2852	X	2674	-0-	-178	-0-	2672	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2670	X	2471	-0-	-199	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	2653	-0-	-168	-0-	2653	3			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
10	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
12	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
*03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	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
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3262	-0-	-128	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2990	-0-	-358	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2983	-0-	-303	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	2795	-0-	-569	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3013	-0-	-583	-0-	3013	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

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
10	3906	X	2984	-0-	-922	-0-	2983	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3750	X	3219	-0-	-531	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3602	-0-	-273	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
01	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4522	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
*03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

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
10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			Y	-0-					20
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			Y	-0-					20
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			Y	-0-					20
01	3162	X	3087	-0-	-75	-0-	3087	3			Y	-0-					20
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			Y	-0-					20
*03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-					20

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

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
10	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	3			N	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	783	N	749	-0-	-34	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

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
10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3137	-0-	-43	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2610	-0-	-676	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	597	-0-	-2689	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	-0-	-0-	-3045	-0-					N	-0-					-0-
03	3255	X	1015	-0-	-2240	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

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
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	296	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	324	3	9	9	N	8	8	8			-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
*03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3886	-0-	-614	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	3382	-0-	-1268	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	3500	-0-	-1150	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
02	4118	X	3418	-0-	-700	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3896	-0-	-506	-0-	3896	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	3534	X	3487	-0-	-47	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2934	-0-	-486	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2832	-0-	-702	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2539	-0-	-902	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2846	-0-	-402	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2766	-0-	-706	-0-	2766	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
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1855	-0-	-98	-0-	1855	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
10	3937	X	3685	-0-	-252	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3634	-0-	-116	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3625	-0-	-64	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3369	-0-	-320	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	3466	-0-	-43	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3503	-0-	-248	-0-	3503	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
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1181	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1260	N	1026	-0-	-234	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	986	N	975	-0-	-11	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	3			N	-0-					-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
10	2108	X	471	-0-	-1637	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

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
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	485	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-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
10	3131	X	2734	-0-	-397	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2799	-0-	-231	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	3097	-0-	-34	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2959	-0-	-141	-0-	2959	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6647	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
12	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
01	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6110	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4849	-0-	-80	-0-	4849	3			N	-0-					-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
10	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3514	-0-	-326	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3461	-0-	-383	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3500	-0-	-344	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	3477	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
10	6758	X	6580	-0-	-178	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
11	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	3			N	-0-					-0-
12	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	3			N	-0-					-0-
01	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
02	6235	X	5979	-0-	-256	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	6119	-0-	-546	-0-	6119	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
10	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2351	-0-	-19	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
02	2262	N	2192	-0-	-70	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
*03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	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
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
*03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

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
10	3503	X	3333	-0-	-170	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3143	-0-	-157	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3336	-0-	-105	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3168	-0-	-51	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
*03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	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
10	3348	X	3243	-0-	-105	-0-	3243	3			N	-0-					77
11	3240	X	3181	-0-	-59	-0-	3181	3			N	-0-					77
12	3348	X	3328	-0-	-20	-0-	3328	3			N	-0-					77
01	3317	X	3267	-0-	-50	-0-	3267	3			N	-0-					77
02	3103	X	3029	-0-	-74	-0-	3029	3			N	-0-					77
03	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	3227	3			N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	5425	X	4390	-0-	-1035	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4785	-0-	-315	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4759	-0-	-139	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
01	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
02	4640	X	3939	-0-	-701	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
*03	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	660	X	24	-0-	-636	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

10	3410	X	3069	-0-	-341	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
12	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	2932	-0-	-432	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3415	-0-	-181	-0-	3415	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

10	5022	X	3734	-0-	-1288	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	3777	-0-	-1083	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	3816	-0-	-1206	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3946	-0-	-394	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
02	3944	X	3707	-0-	-237	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3746	-0-	-160	-0-	3746	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

10	12276	X	10761	-0-	-1515	-0-	10761	3			N	-0-					-0-
11	11790	X	11319	-0-	-471	-0-	11319	3			N	-0-					-0-
12	12090	X	11853	-0-	-237	-0-	11853	3			N	-0-					-0-
01	11935	X	11743	-0-	-192	-0-	11743	3			N	-0-					-0-
02	11165	X	10892	-0-	-273	-0-	10892	3			N	-0-					-0-
03	11842	X	11417	-0-	-425	-0-	11417	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

10	2449	X	2000	-0-	-449	-0-	1999	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2370	X	2193	-0-	-177	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2324	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2457	-0-	-209	-0-	2457	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

10	2790	X	2455	-0-	-335	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	2429	-0-	-20	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
01	2139	X	1329	-0-	-810	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	1734	-0-	-1166	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	1949	-0-	-1151	-0-	1949	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	5208	X	4737	-0-	-471	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4781	-0-	-86	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4959	-0-	-63	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
*03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	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
10	5952	X	5598	-0-	-354	-0-	5598	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5067	-0-	-693	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	5078	-0-	-874	-0-	5078	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	4999	-0-	-860	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
02	5365	X	4510	-0-	-855	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	4854	-0-	-757	-0-	4854	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
10	3658	X	3431	-0-	-227	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3164	-0-	-226	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3234	-0-	-269	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3290	-0-	-213	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	3091	-0-	-186	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3389	-0-	-52	-0-	3389	3			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
10	4433	X	3687	-0-	-746	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
11	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3371	-0-	-473	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	1259	-0-	-3019	-0-	1259	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
10	3658	X	3161	-0-	-497	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3192	-0-	-78	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3358	-0-	-21	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3533	-0-	-187	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3065	-0-	-415	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3126	-0-	-222	-0-	3126	3			N	-0-					-0-

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
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	2876	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2970	X	2746	-0-	-224	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2699	-0-	-339	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
02	2842	X	2537	-0-	-305	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2792	-0-	-91	-0-	2792	3			N	-0-					-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
10	2356	N	2288	-0-	-68	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	2211	-0-	-80	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	2270	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
10	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	3			N	-0-					-0-
11	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
12	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
*03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	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
10	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
*03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			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
10	4712	X	4423	-0-	-289	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3439	-0-	-851	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3572	-0-	-55	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	3646	-0-	-501	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3853	-0-	-580	-0-	3853	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 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
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2380	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2271	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2262	N	2059	-0-	-203	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 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
10	5115	X	4823	-0-	-292	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4629	-0-	-261	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4630	-0-	-330	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4542	-0-	-294	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
02	4524	X	4447	-0-	-77	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4618	-0-	-218	-0-	4618	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 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
10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3775	-0-	-125	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3661	-0-	-369	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	4012	-0-	-18	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
02	3770	X	3681	-0-	-89	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3911	-0-	-88	-0-	3911	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 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
10	3007	X	2720	-0-	-287	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2495	-0-	-325	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2724	-0-	-190	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2718	-0-	-134	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	2515	-0-	-124	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2615	-0-	-113	-0-	2615	3			N	-0-					-0-

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
10	7471	X	7206	-0-	-265	-0-	7206	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	6969	-0-	-261	-0-	6969	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	6859	-0-	-612	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	6853	-0-	-618	-0-	6853	3			N	-0-					-0-
02	6873	X	6216	-0-	-657	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6261	-0-	-931	-0-	6261	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
10	2387	N	2309	-0-	-78	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2116	-0-	-104	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	1936	-0-	-123	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	2034	3			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
10	2139	N	1799	-0-	-340	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1767	-0-	-183	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1476	-0-	-235	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

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
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2659	-0-	-401	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
*03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			Y	-0-					-0-
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					-0-
*03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

10	6448	X	6102	-0-	-346	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
11	6240	X	5691	-0-	-549	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	5939	-0-	-509	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	5936	-0-	-512	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
02	5887	X	5580	-0-	-307	-0-	5580	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	6050	-0-	-57	-0-	6050	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2429	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2490	X	2348	-0-	-142	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2739	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2818	-0-	-189	-0-	2818	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
12	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	3414	-0-	-385	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3219	-0-	-842	-0-	3219	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

10	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	3			N	-0-					-0-
12	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	3			N	-0-					-0-
01	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
*03	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

10	7502	X	7028	-0-	-474	-0-	7028	3			Y	-0-					-0-
11	7290	X	6617	-0-	-673	-0-	6617	3			Y	-0-					-0-
12	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	3			Y	-0-					-0-
01	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	3			Y	-0-					-0-
02	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	3			Y	-0-					-0-
*03	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

10	6975	X	6688	-0-	-287	-0-	6688	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	6283	-0-	-467	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
12	6913	X	6733	-0-	-180	-0-	6733	3			N	-0-					-0-
01	6820	X	6802	-0-	-18	-0-	6802	3			N	-0-					-0-
02	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	6612	-0-	-115	-0-	6612	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3724	-0-	-206	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3809	-0-	-252	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
02	3973	X	3933	-0-	-40	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3895	-0-	-352	-0-	3895	3			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
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 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
10	4433	X	4075	-0-	-358	-0-	4074	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4290	X	4117	-0-	-173	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
12	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
01	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4327	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3973	X	3820	-0-	-153	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4170	-0-	-325	-0-	4170	3			N	-0-					-0-

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
10	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					149
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					149
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					149
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					149
02	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					149
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					149

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
10	4309	X	3542	-0-	-767	-0-	3534	2	8	9	Y	7	36	1			80
11	3900	X	2998	-0-	-902	-0-	2998	2			Y	-0-					80
12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4116	2	10	9	Y	9					89
01	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3963	2	37	9	Y	34					123
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3665	2	36	9	Y	33	94	1			62
*03	4123	X	3887	-0-	-236	-0-	3866	2	21	9	Y	19					81

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 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
10	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	3085	-0-	-155	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3242	-0-	-106	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3258	-0-	-28	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	2944	-0-	-101	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3176	-0-	-79	-0-	3176	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

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
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4316	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
01	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5305	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4571	-0-	-358	-0-	4571	3			N	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3826	-0-	-235	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	3325	-0-	-474	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3587	-0-	-474	-0-	3587	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4077	-0-	-263	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3635	-0-	-175	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3797	-0-	-140	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
02	3828	X	3743	-0-	-85	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
*03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
11	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	3			N	-0-					-0-
12	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	3			N	-0-					-0-
01	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
02	5510	X	5492	-0-	-18	-0-	5492	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5876	-0-	-262	-0-	5876	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10075	X	9753	-0-	-322	-0-	9753	3			N	-0-					-0-
11	9990	X	9020	-0-	-970	-0-	9020	3			N	-0-					-0-
12	10323	X	10186	-0-	-137	-0-	10186	3			N	-0-					-0-
01	10323	X	9126	-0-	-1197	-0-	9126	3			N	-0-					-0-
02	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	3			N	-0-					-0-
03	10199	X	9928	-0-	-271	-0-	9928	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	2749	-0-	-1994	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	2548	-0-	-1262	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3714	-0-	-68	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3272	-0-	-448	-0-	3272	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
*03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	6541	X	4606	-0-	-1935	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	4568	-0-	-1252	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4330	-0-	-382	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4814	-0-	-425	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
02	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
*03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 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
10	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	6049	-0-	-11	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	6189	-0-	-73	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	5929	-0-	-333	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
02	5858	X	5616	-0-	-242	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	5699	-0-	-563	-0-	5699	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 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
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3227	-0-	-133	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3187	-0-	-285	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2989	-0-	-421	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2519	-0-	-787	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2887	-0-	-647	-0-	2887	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 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
10	2790	X	2082	-0-	-708	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
01	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
02	2697	N	2342	-0-	-355	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
*03	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 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
10	2170	N	665	-0-	-1505	-0-	268	1	397	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	1292	-0-	-958	-0-	245	1	1047	3	N	-0-					-0-
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	268	1	1891	3	N	-0-					-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	268	1	1830	3	N	-0-					-0-
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	251	1	1607	3	N	-0-					-0-
*03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	268	1	1911	3	N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	3301	-0-	-357	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3056	-0-	-484	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3014	-0-	-644	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2770	-0-	-764	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2542	-0-	-764	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2545	-0-	-741	-0-	2545	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 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
10	3162	X	2901	-0-	-261	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2377	-0-	-503	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2416	-0-	-560	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2774	-0-	-202	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
02	2726	X	2608	-0-	-118	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
*03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 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
10	7440	X	7027	-0-	-413	-0-	7027	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	6876	-0-	-324	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	6888	-0-	-304	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	6998	-0-	-194	-0-	6998	3			N	-0-					-0-
02	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6922	-0-	-177	-0-	6922	3			N	-0-					-0-

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
10	2387	N	2062	-0-	-325	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1411	-0-	-532	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1521	-0-	-804	-0-	1521	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 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
10	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
12	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3576	-0-	-392	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
02	3712	X	3695	-0-	-17	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3967	-0-	-63	-0-	3967	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7657	X	7529	-0-	-128	-0-	7529	3			N	-0-					-0-
11	7350	X	7174	-0-	-176	-0-	7174	3			N	-0-					-0-
12	7502	X	7367	-0-	-135	-0-	7367	3			N	-0-					-0-
01	7502	X	7357	-0-	-145	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
02	7047	X	6680	-0-	-367	-0-	6680	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	6896	-0-	-637	-0-	6896	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 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
10	4061	X	3518	-0-	-543	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3484	-0-	-446	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3617	-0-	-351	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3538	-0-	-213	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	3286	-0-	-107	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3471	-0-	-156	-0-	3471	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2922	-0-	-54	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2627	-0-	-253	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
12	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
02	2726	X	2542	-0-	-184	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2818	-0-	-158	-0-	2818	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 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
10	3379	X	3323	-0-	-56	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3179	-0-	-151	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3312	-0-	-129	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	3010	-0-	-93	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
*03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-

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
10	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
11	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
01	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
02	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
*03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	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
10	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2934	-0-	-156	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2729	-0-	-464	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
*03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	4185	X	3088	-0-	-1097	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	1951	-0-	-2099	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
01	3472	X	2	-0-	-3470	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	2961	-0-	-258	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
*03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	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
10	177	X	-0-	-0-	-177	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 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
10	3410	X	1964	-0-	-1446	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2128	-0-	-1172	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	1075	-0-	-1839	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	1314	-0-	-1228	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
02	2175	X	489	-0-	-1686	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	854	-0-	-1347	-0-	854	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 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
10	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 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
10	4805	X	4496	-0-	-309	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4223	-0-	-427	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4517	-0-	-288	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4555	-0-	-250	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
*03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 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
10	4464	X	4058	-0-	-406	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	1423	-0-	-2897	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	1664	-0-	-2800	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3657	-0-	-683	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
*03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-

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
10	6169	X	1395	-0-	-4774	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
12	5983	X	495	-0-	-5488	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	60	-0-	-5799	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
03	1395	X	49	-0-	-1346	-0-	49	3			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
10	4123	X	3655	-0-	-468	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
12	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
01	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	2561	-0-	-1325	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	2540	-0-	-1614	-0-	2540	3			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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	1452	3			N	-0-					72
11	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	1375	3			N	-0-					72
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					72
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					72
02	1334	N	1005	-0-	-329	-0-	1005	3			N	-0-					72
03	1395	N	1116	-0-	-279	-0-	1116	3			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	7316	X	7148	-0-	-168	-0-	7148	3			N	-0-					-0-
11	7530	X	6951	-0-	-579	-0-	6951	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	7016	-0-	-765	-0-	7016	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	7163	-0-	-618	-0-	7163	3			N	-0-					-0-
02	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	7099	-0-	-93	-0-	7099	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
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	3024	-0-	-21	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3198	-0-	-57	-0-	3198	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
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	2106	-0-	-98	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	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
10	6541	X	6127	-0-	-414	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	5934	-0-	-276	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	6153	-0-	-264	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
01	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
02	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
*03	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	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
10	6820	X	6735	-0-	-85	-0-	6735	3			N	-0-					-0-
11	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	6780	-0-	-102	-0-	6780	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	6763	-0-	-119	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
02	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	6655	-0-	-289	-0-	6655	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	5735	X	5220	-0-	-515	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
11	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
12	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
01	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
02	5365	X	5017	-0-	-348	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	4070	-0-	-1665	-0-	4070	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518	X	4864	-0-	-654	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	5239	-0-	-101	-0-	5239	3			N	-0-					-0-
12	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
02	5075	X	4497	-0-	-578	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4982	-0-	-443	-0-	4982	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 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
10	4154	X	3674	-0-	-480	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	1326	-0-	-2694	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3145	-0-	-1009	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	2831	-0-	-1230	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
02	3451	X	2714	-0-	-737	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2799	-0-	-890	-0-	2799	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 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
10	5456	X	4669	-0-	-787	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4765	-0-	-275	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4839	-0-	-276	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4802	-0-	-220	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	4665	-0-	-33	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4576	-0-	-353	-0-	4576	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 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
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	688	-0-	-385	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	3			N	-0-					-0-
11	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
12	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	6360	-0-	-119	-0-	6360	3			N	-0-					-0-
02	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	6471	-0-	-8	-0-	6471	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	5673	X	5040	-0-	-633	-0-	670	1	4370	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	4656	-0-	-834	-0-	649	1	4007	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	4475	-0-	-1198	-0-	670	1	3805	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	5119	-0-	-244	-0-	670	1	4449	2	N	-0-					-0-
02	4785	X	4266	-0-	-519	-0-	627	1	3639	2	N	-0-					-0-
*03	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	670	1	6327	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
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			Y	-0-					-0-
11	2190	N	2100	-0-	-90	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
12	2263	X	2248	-0-	-15	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
01	2263	X	2192	-0-	-71	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-
02	2088	X	2034	-0-	-54	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-
03	2263	X	2159	-0-	-104	-0-	2159	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
10	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3782	-0-	-31	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3782	-0-	-186	-0-	3782	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
10	9548	X	8648	-0-	-900	-0-	8648	3			N	-0-					-0-
11	9030	X	8509	-0-	-521	-0-	8509	3			N	-0-					-0-
12	9176	X	8595	-0-	-581	-0-	8595	3			N	-0-					-0-
01	8959	X	8544	-0-	-415	-0-	8544	3			N	-0-					-0-
02	8323	X	8281	-0-	-42	-0-	8281	3			N	-0-					-0-
03	8804	X	8540	-0-	-264	-0-	8540	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
10	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
11	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
01	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
*03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	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
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

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
10	9052	X	8409	-0-	-643	-0-	8395	2	14	9	Y	13	134	1			14
11	8400	X	8069	-0-	-331	-0-	8018	2	51	9	Y	46					60
12	8587	X	8349	-0-	-238	-0-	8275	2	74	9	Y	67					127
01	8432	X	8180	-0-	-252	-0-	8143	2	37	9	Y	34					161
02	7888	X	7598	-0-	-290	-0-	7562	2	36	9	Y	33	94	1			100
*03	8401	X	8119	-0-	-282	-0-	8099	2	20	9	Y	18					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	6727	X	6268	-0-	-459	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	6037	-0-	-473	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	6370	-0-	-171	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	6368	-0-	-111	-0-	6368	3			N	-0-					-0-
02	5945	X	5869	-0-	-76	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	4481	-0-	-1874	-0-	4481	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
10	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
11	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
12	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	3			N	-0-					-0-
01	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
02	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
*03	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	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
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3035	-0-	-385	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3475	-0-	-28	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3376	-0-	-220	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
02	3422	X	3188	-0-	-234	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	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
10	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	5369	-0-	-181	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5502	-0-	-233	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5735	-0-	-31	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
02	5452	X	5195	-0-	-257	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5781	-0-	-47	-0-	5781	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
10	6789	X	3904	-0-	-2885	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	5089	-0-	-281	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	3923	-0-	-1006	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	3297	-0-	-2841	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
02	5742	X	5366	-0-	-376	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
*03	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	3			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	310	N	42	-0-	-268	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2900	N	6487	-0-	3587	3587	6487	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	9511	-0-	6411	9998	9511	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		117	-0-	117	117	117	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3616	-0-	-73	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3138	-0-	-458	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3707	-0-	-137	-0-	3707	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

10	2449	N	2244	-0-	-205	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2134	-0-	-56	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2418	-0-	-31	-0-	2418	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

10	2387	X	2346	-0-	-41	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
11	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
02	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
*03	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

10	2728	X	2585	-0-	-143	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2459	-0-	-181	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
02	2378	N	1713	-0-	-665	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	2431	3			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

10	3658	X	3456	-0-	-202	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3111	-0-	-309	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3340	-0-	-194	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3145	-0-	-74	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3348	-0-	-93	-0-	3348	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

10	2201	X	1047	-0-	-1154	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
11	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
12	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
01	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
02	1798	X	1285	-0-	-513	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2277	-0-	-420	-0-	2277	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 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
10	3906	X	3798	-0-	-108	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3229	-0-	-791	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3811	-0-	-343	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3491	-0-	-663	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
02	3741	X	3239	-0-	-502	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3426	-0-	-387	-0-	3426	3			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

10	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	2268	-0-	-12	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	299	-0-	-1905	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2262	-0-	-404	-0-	2262	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

10	3968	X	3701	-0-	-267	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3424	-0-	-266	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3555	-0-	-258	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3507	-0-	-306	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3164	-0-	-316	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3382	-0-	-307	-0-	3382	3			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

10	2480	N	2465	-0-	-15	-0-	274	1	2191	2	N	-0-					-0-
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	265	1	2146	2	N	-0-					-0-
12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	274	1	2227	2	N	-0-					-0-
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	253	1	2191	2	N	-0-					-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	256	1	2091	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	274	1	2183	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

10	1333	N	760	-0-	-573	-0-	760	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	882	-0-	-288	-0-	882	3			N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

10	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	116	N	75	-0-	-41	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	7750	X	6948	-0-	-802	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
11	7500	X	7195	-0-	-305	-0-	7195	3			N	-0-					-0-
12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			N	-0-					-0-
01	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
02	6960	X	6531	-0-	-429	-0-	6531	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	6696	-0-	-1054	-0-	6696	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
10	4340	X	2572	-0-	-1768	-0-	863	1	1709	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	2283	-0-	-1917	-0-	835	1	1448	2	N	-0-					-0-
12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	863	1	2186	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2791	-0-	-309	-0-	863	1	1928	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	1653	-0-	-1247	-0-	807	1	846	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2553	-0-	-485	-0-	863	1	1690	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
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	67	1	1095	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	917	-0-	-253	-0-	67	1	850	2	N	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	65	1	876	2	N	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	70	1	1038	2	N	-0-					-0-
02	899	N	792	-0-	-107	-0-	64	1	728	2	N	-0-					-0-
03	930	N	510	-0-	-420	-0-	57	1	453	2	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
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

10	3751	X	3540	-0-	-211	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
12	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2991	-0-	-315	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2451	-0-	-1083	-0-	2451	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

10	4836	X	4746	-0-	-90	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4444	-0-	-236	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4688	-0-	-86	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4510	-0-	-264	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	4263	-0-	-174	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4603	-0-	-140	-0-	4603	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

10	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	450	N	68	-0-	-382	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3903	-0-	803	803	3903	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
11	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
12	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
01	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	2444	-0-	-195	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2302	-0-	-519	-0-	2302	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	34	1	96	2	N	-0-			-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-			-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	34	1	97	2	N	-0-			-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

10	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	234	1	7414	2	N	-0-			-0-
11	7410	X	7166	-0-	-244	-0-	228	1	6938	2	N	-0-			-0-
12	7657	X	6383	-0-	-1274	-0-	222	1	6161	2	N	-0-			-0-
01	7657	X	6507	-0-	-1150	-0-	231	1	6276	2	N	-0-			-0-
02	7163	X	5910	-0-	-1253	-0-	212	1	5698	2	N	-0-			-0-
03	7657	X	6767	-0-	-890	-0-	240	1	6527	2	N	-0-			-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

10	5394	X	5112	-0-	-282	-0-	5112	3			N	-0-			-0-
11	5070	X	5030	-0-	-40	-0-	5030	3			N	-0-			-0-
12	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			N	-0-			-0-
01	5487	X	5276	-0-	-211	-0-	5276	3			N	-0-			-0-
02	5133	X	4885	-0-	-248	-0-	4885	3			N	-0-			-0-
03	5363	X	5111	-0-	-252	-0-	5111	3			N	-0-			-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

10	6541	X	6415	-0-	-126	-0-	6415	3			N	-0-			-0-
11	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-			-0-
12	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	3			N	-0-			-0-
01	6355	X	6232	-0-	-123	-0-	6232	3			N	-0-			-0-
02	6003	X	5781	-0-	-222	-0-	5781	3			N	-0-			-0-
*03	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	3			N	-0-			-0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

10	13268	X	11286	-0-	-1982	-0-	11286	3			N	-0-			-0-
11	11550	X	10391	-0-	-1159	-0-	10391	3			N	-0-			-0-
12	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	3			N	-0-			-0-
01	11687	X	10652	-0-	-1035	-0-	10652	3			N	-0-			-0-
02	10933	X	9596	-0-	-1337	-0-	9596	3			N	-0-			-0-
03	11594	X	11126	-0-	-468	-0-	11126	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	2511	N	2261	-0-	-250	-0-	2261	3			N	-0-					90
11	2370	N	2266	-0-	-104	-0-	2266	3			N	-0-					90
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					90
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					90
02	2204	N	2005	-0-	-199	-0-	2005	3			N	-0-					90
03	2449	N	2371	-0-	-78	-0-	2371	3			N	-0-					90

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

10	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
12	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	3741	-0-	-174	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3927	-0-	-258	-0-	3927	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

10	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
11	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
12	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
01	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
02	5539	X	5419	-0-	-120	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5355	-0-	-566	-0-	5355	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2432	-0-	-58	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2510	-0-	-32	-0-	2510	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

10	2697	X	2405	-0-	-292	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2529	-0-	-201	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	818	-0-	-1618	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	815	-0-	-704	-0-	815	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 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
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 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
10	5425	X	5282	-0-	-143	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4353	-0-	-897	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5277	-0-	-148	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	5549	-0-	-558	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
02	5713	X	4809	-0-	-904	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
*03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	3			N	-0-					-0-

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
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3627	-0-	-213	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3870	-0-	-98	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3635	-0-	-333	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	3227	-0-	-427	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3465	-0-	-410	-0-	3465	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
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1643	-0-	-68	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1700	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
10	6200	X	6110	-0-	-90	-0-	6110	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5742	-0-	-258	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	6131	-0-	-38	-0-	6131	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5683	-0-	-455	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
02	5742	X	5579	-0-	-163	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5819	-0-	-319	-0-	5819	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
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	319	N	310	-0-	-9	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	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
10	6200	X	5456	-0-	-744	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5176	-0-	-854	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	5378	-0-	-853	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	5433	-0-	-798	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
02	5278	X	2512	-0-	-2766	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	59	-0-	-5397	-0-	59	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	3100	N	2475	-0-	-625	471	2475	3			Y	-0-					-0-
11	2783	N	2312	-0-	-471	-0-	2312	3			Y	-0-					-0-
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-					-0-
*03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		73	-0-	73	73	73	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		62	-0-	62	135	62	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		80	-0-	80	215	80	3			N	-0-					-0-

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
10	6820	X	3852	-0-	-2968	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	4134	-0-	-2466	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	4352	-0-	-1197	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4400	-0-	-529	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
02	4611	X	4419	-0-	-192	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
*03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	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
10	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1873	-0-	-257	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1999	-0-	-295	-0-	1999	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
10	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4254	-0-	-636	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4441	-0-	-612	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4253	-0-	-769	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	4224	-0-	-503	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
*03	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 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
10	5456	X	4581	-0-	-875	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4278	-0-	-1002	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4642	-0-	-597	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4815	-0-	-393	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	4463	-0-	-3	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4458	-0-	-192	-0-	4458	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5177	X	4838	-0-	-339	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4659	-0-	-261	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4847	-0-	-113	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
02	4524	X	4189	-0-	-335	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4597	-0-	-239	-0-	4597	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 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
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
12	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
01	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
*03	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 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
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2604	X	2313	-0-	-291	-0-	2313	3			N	-0-					30
11	2430	X	2356	-0-	-74	-0-	2356	3			N	-0-					30
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					30
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					30
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					30
03	2511	N	2504	-0-	-7	-0-	2504	3			N	-0-					30

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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3204	-0-	-216	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3315	-0-	-219	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3135	-0-	-84	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3342	-0-	-37	-0-	3342	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	286	1	2938	2	N	-0-			-0-
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	276	1	2968	2	N	-0-			-0-
12	2945	X	2885	-0-	-60	-0-	286	1	2599	2	N	-0-			-0-
01	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	286	1	2454	2	N	-0-			-0-
02	2755	X	2568	-0-	-187	-0-	267	1	2301	2	N	-0-			-0-
*03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	286	1	2776	2	N	-0-			-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-			-0-
11	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-			-0-
12	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-			-0-
01	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			N	-0-			-0-
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-			-0-
*03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-			-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

10	3627	X	3485	-0-	-142	-0-	3485	3			N	-0-			-0-
11	3450	X	3313	-0-	-137	-0-	3313	3			N	-0-			-0-
12	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	3416	3			N	-0-			-0-
01	3503	X	3412	-0-	-91	-0-	3412	3			N	-0-			-0-
02	3248	X	3182	-0-	-66	-0-	3182	3			N	-0-			-0-
03	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	3392	3			N	-0-			-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

10	1457	N	1113	-0-	-344	-0-	1113	3			N	-0-			-0-
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-			-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-			-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-			-0-
02	1334	N	1289	-0-	-45	-0-	1289	3			N	-0-			-0-
03	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	1229	3			N	-0-			-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

10	5146	X	4458	-0-	-688	-0-	4458	3			N	-0-			-0-
11	4980	X	4130	-0-	-850	-0-	4130	3			N	-0-			-0-
12	5146	X	4652	-0-	-494	-0-	4652	3			N	-0-			-0-
01	4774	X	4590	-0-	-184	-0-	4590	3			N	-0-			-0-
02	4466	X	4329	-0-	-137	-0-	4329	3			N	-0-			-0-
03	4650	X	4635	-0-	-15	-0-	4635	3			N	-0-			-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

10	5797	X	5602	-0-	-195	-0-	5602	3			N	-0-			-0-
11	5520	X	5186	-0-	-334	-0-	5186	3			N	-0-			-0-
12	5704	X	5364	-0-	-340	-0-	5364	3			N	-0-			-0-
01	5704	X	5416	-0-	-288	-0-	5416	3			N	-0-			-0-
02	5307	X	5055	-0-	-252	-0-	5055	3			N	-0-			-0-
03	5611	X	5300	-0-	-311	-0-	5300	3			N	-0-			-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

10	4743	X	4368	-0-	-375	-0-	4368	3			N	-0-			-0-
11	4590	X	4323	-0-	-267	-0-	4323	3			N	-0-			-0-
12	4712	X	4597	-0-	-115	-0-	4597	3			N	-0-			-0-
01	4712	X	4542	-0-	-170	-0-	4542	3			N	-0-			-0-
02	4379	X	4247	-0-	-132	-0-	4247	3			N	-0-			-0-
03	4588	X	4507	-0-	-81	-0-	4507	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	2418	N	2344	-0-	-74	-0-	2344	3			Y	-0-					32
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			Y	-0-					32
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2372	3	69	9	Y	63	82	1			13
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			Y	-0-					13
02	2204	N	2153	-0-	-51	-0-	2153	3			Y	-0-					13
03	2418	N	2309	-0-	-109	-0-	2309	3			Y	-0-					13

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
10	3751	X	3385	-0-	-366	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	2915	-0-	-715	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3307	-0-	-351	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3692	-0-	-183	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
02	3625	X	3586	-0-	-39	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
*03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	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
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	2065	-0-	-81	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2001	-0-	-448	-0-	2001	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
10	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1497	-0-	-183	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1414	-0-	-36	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
*03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	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
10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4128	-0-	-162	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3177	-0-	-1070	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	4009	-0-	-269	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	3989	-0-	-158	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3863	-0-	-570	-0-	3863	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
10	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
12	133	N	127	-0-	-6	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	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
10	5518	X	4114	-0-	-1404	-0-	1174	1	2940	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4181	-0-	-979	-0-	1136	1	3045	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4456	-0-	-163	-0-	1174	1	3282	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	2727	-0-	-2078	-0-	1177	1	1550	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	1577	-0-	-2918	-0-	1130	1	447	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3178	-0-	-1286	-0-	1208	1	1970	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
11	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
01	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
02	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
*03	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 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
10	3937	X	3688	-0-	-249	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3580	-0-	-230	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3714	-0-	-223	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3709	-0-	-228	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3435	-0-	-45	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3549	-0-	-171	-0-	3549	3			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	3085	-0-	-108	-0-	3085	3			Y	-0-					41
11	3090	X	2891	-0-	-199	-0-	2891	3			Y	-0-					41
12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3105	3	89	9	Y	81	105	1			17
01	3131	X	2981	-0-	-150	-0-	2981	3			Y	-0-					17
02	2929	X	2870	-0-	-59	-0-	2870	3			Y	-0-					17
03	3131	X	3058	-0-	-73	-0-	3058	3			Y	-0-					17

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 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
10	12617	X	12111	-0-	-506	-0-	12111	3			N	-0-					-0-
11	12210	X	11229	-0-	-981	-0-	11229	3			N	-0-					-0-
12	12617	X	11337	-0-	-1280	-0-	11337	3			N	-0-					-0-
01	12586	X	11648	-0-	-938	-0-	11648	3			N	-0-					-0-
02	11774	X	10997	-0-	-777	-0-	10997	3			N	-0-					-0-
03	12121	X	11188	-0-	-933	-0-	11188	3			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
10	10385	X	9187	-0-	-1198	-0-	9187	3			N	-0-					-0-
11	10050	X	8843	-0-	-1207	-0-	8843	3			N	-0-					-0-
12	10385	X	9401	-0-	-984	-0-	9401	3			N	-0-					-0-
01	10044	X	9399	-0-	-645	-0-	9399	3			N	-0-					-0-
02	8932	X	8863	-0-	-69	-0-	8863	3			N	-0-					-0-
03	9393	X	9391	-0-	-2	-0-	9391	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
04022019 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
10	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
11	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
*03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

10	10819	X	10413	-0-	-406	-0-	10413	3			N	-0-					-0-
11	10320	X	10268	-0-	-52	-0-	10268	3			N	-0-					-0-
12	10571	X	10272	-0-	-299	-0-	10272	3			N	-0-					-0-
01	10509	X	10055	-0-	-454	-0-	10055	3			N	-0-					-0-
02	9918	X	9317	-0-	-601	-0-	9317	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	10001	-0-	-601	-0-	10001	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			Y	-0-					-0-
11	4500	X	3347	-0-	-1153	-0-	3347	3			Y	-0-					-0-
12	5084	X	4837	-0-	-247	-0-	4837	3			Y	-0-					-0-
01	5084	X	4533	-0-	-551	-0-	4533	3			Y	-0-					-0-
02	4756	X	4503	-0-	-253	-0-	4503	3			Y	-0-					-0-
*03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			Y	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

10	2666	X	2389	-0-	-277	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
11	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2593	-0-	-73	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
02	2523	X	2385	-0-	-138	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2527	-0-	-170	-0-	2527	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

10	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2292	-0-	-608	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2531	-0-	-569	-0-	2531	3			N	-0-					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	990	N	287	-0-	-703	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
*03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1750	-0-	-203	-0-	1750	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
10	7409	X	6787	-0-	-622	-0-	6787	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	6477	-0-	-633	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
12	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	7178	-0-	-14	-0-	7178	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	6010	-0-	-486	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	6712	-0-	-790	-0-	6712	3			N	-0-					-0-

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
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
01	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
*03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-

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
10	4030	X	3217	-0-	-813	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3120	-0-	-510	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3567	-0-	-91	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3175	-0-	-483	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
*03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 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
10	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
11	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
12	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
01	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
02	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4077	-0-	-852	-0-	4077	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 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
10	5022	X	3555	-0-	-1467	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4109	-0-	-661	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4536	-0-	-269	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	2646	-0-	-2159	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	1669	-0-	-2739	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	562	-0-	-3964	-0-	562	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8587	X	8228	-0-	-359	-0-	8228	3			N	-0-					-0-
11	8190	X	7337	-0-	-853	-0-	7337	3			N	-0-					-0-
12	8463	X	7326	-0-	-1137	-0-	7326	3			N	-0-					-0-
01	8246	X	7574	-0-	-672	-0-	7574	3			N	-0-					-0-
02	7685	X	7195	-0-	-490	-0-	7195	3			N	-0-					-0-
*03	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

10	4743	X	4185	-0-	-558	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4174	-0-	-416	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4291	-0-	-452	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4317	-0-	-147	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
02	4031	X	4018	-0-	-13	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
*03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

10	5146	X	4775	-0-	-371	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4695	-0-	-255	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4782	-0-	-240	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4825	-0-	-104	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
02	4553	X	4483	-0-	-70	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4504	-0-	-363	-0-	4504	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2631	-0-	-314	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	2236	-0-	-867	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2154	-0-	-1163	-0-	2154	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

10	6386	X	6267	-0-	-119	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	6101	-0-	-49	-0-	6101	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	6093	-0-	-262	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	5974	-0-	-381	-0-	5974	3			N	-0-					-0-
02	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	6022	-0-	-271	-0-	6022	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

10	6109	X	3679	-0-	-2430	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
*03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

10	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
11	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	25	-0-	25	31	25	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	154	-0-	154	185	154	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3679	-0-	-161	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
01	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
02	3625	X	2786	-0-	-839	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3514	-0-	-361	-0-	3514	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
11	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			N	-0-					-0-
12	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
01	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	3			N	-0-					-0-
02	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
*03	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			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
10	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
11	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-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
10	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			N	-0-					-0-
11	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
01	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	3			N	-0-					-0-
02	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
*03	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	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
10	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	944	-0-	-71	-0-	944	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	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
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4300	-0-	-230	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4493	-0-	-188	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4622	-0-	-152	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	3790	-0-	-676	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	3547	-0-	-1134	-0-	3547	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
10	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	15704	3			N	-0-					-0-
11	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	14644	3			N	-0-					-0-
12	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	14359	3			N	-0-					-0-
01	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	13578	3			N	-0-					-0-
02	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11731	3			N	-0-					-0-
*03	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	3			N	-0-					-0-

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
10	4402	X	4196	-0-	-206	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3885	-0-	-405	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	3826	-0-	-607	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	3997	-0-	-436	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	3635	-0-	-280	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3868	-0-	-317	-0-	3868	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	4206	-0-	-754	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	3742	-0-	-908	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	3496	-0-	-937	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3177	-0-	-1194	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
02	3944	X	3086	-0-	-858	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4200	-0-	-16	-0-	4200	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 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
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3297	-0-	197	197	3297	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

10	7254	X	6964	-0-	-290	-0-	6964	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	6634	-0-	-386	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
12	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	3			N	-0-					-0-
01	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	3			N	-0-					-0-
02	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	7139	-0-	-301	-0-	7139	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3			N	-0-					36
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					36
12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	4953	3	99	9	N	90	90	1			36
01	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3			N	-0-					36
02	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					36
*03	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			N	-0-					36

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

10	4681	X	4093	-0-	-588	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3857	-0-	-673	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4180	-0-	-501	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4259	-0-	-298	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4095	-0-	-90	-0-	4095	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

10	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2932	-0-	-458	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3024	-0-	-479	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3009	-0-	-494	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
02	2929	X	2651	-0-	-278	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	2886	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

10	4433	X	2768	-0-	-1665	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	4131	-0-	-159	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4272	-0-	-223	-0-	4272	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

10	4867	X	4337	-0-	-530	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4207	-0-	-263	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4220	-0-	-244	-0-	4220	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	3720	X	3368	-0-	-352	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	2989	-0-	-581	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
02	3161	X	2830	-0-	-331	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3466	-0-	-161	-0-	3466	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

10	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	3			N	-0-					-0-
11	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	3			N	-0-					-0-
12	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	3			N	-0-					-0-
01	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	3			N	-0-					-0-
02	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
*03	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

10	3844	X	3465	-0-	-379	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
*03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

10	3410	X	2317	-0-	-1093	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2689	-0-	-431	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2242	-0-	-982	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2454	-0-	-770	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
02	2610	X	2221	-0-	-389	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2241	-0-	-549	-0-	2241	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	560	1	5014	2	Y	-0-					11
11	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	547	1	4378	2	Y	-0-					11
12	5115	X	4910	-0-	-205	-0-	565	1	4345	2	Y	-0-					11
01	5797	X	4372	-0-	-1425	-0-	565	1	3807	2	Y	-0-					11
02	5423	X	4011	-0-	-1412	-0-	529	1	3482	2	Y	-0-	3	5			8
*03	5580	X	4660	-0-	-920	-0-	565	1	4085	2	Y	9					17
							10	9									

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 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
10	5301	X	4919	-0-	-382	-0-	4919	3			Y	-0-					161
11	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			Y	-0-					161
12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			Y	-0-					161
01	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			Y	-0-					161
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			Y	-0-					161
*03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			Y	-0-					161

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	3382	-0-	-493	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3195	-0-	-285	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2722	-0-	-688	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2931	-0-	-138	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
02	3161	X	2995	-0-	-166	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2893	-0-	-486	-0-	2893	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 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
10	3844	X	3443	-0-	-401	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2934	-0-	-476	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	2947	-0-	-556	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	3085	-0-	-279	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3574	-0-	-22	-0-	3574	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
11	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
*03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	496	N	83	-0-	-413	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	480	N	86	-0-	-394	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	87	N	1	-0-	-86	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	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
10	3379	X	3029	-0-	-350	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3056	-0-	-214	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3072	-0-	-307	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3092	-0-	-287	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3055	-0-	-107	-0-	3055	3			N	-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
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3686	-0-	786	786	3686	3			N	-0-					-0-
*03	3951	X	3165	-0-	-786	-0-	3165	3			N	-0-					-0-

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
10	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3821	-0-	-169	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
*03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	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
10	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	4813	-0-	-887	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	3305	-0-	-2585	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	4884	-0-	-696	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
02	5655	X	2976	-0-	-2679	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
*03	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	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
10	5890	X	5576	-0-	-314	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	5422	-0-	-218	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5270	-0-	-465	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5367	-0-	-368	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
02	5249	X	5048	-0-	-201	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5313	-0-	-298	-0-	5313	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
10	6045	X	4987	-0-	-1058	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	4280	-0-	-1060	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	4784	-0-	-579	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4629	-0-	-703	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
02	4988	X	3708	-0-	-1280	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	3153	-0-	-1838	-0-	3153	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1251	-0-	-83	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

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
10	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	3			N	-0-					-0-
11	13020	X	12561	-0-	-459	-0-	12561	3			N	-0-					-0-
12	13454	X	9946	-0-	-3508	-0-	9946	3			N	-0-					-0-
01	13454	X	9815	-0-	-3639	-0-	9815	3			N	-0-					-0-
02	12151	X	11413	-0-	-738	-0-	11413	3			N	-0-					-0-
03	12989	X	10872	-0-	-2117	-0-	10872	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
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
11	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4179	-0-	-223	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
02	4350	X	4046	-0-	-304	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	4361	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
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			Y	-0-					-0-
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			Y	-0-					-0-
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			Y	-0-					-0-
02	2987	X	2942	-0-	-45	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
*03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2578	-0-	-122	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2665	-0-	-32	-0-	2665	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 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
10	4960	X	4347	-0-	-613	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4369	-0-	-191	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4498	-0-	-214	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4366	-0-	-191	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
*03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 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
10	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3028	-0-	28	28	3028	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3141	-0-	41	69	3141	3			N	-0-					-0-
01	3185	X	3116	-0-	-69	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
*03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-				-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-				-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-				-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-				-0-
02	232	N	221	-0-	-11	-0-	221	3			N	-0-				-0-
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	265	-0-	-2959	-0-	265	3			N	-0-				-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-				-0-
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				-0-
02	783	X	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-				-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	1336	-0-	-1888	-0-	1336	3			N	-0-				-0-
11	2970	X	2553	-0-	-417	-0-	2553	3			N	-0-				-0-
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-				-0-
01	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	2998	3			N	-0-				-0-
02	2842	X	1145	-0-	-1697	-0-	1145	3			N	-0-				-0-
03	3069	X	974	-0-	-2095	-0-	974	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	7225	-0-	-339	-0-	7225	3			N	-0-				-0-
11	7320	X	7094	-0-	-226	-0-	7094	3			N	-0-				-0-
12	7440	X	6764	-0-	-676	-0-	6764	3			N	-0-				-0-
01	7254	X	7075	-0-	-179	-0-	7075	3			N	-0-				-0-
02	6844	X	6406	-0-	-438	-0-	6406	3			N	-0-				-0-
03	7316	X	6985	-0-	-331	-0-	6985	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	2935	-0-	-1064	-0-	863	1	2072	2	N	-0-				-0-
11	3870	X	2840	-0-	-1030	-0-	835	1	2005	2	N	-0-				-0-
12	3224	X	2902	-0-	-322	-0-	863	1	2039	2	N	-0-				-0-
01	3224	X	2937	-0-	-287	-0-	863	1	2074	2	N	-0-				-0-
02	2813	X	2747	-0-	-66	-0-	807	1	1940	2	N	-0-				-0-
*03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	863	1	2084	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 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
10	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4752	-0-	-108	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4982	-0-	-40	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4754	-0-	-330	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
02	4756	X	4580	-0-	-176	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
*03	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 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
10	3627	X	3618	-0-	-9	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3410	-0-	-279	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
02	3538	X	3244	-0-	-294	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3320	-0-	-462	-0-	3320	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 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
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2476	-0-	-104	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
02	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	2538	3			N	-0-					-0-

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
10	5921	X	5714	-0-	-207	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	5695	-0-	-35	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
12	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	3			N	-0-					-0-
02	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	3			N	-0-					-0-
*03	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	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
10	4340	X	4295	-0-	-45	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	4070	-0-	-130	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4198	-0-	-111	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	4118	-0-	-160	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
02	4031	X	3809	-0-	-222	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4068	-0-	-241	-0-	4068	3			N	-0-					-0-

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
10	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			Y	-0-					2
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			Y	-0-					2
12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			Y	-0-					2
01	3658	X	3615	-0-	-43	-0-	3615	3			Y	-0-					2
02	3422	X	3205	-0-	-217	-0-	3205	3			Y	-0-					2
03	3627	X	3402	-0-	-225	-0-	3402	3			Y	-0-					2

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
10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
*03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	7998	X	7249	-0-	-749	-0-	7249	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	7357	-0-	-203	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	7482	-0-	-144	-0-	7482	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	7378	-0-	-62	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
02	7105	X	6887	-0-	-218	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	7420	-0-	-175	-0-	7420	3			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
10	11997	X	11642	-0-	-355	-0-	11642	3			N	-0-					-0-
11	11490	X	10528	-0-	-962	-0-	10528	3			N	-0-					-0-
12	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	3			N	-0-					-0-
01	11749	X	11625	-0-	-124	-0-	11625	3			N	-0-					-0-
02	10991	X	10850	-0-	-141	-0-	10850	3			N	-0-					-0-
03	12121	X	11482	-0-	-639	-0-	11482	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
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			Y	-0-					-0-
11	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			Y	-0-					-0-
12	5208	X	4961	-0-	-247	-0-	4961	3			Y	-0-					-0-
01	5208	X	4898	-0-	-310	-0-	4898	3			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4510	-0-	-362	-0-	4510	3			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4793	-0-	-260	-0-	4793	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
10	434	N	230	-0-	-204	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	244	-0-	-116	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	8618	X	8104	-0-	-514	-0-	8104	3			N	-0-					-0-
11	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	3			N	-0-					-0-
12	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	3			N	-0-					-0-
01	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	3			N	-0-					-0-
02	7946	X	7382	-0-	-564	-0-	7382	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	8344	-0-	-150	-0-	8344	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
10	4247	X	4095	-0-	-152	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3807	-0-	-243	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3996	-0-	-3	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
02	3828	X	3664	-0-	-164	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3872	-0-	-220	-0-	3872	3			N	-0-					-0-

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
10	4836	X	3219	-0-	-1617	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	3831	-0-	-849	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4111	-0-	-291	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4216	-0-	-186	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	3830	-0-	-259	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
*03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	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
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
02	2117	N	1372	-0-	-745	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
*03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	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
10	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
11	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
01	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	1470	1	7517	3	N	-0-					-0-
02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	1432	1	5856	3	N	-0-					-0-
*03	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	1531	1	6024	3	N	-0-					-0-

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
10	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
11	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
12	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
01	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
*03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-

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
10	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
01	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
02	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
*03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518	X	5067	-0-	-451	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	5142	-0-	-138	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	5181	-0-	-182	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
01	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
02	4959	X	4915	-0-	-44	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	5201	-0-	-100	-0-	5201	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
12	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
01	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
*03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			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
10	3410	X	2155	-0-	-1255	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2065	-0-	-1235	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2280	-0-	-417	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2843	-0-	-40	-0-	2843	2			N	-0-					-0-

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
10	9083	X	6677	-0-	-2406	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7305	-0-	-1005	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7557	-0-	-1030	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7704	-0-	-697	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
02	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7492	-0-	-72	-0-	7492	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 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
10	9486	X	8724	-0-	-762	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8604	-0-	-576	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8768	-0-	-718	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
01	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
02	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
*03	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 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
10	14756	X	13557	-0-	-1199	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	12976	-0-	-1304	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	13353	-0-	-1217	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	13250	-0-	-917	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
02	12731	X	12464	-0-	-267	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	13313	-0-	-234	-0-	13313	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 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
10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			N	-0-					-0-
11	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	3			N	-0-					-0-
12	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
01	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
*03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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
10	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			Y	-0-					-0-
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			Y	-0-					-0-
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			Y	-0-					-0-
01	4495	X	4450	-0-	-45	-0-	4450	3			Y	-0-					-0-
02	4234	X	4082	-0-	-152	-0-	4082	3			Y	-0-					-0-
*03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	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
10	4371	X	3437	-0-	-934	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3128	-0-	-1102	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2827	-0-	-862	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	2929	-0-	-760	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
02	3451	X	3181	-0-	-270	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3225	-0-	-216	-0-	3225	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	7161	X	5598	-0-	-1563	-0-	863	1	4735	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	4814	-0-	-1726	-0-	835	1	3979	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	5200	-0-	-1248	-0-	863	1	4337	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	4956	-0-	-1523	-0-	863	1	4093	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	3317	-0-	-2744	-0-	807	1	2510	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4749	-0-	-862	-0-	863	1	3886	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
10	5983	X	5633	-0-	-350	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	4971	-0-	-429	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
12	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	3447	-0-	-2102	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
02	5278	X	1410	-0-	-3868	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	4613	-0-	-1401	-0-	4613	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
10	3813	X	3807	-0-	-6	-0-	3807	3			Y	-0-					63
11	3660	X	3546	-0-	-114	-0-	3546	3			Y	-0-					63
12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			Y	-0-					63
01	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			Y	-0-					63
02	3509	X	3335	-0-	-174	-0-	3335	3			Y	-0-					63
03	3751	X	3407	-0-	-344	-0-	3407	3			Y	-0-					63

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
10	1953	N	1651	-0-	-302	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	782	-0-	-1108	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
02	754	N	149	-0-	-605	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					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
10	2449	N	2169	-0-	-280	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2145	-0-	-165	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2182	-0-	-174	-0-	2182	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 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
10	4712	X	4653	-0-	-59	-0-	4653	3			N	-0-					36
11	4560	X	4408	-0-	-152	-0-	4408	3			N	-0-					36
12	4619	X	4527	-0-	-92	-0-	4428	3	99	9	N	90	90	1			36
01	4650	X	4625	-0-	-25	-0-	4625	3			N	-0-					36
02	4350	X	4298	-0-	-52	-0-	4298	3			N	-0-					36
03	4650	X	4634	-0-	-16	-0-	4634	3			N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			Y	-0-			35
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-			35
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			Y	-0-			35
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			Y	-0-			35
02	2378	N	2247	-0-	-131	-0-	2247	3			Y	-0-			35
03	2511	N	2338	-0-	-173	-0-	2338	3			Y	-0-			35

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 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
10	4433	X	4252	-0-	-181	-0-	4252	3			N	-0-			-0-
11	4170	X	3945	-0-	-225	-0-	3945	3			N	-0-			-0-
12	4309	X	4175	-0-	-134	-0-	4175	3			N	-0-			-0-
01	4278	X	4148	-0-	-130	-0-	4148	3			N	-0-			-0-
02	4002	X	3710	-0-	-292	-0-	3710	3			N	-0-			-0-
03	4247	X	4024	-0-	-223	-0-	4024	3			N	-0-			-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 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
10	3689	X	3303	-0-	-386	-0-	3303	3			N	-0-			-0-
11	3570	X	3225	-0-	-345	-0-	3225	3			N	-0-			-0-
12	3689	X	3278	-0-	-411	-0-	3278	3			N	-0-			-0-
01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-			-0-
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-			-0-
*03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-			-0-

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
10	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	3			Y	-0-			36
11	6750	X	6347	-0-	-403	-0-	6347	3			Y	-0-			36
12	6975	X	6593	-0-	-382	-0-	6593	3			Y	-0-			36
01	6913	X	6291	-0-	-622	-0-	6291	3			Y	-0-			36
02	6554	X	6041	-0-	-513	-0-	6041	3			Y	-0-			36
03	7006	X	6465	-0-	-541	-0-	6465	3			Y	-0-			36

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
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-			-0-
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-			-0-
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-			-0-
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-			-0-
02	2175	N	2167	-0-	-8	-0-	2167	3			N	-0-			-0-
03	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	2218	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
10	4836	X	4701	-0-	-135	-0-	371	1	4330	2	N	-0-			-0-
11	4650	X	4638	-0-	-12	-0-	367	1	4271	2	N	-0-			-0-
12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	374	1	4247	2	N	-0-			-0-
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	383	1	4366	2	N	-0-			-0-
02	4495	X	4269	-0-	-226	-0-	354	1	3915	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	4473	-0-	-332	-0-	374	1	4099	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
10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-			-0-
11	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-			-0-
12	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-			-0-
01	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-			-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-			-0-
*03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	4836	X	4562	-0-	-274	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4492	-0-	-38	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4627	-0-	-54	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4591	-0-	-90	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
02	4350	X	4068	-0-	-282	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4483	-0-	-167	-0-	4483	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
10	5983	X	5768	-0-	-215	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5541	-0-	-249	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	5763	-0-	-65	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	5661	-0-	-260	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
02	5539	X	5075	-0-	-464	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5650	-0-	-116	-0-	5650	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
10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
11	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
*03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-

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
10	5580	X	5188	-0-	-392	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4968	-0-	-342	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	5117	-0-	-184	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	5074	-0-	-196	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
02	4901	X	4759	-0-	-142	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	5096	-0-	-81	-0-	5096	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
10	496	X	126	-0-	-370	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	330	X	158	-0-	-172	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	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
10	4743	X	4250	-0-	-493	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4056	-0-	-534	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4079	-0-	-416	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3833	-0-	-476	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
02	3973	X	3237	-0-	-736	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3853	-0-	-394	-0-	3853	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
10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3904	-0-	-266	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4110	-0-	-199	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	3794	-0-	-732	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
02	4234	X	3552	-0-	-682	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3572	-0-	-768	-0-	3572	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
11	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
12	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4219	-0-	-617	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
02	4524	X	3856	-0-	-668	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4095	-0-	-741	-0-	4095	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

10	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4465	-0-	-125	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4673	-0-	-70	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4576	-0-	-167	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
02	4553	X	4234	-0-	-319	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4372	-0-	-495	-0-	4372	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

10	5456	X	4631	-0-	-825	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	4695	-0-	-645	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5114	-0-	-404	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	5394	-0-	-124	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	4634	-0-	-383	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4706	-0-	-409	-0-	4706	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

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

10	5549	X	4973	-0-	-576	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	5116	-0-	-134	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5220	-0-	-205	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	5230	-0-	-9	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
*03	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	58	N	17	-0-	-41	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

10	3286	X	2924	-0-	-362	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2855	-0-	-25	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	2743	-0-	-12	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2801	-0-	-485	-0-	2801	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

10	3534	X	3178	-0-	-356	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3164	-0-	-256	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3240	-0-	-201	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
02	3132	X	2966	-0-	-166	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3134	-0-	-121	-0-	3134	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

10	5797	X	5225	-0-	-572	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	5198	-0-	-412	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	5220	-0-	-577	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5111	-0-	-562	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	4697	-0-	-320	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4867	-0-	-496	-0-	4867	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

10	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	3			Y	-0-					39
11	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	3			Y	-0-					39
12	7812	X	7759	-0-	-53	-0-	7759	3			Y	-0-					39
01	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	3			Y	-0-					39
02	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	3			Y	-0-					39
*03	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	3			Y	-0-					39

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3610	-0-	-73	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3744	-0-	-193	-0-	3744	3			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

10	3689	X	3510	-0-	-179	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3469	-0-	-11	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3342	-0-	-254	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	3155	-0-	-209	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3248	-0-	-348	-0-	3248	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	412	1	6882	2	N	-0-			-0-
11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	445	1	5217	2	N	-0-			-0-
12	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	476	1	5841	2	N	-0-			-0-
01	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	426	1	4666	2	N	-0-			-0-
02	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	354	1	4687	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3670	-0-	-236	-0-	368	1	3302	2	N	-0-			-0-

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

10	4495	X	4332	-0-	-163	-0-	4332	3			N	-0-			-0-
11	4350	X	4339	-0-	-11	-0-	4339	3			N	-0-			-0-
12	4495	X	4320	-0-	-175	-0-	4320	3			N	-0-			-0-
01	4433	X	4396	-0-	-37	-0-	4396	3			N	-0-			-0-
02	4205	X	3800	-0-	-405	-0-	3800	3			N	-0-			-0-
03	4495	X	4180	-0-	-315	-0-	4180	3			N	-0-			-0-

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-			-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-			-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-			-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-			-0-
02	1160	N	483	-0-	-677	-0-	483	3			N	-0-			-0-
03	1178	N	533	-0-	-645	-0-	533	3			N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

10	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	3			N	-0-			-0-
11	6900	X	6750	-0-	-150	-0-	6750	3			N	-0-			-0-
12	7130	X	6354	-0-	-776	-0-	6354	3			N	-0-			-0-
01	7130	X	6696	-0-	-434	-0-	6696	3			N	-0-			-0-
02	6670	X	6318	-0-	-352	-0-	6318	3			N	-0-			-0-
03	7130	X	6956	-0-	-174	-0-	6956	3			N	-0-			-0-

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-			-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-			-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-			-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-			-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-			-0-
*03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-			-0-

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-			-0-
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	3			N	-0-			-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			-0-
02	464	N	361	-0-	-103	-0-	361	3			N	-0-			-0-
*03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

10	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-			-0-
11	1020	X	213	-0-	-807	-0-	213	3			N	-0-			-0-
12	1054	X	261	-0-	-793	-0-	261	3			N	-0-			-0-
01	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	799	1	6461	3	N	-0-			-0-
02	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	779	1	7225	3	N	-0-			-0-
*03	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	833	1	7081	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	8308	X	6934	-0-	-1374	-0-	6934	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	6517	-0-	-953	-0-	6517	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	7262	-0-	-54	-0-	7262	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	7632	-0-	-149	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
02	7279	X	6248	-0-	-1031	-0-	6248	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	5257	-0-	-1997	-0-	5257	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
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	47	1	1207	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			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
10	5301	X	5075	-0-	-226	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4781	-0-	-49	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4890	-0-	-101	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4865	-0-	-312	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
02	4843	X	4747	-0-	-96	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4968	-0-	-116	-0-	4968	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
10	8897	X	4402	-0-	-4495	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
11	7770	X	5921	-0-	-1849	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
12	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	3			N	-0-					-0-
01	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	3			N	-0-					-0-
02	5713	X	5460	-0-	-253	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	7065	-0-	-1243	-0-	7065	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
10	4991	X	3768	-0-	-1223	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	3358	-0-	-1442	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	3029	-0-	-1931	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	3652	-0-	-1339	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
02	4669	X	3722	-0-	-947	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
*03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	6231	X	5958	-0-	-273	-0-	1208	1	4750	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	4761	-0-	-1239	-0-	1169	1	3592	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5251	-0-	-949	-0-	1208	1	4043	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5072	-0-	-1128	-0-	1208	1	3864	2	N	-0-					-0-
02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	1130	1	4513	2	N	-0-					-0-
*03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	1208	1	4775	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
10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
11	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
12	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
02	6090	X	3850	-0-	-2240	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	4538	-0-	-1972	-0-	4538	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
10	8091	X	7614	-0-	-477	-0-	7614	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	5747	-0-	-1483	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	7400	-0-	-71	-0-	7400	3			N	-0-					-0-
01	8525	X	7168	-0-	-1357	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
02	7975	X	7148	-0-	-827	-0-	7148	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	7359	-0-	-267	-0-	7359	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 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
10	3875	X	3050	-0-	-825	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	2518	-0-	-1232	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	2516	-0-	-1359	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3451	-0-	-238	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
*03	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 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
10	1922	X	578	-0-	-1344	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
12	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	2001	X	183	-0-	-1818	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 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
10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
12	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
*03	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-

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
10	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
11	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
01	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
*03	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	2759	X	2499	-0-	-260	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2413	-0-	-257	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2564	-0-	-195	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2516	-0-	-243	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
02	2407	X	2330	-0-	-77	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2476	-0-	-97	-0-	2476	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
10	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3744	-0-	-503	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
02	3973	X	3431	-0-	-542	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3532	-0-	-715	-0-	3532	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1151	-0-	-679	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	260	-0-	-842	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					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
10	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
01	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
02	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
*03	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	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
10	3751	X	3341	-0-	-410	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3248	-0-	-382	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3325	-0-	-426	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3309	-0-	-225	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3167	-0-	-81	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
*03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		730	-0-	730	730	730	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 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
10	4774	X	4515	-0-	-259	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4435	-0-	-185	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4705	-0-	-38	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4675	-0-	-68	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4682	-0-	-30	-0-	4682	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 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
10	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2506	-0-	-314	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2606	-0-	-308	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2753	-0-	-68	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
*03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-

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
10	4619	X	4279	-0-	-340	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	4088	-0-	-352	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4158	-0-	-430	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4217	-0-	-309	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3857	-0-	-203	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4057	-0-	-221	-0-	4057	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
10	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	323	1	5531	2	N	-0-					-0-
11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	312	1	5241	2	N	-0-					-0-
12	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	323	1	5472	2	N	-0-					-0-
01	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	323	1	5417	2	N	-0-					-0-
02	5481	X	5438	-0-	-43	-0-	302	1	5136	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5382	-0-	-477	-0-	323	1	5059	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
10	6107	X	5775	-0-	-332	-0-	5775	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5522	-0-	-268	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5684	-0-	-237	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	5829	-0-	-92	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
02	5510	X	5390	-0-	-120	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5700	-0-	-66	-0-	5700	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
10	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
11	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
12	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
01	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
02	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
*03	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	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
10	4309	X	3947	-0-	-362	-0-	1032	1	2915	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3812	-0-	-328	-0-	999	1	2813	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3854	-0-	-269	-0-	1032	1	2822	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3885	-0-	-238	-0-	845	1	3040	2	N	-0-					-0-
02	3828	X	3560	-0-	-268	-0-	778	1	2782	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3835	-0-	-102	-0-	845	1	2990	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	10912	X	7900	-0-	-3012	-0-	7900	3			N	-0-					-0-
11	10560	X	7432	-0-	-3128	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
12	9393	X	8835	-0-	-558	-0-	8835	3			N	-0-					-0-
01	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10438	3			N	-0-					-0-
02	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	3			N	-0-					-0-
*03	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	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
10	6107	X	6074	-0-	-33	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	5709	-0-	-381	-0-	5709	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5821	-0-	-472	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5927	-0-	-366	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
02	5800	X	5426	-0-	-374	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5714	-0-	-362	-0-	5714	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
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	196	1	4597	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4209	-0-	-291	-0-	190	1	4019	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4230	-0-	-389	-0-	196	1	4034	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	3954	-0-	-696	-0-	196	1	3758	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	3709	-0-	-641	-0-	184	1	3525	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4129	-0-	-521	-0-	196	1	3933	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
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
11	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	3042	-0-	-235	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2475	-0-	-1028	-0-	2475	3			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
10	2511	N	1852	-0-	-659	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1839	-0-	-231	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
*03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	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
10	8556	X	8048	-0-	-508	-0-	8048	3			N	-0-					-0-
11	8280	X	8111	-0-	-169	-0-	8111	3			N	-0-					-0-
12	8494	X	8083	-0-	-411	-0-	8083	3			N	-0-					-0-
01	8339	X	8052	-0-	-287	-0-	8052	3			N	-0-					-0-
02	7830	X	7265	-0-	-565	-0-	7265	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	7935	-0-	-435	-0-	7935	3			N	-0-					-0-

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
10	4774	X	4573	-0-	-201	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4592	-0-	-27	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	3628	-0-	-1053	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	3835	-0-	-631	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	3928	-0-	-846	-0-	3928	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
12	2139	X	102	-0-	-2037	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	806	X	114	-0-	-692	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	348	X	212	-0-	-136	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	210	N	43	-0-	-167	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

10	6758	X	6459	-0-	-299	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	6137	-0-	-493	-0-	6137	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6337	-0-	-514	-0-	6337	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	6355	-0-	-496	-0-	6355	3			N	-0-					-0-
02	6032	X	5957	-0-	-75	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6418	-0-	-30	-0-	6418	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

10	7130	X	6591	-0-	-539	-0-	6591	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	6157	-0-	-743	-0-	6157	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	6394	-0-	-550	-0-	6394	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6276	-0-	-668	-0-	6276	3			N	-0-					-0-
02	6409	X	5874	-0-	-535	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	6269	-0-	-334	-0-	6269	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

10	4371	X	4174	-0-	-197	-0-	1039	1	3135	2	N	-0-					-0-
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	1005	1	3283	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4229	-0-	-173	-0-	1039	1	3190	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4079	-0-	-385	-0-	850	1	3229	2	N	-0-					-0-
02	4176	X	3232	-0-	-944	-0-	783	1	2449	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3657	-0-	-776	-0-	850	1	2807	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

10	6355	X	6279	-0-	-76	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5630	-0-	-490	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
12	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
01	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
02	5887	X	5544	-0-	-343	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	5622	-0-	-671	-0-	5622	3			N	-0-					-0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

10	6014	X	5629	-0-	-385	-0-	863	1	4766	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5577	-0-	-243	-0-	835	1	4742	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5730	-0-	-284	-0-	863	1	4867	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5531	-0-	-266	-0-	863	1	4668	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	5336	-0-	-87	-0-	807	1	4529	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5445	-0-	-321	-0-	863	1	4582	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 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
10	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
11	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	3			N	-0-					-0-
12	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	3			N	-0-					-0-
01	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
*03	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

10	7347	X	5929	-0-	-1418	-0-	5929	3			Y	-0-					-0-
11	6450	X	5520	-0-	-930	-0-	5520	3			Y	-0-					-0-
12	6262	X	6090	-0-	-172	-0-	6090	3			Y	-0-					-0-
01	6262	X	6103	-0-	-159	-0-	6103	3			Y	-0-					-0-
02	5858	X	5632	-0-	-226	-0-	5632	3			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5704	-0-	-372	-0-	5704	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3542	-0-	-550	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3933	-0-	-159	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
*03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
11	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3650	-0-	-132	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3621	-0-	-62	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
*03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

10	3720	X	2315	-0-	-1405	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
11	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3463	-0-	-133	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3665	-0-	-179	-0-	3665	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

10	930	N	24	-0-	-906	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	3			Y	-0-					-0-
11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			Y	-0-					-0-
12	4774	X	4573	-0-	-201	-0-	4573	3			Y	-0-					-0-
01	4774	X	4379	-0-	-395	-0-	4379	3			Y	-0-					-0-
02	4437	X	4142	-0-	-295	-0-	4142	3			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4203	-0-	-540	-0-	4203	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

10	3813	X	3669	-0-	-144	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3415	-0-	-365	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3067	-0-	-839	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3552	-0-	-354	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	3220	-0-	-289	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3330	-0-	-328	-0-	3330	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

10	6603	X	6490	-0-	-113	-0-	6490	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	6069	-0-	-321	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	6306	-0-	-204	-0-	6306	3			N	-0-					-0-
01	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
02	6061	X	5867	-0-	-194	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	6229	-0-	-250	-0-	6229	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

10	5208	X	3817	-0-	-1391	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4224	-0-	-816	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	3308	-0-	-1559	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4643	-0-	-224	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
*03	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

10	3131	X	2554	-0-	-577	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
12	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	3243	-0-	-643	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
*03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

10	5084	X	4603	-0-	-481	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
01	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
02	4930	X	3290	-0-	-1640	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	168	-0-	-5195	-0-	168	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 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
10	3379	X	3093	-0-	-286	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3109	-0-	-161	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3196	-0-	-90	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
*03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 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
10	9207	X	7110	-0-	-2097	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7237	-0-	-1673	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
12	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8308	-0-	-434	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
02	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8269	-0-	-1155	-0-	8269	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
10	4991	X	4522	-0-	-469	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4315	-0-	-515	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4726	-0-	-265	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4608	-0-	-104	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
*03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	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
10	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
12	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
01	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	3478	-0-	-176	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3633	-0-	-273	-0-	3633	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
10	2852	N	1769	-0-	-1083	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
*03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-

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
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3256	-0-	-44	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
12	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
*03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	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
10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2258	-0-	-562	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
*03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 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
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	1			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	1			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-
02	348	N	342	-0-	-6	-0-	342	1			N	-0-					-0-
03	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	1			N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 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
10	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	391	1	4778	2	N	-0-					-0-
11	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	343	1	6509	2	N	-0-					-0-
12	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	357	1	7816	2	N	-0-					-0-
01	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	401	1	11552	2	N	-0-					-0-
02	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	372	1	12541	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	6363	-0-	-1821	-0-	360	1	6003	2	N	-0-					-0-

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
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2048	-0-	-82	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
*03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

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
10	6789	X	4332	-0-	-2457	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	471	-0-	-6099	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	3			N	-0-					-0-
01	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	3			N	-0-					-0-
02	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	3			N	-0-					-0-
*03	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	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
10	3658	X	3270	-0-	-388	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3295	-0-	-215	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3309	-0-	-256	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3283	-0-	-251	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	3057	-0-	-133	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	3223	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
10	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	11768	3			N	-0-					-0-
11	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	3			N	-0-					-0-
12	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11356	3			N	-0-					-0-
01	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10624	3			N	-0-					-0-
02	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	3			N	-0-					-0-
*03	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	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
10	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
01	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
*03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	4402	X	2508	-0-	-1894	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	827	-0-	-3433	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3337	-0-	-724	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4024	-0-	-626	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
02	4350	X	4118	-0-	-232	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3090	-0-	-258	-0-	3090	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

10	4340	X	4036	-0-	-304	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3799	-0-	-401	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4121	-0-	-126	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3727	-0-	-458	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
02	3857	X	3644	-0-	-213	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3958	-0-	-165	-0-	3958	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

10	9548	X	8613	-0-	-935	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8370	-0-	-750	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8583	-0-	-252	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8572	-0-	-201	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7642	-0-	-478	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
*03	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

10	5952	X	5358	-0-	-594	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	4905	-0-	-735	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5221	-0-	-514	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	4962	-0-	-463	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4918	-0-	-445	-0-	4918	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

10	3658	X	2833	-0-	-825	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	2672	-0-	-986	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3452	-0-	-231	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3189	-0-	-748	-0-	3189	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

10	4712	X	4565	-0-	-147	-0-	4565	3			Y	-0-					-0-
11	4560	X	4372	-0-	-188	-0-	4372	3			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4691	-0-	-21	-0-	4691	3			Y	-0-					-0-
01	4712	X	4646	-0-	-66	-0-	4646	3			Y	-0-					-0-
02	4408	X	4341	-0-	-67	-0-	4341	3			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4619	-0-	-62	-0-	4619	3			Y	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

10	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			Y	-0-					22
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			Y	-0-					22
12	3968	X	3574	-0-	-394	-0-	3574	3			Y	-0-					22
01	4278	X	4131	-0-	-147	-0-	4131	3			Y	-0-					22
02	4321	X	3633	-0-	-688	-0-	3633	3			Y	-0-					22
03	4619	X	4076	-0-	-543	-0-	4076	3			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	5735	X	5638	-0-	-97	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
11	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	5350	-0-	-230	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	5002	-0-	-609	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
02	5278	X	4678	-0-	-600	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	5110	-0-	-532	-0-	5110	3			N	-0-					-0-

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
10	5363	X	5309	-0-	-54	-0-	5309	3			Y	-0-					-0-
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			Y	-0-					-0-
12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3			Y	-0-					-0-
01	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			Y	-0-					-0-
02	4901	X	4867	-0-	-34	-0-	4867	3			Y	-0-					-0-
03	5239	X	4892	-0-	-347	-0-	4892	3			Y	-0-					-0-

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
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	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
10	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	1700	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
10	3255	X	3217	-0-	-38	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3055	-0-	-95	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3122	-0-	-102	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2903	-0-	-113	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3101	-0-	-123	-0-	3101	3			N	-0-					-0-

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
10	6107	X	5722	-0-	-385	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	5352	-0-	-468	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5883	-0-	-7	-0-	5883	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5563	-0-	-296	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
02	5452	X	4984	-0-	-468	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5666	-0-	-224	-0-	5666	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
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	303	1	2741	2	N	-0-					-0-
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	294	1	2720	2	N	-0-					-0-
12	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	303	1	2543	2	N	-0-					-0-
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	303	1	2725	2	N	-0-					-0-
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	284	1	2503	2	N	-0-					-0-
*03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	303	1	2578	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			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
10	3100	X	3010	-0-	-90	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2901	-0-	-69	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2766	-0-	-303	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2942	-0-	-127	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	2798	-0-	-15	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
*03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	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
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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
10	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	3			Y	-0-					-0-
11	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	3			Y	-0-					-0-
12	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	3			Y	-0-					-0-
01	10323	X	9580	-0-	-743	-0-	9580	3			Y	-0-					-0-
02	9657	X	9234	-0-	-423	-0-	9234	3			Y	-0-					-0-
03	10199	X	9168	-0-	-1031	-0-	9168	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
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
11	4710	X	2	-0-	-4708	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		3046	-0-	3046	3046	3046	3			Y	-0-					-0-

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
10	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	328	1	933	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	318	1	850	2	N	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	328	1	940	2	N	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	328	1	901	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	1102	-0-	-29	-0-	307	1	795	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	328	1	901	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
10	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	577	1	1857	2	N	-0-					-0-
11	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	558	1	1854	2	N	-0-					-0-
12	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	577	1	1742	2	N	-0-					-0-
01	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	577	1	1726	2	N	-0-					-0-
02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	539	1	1622	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	577	1	1481	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	6076	X	5923	-0-	-153	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5225	-0-	-505	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5569	-0-	-73	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5538	-0-	-259	-0-	377	1	5161	2	N	-0-					-0-
02	5539	X	5169	-0-	-370	-0-	378	1	4791	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5237	-0-	-684	-0-	377	1	4860	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
10	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4344	-0-	-306	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
02	4350	X	3999	-0-	-351	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4178	-0-	-441	-0-	4178	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
10	4836	X	4270	-0-	-566	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	3921	-0-	-759	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4047	-0-	-758	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3772	-0-	-785	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
02	4205	X	3668	-0-	-537	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3806	-0-	-472	-0-	3806	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
10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4309	-0-	-251	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4304	-0-	-408	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4337	-0-	-499	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
02	4553	X	4062	-0-	-491	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4274	-0-	-593	-0-	4274	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
10	4588	X	3960	-0-	-628	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	3891	-0-	-429	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4181	-0-	-283	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	4086	-0-	-130	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4077	-0-	-108	-0-	4077	3			N	-0-					-0-

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
10	4681	X	3019	-0-	-1662	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3063	-0-	-1107	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3192	-0-	-652	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3036	-0-	-405	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	2806	-0-	-181	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	2982	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
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					50
11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					50
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					50
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					50
02	3393	X	3231	-0-	-162	-0-	3231	3			N	-0-					50
03	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	3566	3			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	3441	X	2619	-0-	-822	-0-	509	1	2110	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	2324	-0-	-1006	-0-	493	1	1831	2	N	-0-			-0-
12	2728	X	2483	-0-	-245	-0-	509	1	1974	2	N	-0-			-0-
01	2604	X	2492	-0-	-112	-0-	509	1	1983	2	N	-0-			-0-
02	2436	X	2295	-0-	-141	-0-	476	1	1819	2	N	-0-			-0-
03	2604	X	2580	-0-	-24	-0-	509	1	2071	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
10	3813	X	3462	-0-	-351	-0-	3462	3			N	-0-			-0-
11	3600	X	3286	-0-	-314	-0-	3286	3			N	-0-			-0-
12	3689	X	3475	-0-	-214	-0-	3475	3			N	-0-			-0-
01	3596	X	3294	-0-	-302	-0-	3294	3			N	-0-			-0-
02	3335	X	3231	-0-	-104	-0-	3231	3			N	-0-			-0-
03	3472	X	3419	-0-	-53	-0-	3419	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
10	6262	X	6159	-0-	-103	-0-	6159	3			N	-0-			-0-
11	6060	X	4837	-0-	-1223	-0-	4837	3			N	-0-			-0-
12	6262	X	4073	-0-	-2189	-0-	4073	3			N	-0-			-0-
01	6262	X	5588	-0-	-674	-0-	5588	3			N	-0-			-0-
02	5771	X	5586	-0-	-185	-0-	5586	3			N	-0-			-0-
03	6169	X	5989	-0-	-180	-0-	5989	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
10	6045	X	5650	-0-	-395	-0-	5650	3			N	-0-			-0-
11	5700	X	5555	-0-	-145	-0-	5555	3			N	-0-			-0-
12	5890	X	5502	-0-	-388	-0-	5502	3			N	-0-			-0-
01	5766	X	5260	-0-	-506	-0-	5260	3			N	-0-			-0-
02	5365	X	4215	-0-	-1150	-0-	4215	3			N	-0-			-0-
03	5735	X	4577	-0-	-1158	-0-	4577	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
10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-			-0-
11	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-			-0-
12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-			-0-
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-			-0-
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-			-0-
*03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-			-0-

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
10	2542	X	2483	-0-	-59	-0-	2483	3			N	-0-			-0-
11	2460	X	2047	-0-	-413	-0-	2047	3			N	-0-			-0-
12	2542	X	2236	-0-	-306	-0-	2236	3			N	-0-			-0-
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-			-0-
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-			-0-
*03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	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
10	2883	X	2493	-0-	-390	-0-	2493	3			N	-0-			-0-
11	2790	X	2316	-0-	-474	-0-	2316	3			N	-0-			-0-
12	2883	X	2470	-0-	-413	-0-	2470	3			N	-0-			-0-
01	2728	X	2303	-0-	-425	-0-	2303	3			N	-0-			-0-
02	2523	X	2103	-0-	-420	-0-	2103	3			N	-0-			-0-
03	2480	X	2196	-0-	-284	-0-	2196	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	699	1	541	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1161	-0-	-249	-0-	676	1	485	2	N	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	699	1	361	2	N	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	699	1	340	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	976	-0-	-155	-0-	654	1	322	2	N	-0-					-0-
*03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	699	1	361	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
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	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
10	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	15117	3			N	-0-					-0-
11	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	15425	3			N	-0-					-0-
12	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	16904	3			N	-0-					-0-
01	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	17468	3			N	-0-					-0-
02	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	15336	3			N	-0-					-0-
*03	15416	X	15416	-0-	-0-	-0-	15416	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
10	8866	X	8681	-0-	-185	-0-	8681	3			N	-0-					68
11	8460	X	8393	-0-	-67	-0-	8372	3	21	9	N	19					87
12	8742	X	8690	-0-	-52	-0-	8677	3	13	9	N	12	79	1			20
01	8742	X	8516	-0-	-226	-0-	8516	3			N	-0-					20
02	8120	X	7830	-0-	-290	-0-	7830	3			N	-0-					20
03	8680	X	8309	-0-	-371	-0-	8309	3			N	-0-					20

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
10	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3637	-0-	-113	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3764	-0-	-49	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	3370	-0-	-139	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
*03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-

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
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			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
10	4526	X	4371	-0-	-155	-0-	4371	3			N	-0-					68
11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4344	3	21	9	N	19					87
12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4541	3	13	9	N	12	79	1			20
01	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3			N	-0-					20
02	4234	X	4049	-0-	-185	-0-	4049	3			N	-0-					20
03	4557	X	4317	-0-	-240	-0-	4317	3			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

10	5022	X	3795	-0-	-1227	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	3864	-0-	-876	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
12	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4584	-0-	-97	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4497	-0-	-277	-0-	4497	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

10	4805	X	4418	-0-	-387	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4226	-0-	-304	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4529	-0-	-152	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4252	-0-	-305	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	3988	-0-	-159	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4500	-0-	-26	-0-	4500	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

10	3875	X	3622	-0-	-253	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3112	-0-	-968	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3259	-0-	-957	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3626	-0-	-590	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	3354	-0-	-532	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3558	-0-	-69	-0-	3558	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

10	2511	X	1152	-0-	-1359	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
12	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
01	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2766	-0-	-134	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2858	-0-	-304	-0-	2858	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3066	-0-	-114	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3273	-0-	-13	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	3017	-0-	-57	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3239	-0-	-47	-0-	3239	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2306	-0-	-424	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	2052	-0-	-181	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
*03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	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
10	2852	X	2835	-0-	-17	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2393	-0-	-367	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
*03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	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
10	930	X	478	-0-	-452	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	840	X	689	-0-	-151	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	868	X	643	-0-	-225	-0-	643	3			N	-0-					-0-
01	868	X	499	-0-	-369	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	812	X	591	-0-	-221	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	713	X	624	-0-	-89	-0-	624	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
10	7440	X	7391	-0-	-49	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	6998	-0-	-112	-0-	6998	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	6991	-0-	-170	-0-	6991	3			N	-0-					-0-
01	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	3			N	-0-					-0-
02	6902	X	6727	-0-	-175	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	7098	-0-	-280	-0-	7098	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
10	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

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
10	11966	X	11442	-0-	-524	-0-	11442	3			Y	-0-					-0-
11	11400	X	11217	-0-	-183	-0-	11217	3			Y	-0-					-0-
12	11718	X	11318	-0-	-400	-0-	11318	3			Y	-0-					-0-
01	11749	X	11577	-0-	-172	-0-	11577	3			Y	-0-					-0-
02	10991	X	10679	-0-	-312	-0-	10679	3			Y	-0-					-0-
03	11594	X	11440	-0-	-154	-0-	11440	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	6417	X	6230	-0-	-187	-0-	492	1	5738	2	N	-0-			-0-
11	6210	X	5914	-0-	-296	-0-	468	1	5446	2	N	-0-			-0-
12	6417	X	6036	-0-	-381	-0-	489	1	5547	2	N	-0-			-0-
01	6448	X	5963	-0-	-485	-0-	480	1	5483	2	N	-0-			-0-
02	6032	X	5462	-0-	-570	-0-	453	1	5009	2	N	-0-			-0-
03	6231	X	5841	-0-	-390	-0-	489	1	5352	2	N	-0-			-0-

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
10	12493	X	10770	-0-	-1723	-0-	252	1	10518	2	N	-0-			-0-
11	12540	X	10764	-0-	-1776	-0-	232	1	10532	2	N	-0-			-0-
12	12958	X	10884	-0-	-2074	-0-	233	1	10651	2	N	-0-			-0-
01	12958	X	10089	-0-	-2869	-0-	210	1	9879	2	N	-0-			-0-
02	10527	X	9158	-0-	-1369	-0-	194	1	8964	2	N	-0-			-0-
03	11129	X	8697	-0-	-2432	-0-	225	1	8472	2	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
10	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	2606	3			N	-0-			-0-
11	2550	N	2375	-0-	-175	-0-	2375	3			N	-0-			-0-
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-			-0-
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-			-0-
02	2291	N	1225	-0-	-1066	-0-	1225	3			N	-0-			-0-
*03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-			-0-

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
10	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	3			N	-0-			-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7595	X	7262	-0-	-333	-0-	7262	3			Y	-0-			-0-
11	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	3			Y	-0-			-0-
12	7285	X	6548	-0-	-737	-0-	6548	3			Y	-0-			-0-
01	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3			Y	-0-			-0-
02	6815	X	6677	-0-	-138	-0-	6677	3			Y	-0-			-0-
*03	7285	X	6923	-0-	-362	-0-	6923	3			Y	-0-			-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 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
10	3565	X	2795	-0-	-770	-0-	2795	3			N	-0-			-0-
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-			-0-
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-			-0-
01	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-			-0-
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-			-0-
03	3627	X	3252	-0-	-375	-0-	3252	3			N	-0-			-0-

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 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
10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			Y	-0-			16
11	3570	X	3310	-0-	-260	-0-	3310	3			Y	-0-			16
12	3596	X	1977	-0-	-1619	-0-	1977	3			Y	-0-			16
01	3596	X	356	-0-	-3240	-0-	356	3			Y	-0-			16
02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			Y	-0-			16
*03	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	3			Y	-0-			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 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
10	8153	X	7846	-0-	-307	-0-	7846	3			N	-0-			-0-
11	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	3			N	-0-			-0-
12	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	3			N	-0-			-0-
01	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	3			N	-0-			-0-
02	7540	X	7311	-0-	-229	-0-	7311	3			N	-0-			-0-
03	8215	X	7462	-0-	-753	-0-	7462	3			N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 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
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			Y	-0-			-0-
11	3870	X	3824	-0-	-46	-0-	3824	3			Y	-0-			-0-
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			Y	-0-			-0-
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			Y	-0-			-0-
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			Y	-0-			-0-
*03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			Y	-0-			-0-

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
10	8525	X	8427	-0-	-98	-0-	8427	3			Y	-0-			-0-
11	8250	X	7740	-0-	-510	-0-	7740	3			Y	-0-			-0-
12	8339	X	8057	-0-	-282	-0-	8057	3			Y	-0-			-0-
01	8339	X	7721	-0-	-618	-0-	7721	3			Y	-0-			-0-
02	7801	X	7317	-0-	-484	-0-	7317	3			Y	-0-			-0-
03	8339	X	7794	-0-	-545	-0-	7794	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
10	5859	X	5023	-0-	-836	-0-	565	1	4458	2	N	-0-			-0-
11	5670	X	4812	-0-	-858	-0-	547	1	4265	2	N	-0-			-0-
12	4960	X	4906	-0-	-54	-0-	565	1	4341	2	N	-0-			-0-
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	565	1	4363	2	N	-0-			-0-
02	4698	X	4580	-0-	-118	-0-	529	1	4051	2	N	-0-			-0-
03	5022	X	4938	-0-	-84	-0-	565	1	4373	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	4712	X	4313	-0-	-399	-0-	4313	3			N	-0-			-0-
11	4650	X	4647	-0-	-3	-0-	4647	3			N	-0-			-0-
12	4805	X	4604	-0-	-201	-0-	4604	3			N	-0-			-0-
01	4805	X	2975	-0-	-1830	-0-	2975	3			N	-0-			-0-
02	4495	X	4040	-0-	-455	-0-	4040	3			N	-0-			-0-
03	4805	X	4756	-0-	-49	-0-	4756	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
10	4557	X	3950	-0-	-607	-0-	3950	3			N	-0-			-0-
11	4410	X	3943	-0-	-467	-0-	3943	3			N	-0-			-0-
12	4092	X	3818	-0-	-274	-0-	3818	3			N	-0-			-0-
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-			-0-
02	3799	X	3327	-0-	-472	-0-	3327	3			N	-0-			-0-
03	4061	X	3809	-0-	-252	-0-	3809	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4663	-0-	-707	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	4755	-0-	-794	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	4883	-0-	-666	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
02	5191	X	4363	-0-	-828	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	4617	-0-	-777	-0-	4617	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
10	3100	X	2746	-0-	-354	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2551	-0-	-449	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2693	-0-	-407	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2485	-0-	-460	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
02	2610	X	2506	-0-	-104	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2667	-0-	-92	-0-	2667	3			N	-0-					-0-

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
10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
11	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
01	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
*03	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	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
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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
10	4557	X	4052	-0-	-505	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4020	-0-	-390	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3999	-0-	-558	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	4017	-0-	-137	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	3802	-0-	-84	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4004	-0-	-150	-0-	4004	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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3540	-0-	-570	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3701	-0-	-546	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3746	-0-	-501	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3553	-0-	-130	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
*03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	7378	X	6244	-0-	-1134	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
11	7140	X	5942	-0-	-1198	-0-	5942	3			N	-0-					-0-
12	7378	X	6218	-0-	-1160	-0-	6218	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	6080	-0-	-213	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
02	5887	X	5505	-0-	-382	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	5259	-0-	-972	-0-	5259	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
10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
11	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
12	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	3			N	-0-					-0-
02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	3			N	-0-					-0-
*03	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	3			N	-0-					-0-

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
10	6231	X	3395	-0-	-2836	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	2472	-0-	-3468	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	4702	-0-	-940	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
01	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	3			N	-0-					-0-
02	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
*03	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	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
10	5642	X	5403	-0-	-239	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4928	-0-	-532	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5186	-0-	-456	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	5324	-0-	-194	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
02	5162	X	4731	-0-	-431	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	5207	-0-	-187	-0-	5207	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
10	3007	X	107	-0-	-2900	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	162	-0-	-2358	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	775	X	252	-0-	-523	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
*03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	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
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	4650	-0-	-780	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	4997	-0-	-614	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	5399	-0-	-212	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
02	5249	X	4774	-0-	-475	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5339	-0-	-272	-0-	5339	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
10	5828	X	4926	-0-	-902	-0-	4926	3			Y	-0-					37
11	5910	X	5484	-0-	-426	-0-	5483	3	1	9	Y	1	1	8			37
12	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3			Y	-0-					37
01	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6250	3	20	9	Y	18	18	8			37
02	5597	X	5425	-0-	-172	-0-	5425	3			Y	-0-					37
03	5983	X	5810	-0-	-173	-0-	5810	3			Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	5580	X	5256	-0-	-324	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	5159	-0-	-211	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5436	-0-	-51	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	5256	-0-	-107	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	4961	-0-	-56	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	5326	-0-	-99	-0-	5326	3			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12555	X	6468	-0-	-6087	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	4632	-0-	-7518	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	1771	-0-	-10381	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	5295	-0-	-5524	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
02	8004	X	6796	-0-	-1208	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
*03	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			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
10	9052	X	8520	-0-	-532	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7913	-0-	-457	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8333	-0-	-223	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8154	-0-	-402	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	4327	-0-	-3648	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	20	-0-	-8505	-0-	20	2			N	-0-					-0-

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
10	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
*03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 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
10	4309	X	3673	-0-	-636	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3471	-0-	-699	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3309	-0-	-1000	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3481	-0-	-301	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3583	-0-	-75	-0-	3583	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 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
10	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	538	1	3226	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3489	-0-	-261	-0-	520	1	2969	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3583	-0-	-292	-0-	538	1	3045	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3433	-0-	-442	-0-	538	1	2895	2	N	-0-					-0-
02	3509	X	3281	-0-	-228	-0-	503	1	2778	2	N	-0-					-0-
*03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	538	1	4397	2	N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 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
10	3999	X	3956	-0-	-43	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3551	-0-	-386	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3741	-0-	-196	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
02	3712	X	2668	-0-	-1044	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3553	-0-	-415	-0-	3553	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 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
10	6417	X	5622	-0-	-795	-0-	5622	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5549	-0-	-451	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	5465	-0-	-735	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
01	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
02	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
*03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	3			N	-0-					-0-

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
10	4278	X	3560	-0-	-718	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2301	-0-	-999	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	1839	-0-	-1571	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	2654	-0-	-1097	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	2334	-0-	-1175	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	1795	-0-	-1770	-0-	1795	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
10	5518	X	5265	-0-	-253	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4528	-0-	-572	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	5147	-0-	-30	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	5019	-0-	-189	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
*03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	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
10	837	N	155	-0-	-682	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	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
10	4495	X	4393	-0-	-102	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	4043	-0-	-37	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	3311	-0-	-1122	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	3835	-0-	-312	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4276	-0-	-250	-0-	4276	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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 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
10	15376	X	14636	-0-	-740	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	14304	-0-	-576	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	14492	-0-	-636	-0-	14492	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	14069	-0-	-656	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
02	13833	X	13439	-0-	-394	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	14059	-0-	-728	-0-	14059	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 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
10	11873	X	10904	-0-	-969	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	11097	-0-	-393	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	11007	-0-	-432	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	11177	-0-	-45	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
02	10730	X	10725	-0-	-5	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	11029	-0-	-441	-0-	11029	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 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
10	8215	X	7477	-0-	-738	-0-	7477	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	6910	-0-	-1040	-0-	6910	3			N	-0-					-0-
12	8029	X	7028	-0-	-1001	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
01	7409	X	7037	-0-	-372	-0-	7037	3			N	-0-					-0-
02	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	5583	-0-	-1888	-0-	5583	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 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
10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1787	-0-	-383	-0-	1787	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 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
10	6572	X	5992	-0-	-580	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	5858	-0-	-502	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	5965	-0-	-607	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	6015	-0-	-340	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
02	5916	X	5349	-0-	-567	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5944	-0-	-101	-0-	5944	3			N	-0-					-0-

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
10	806	N	608	-0-	-198	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	780	N	313	-0-	-467	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	290	N	167	-0-	-123	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 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
10	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	3			N	-0-					-0-
11	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
12	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3			N	-0-					-0-
01	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	5936	-0-	-295	-0-	5936	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	3948	-0-	-299	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3874	-0-	-236	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3823	-0-	-207	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3863	-0-	-167	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
02	3741	X	3593	-0-	-148	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	3877	3			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 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
10	8556	X	7943	-0-	-613	-0-	7943	3			N	-0-					-0-
11	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	7942	3	188	9	N	171	171	8			-0-
12	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	3			N	-0-					-0-
01	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	3			N	-0-					-0-
02	7859	X	7421	-0-	-438	-0-	7421	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	7768	-0-	-633	-0-	7768	3			N	-0-					-0-

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
10	4030	X	3668	-0-	-362	-0-	3668	3			Y	-0-					49
11	3870	X	3347	-0-	-523	-0-	3347	3			Y	-0-					49
12	3689	X	3615	-0-	-74	-0-	3615	3			Y	-0-					49
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			Y	-0-					49
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			Y	-0-					49
*03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	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
10	3069	X	2352	-0-	-717	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2277	-0-	-693	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	3012	-0-	-57	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2926	-0-	-81	-0-	2926	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
10	3937	X	3702	-0-	-235	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	2182	-0-	-1628	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3270	-0-	-667	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3732	-0-	-205	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3422	-0-	-261	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3149	-0-	-540	-0-	3149	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
10	7626	X	5241	-0-	-2385	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	5846	-0-	-1534	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5750	-0-	-1039	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5547	-0-	-1025	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	397	-0-	-5258	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	22	-0-	-6023	-0-	22	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	319	N	88	-0-	-231	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	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
10	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6857	3	3	9	Y	3					28
11	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	3			Y	-0-					28
12	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	3			Y	-0-					28
01	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3			Y	-0-					28
02	6409	X	6279	-0-	-130	-0-	6279	3			Y	-0-					28
03	6851	X	6807	-0-	-44	-0-	6807	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
10	6510	X	6253	-0-	-257	-0-	6253	3			Y	-0-					23
11	6300	X	6071	-0-	-229	-0-	6071	3			Y	-0-					23
12	6510	X	6335	-0-	-175	-0-	6335	3			Y	-0-					23
01	6572	X	6426	-0-	-146	-0-	6426	3			Y	-0-					23
02	6148	X	5808	-0-	-340	-0-	5808	3			Y	-0-					23
*03	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6234	3	101	9	Y	92	61	1			54

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
10	5642	X	5605	-0-	-37	-0-	5605	3			Y	-0-					23
11	5460	X	5454	-0-	-6	-0-	5454	3			Y	-0-					23
12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3			Y	-0-					23
01	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3			Y	-0-					23
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			Y	-0-					23
*03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5317	3	101	9	Y	92	61	1			54

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
10	558	X	434	-0-	-124	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	580	N	533	-0-	-47	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	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
10	713	N	585	-0-	-128	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	780	N	692	-0-	-88	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	667	N	287	-0-	-380	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	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
10	9579	X	8130	-0-	-1449	-0-	8130	3			N	-0-					-0-
11	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3186	-0-	-565	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	5716	-0-	-2065	-0-	5716	3			N	-0-					-0-
02	7830	X	6072	-0-	-1758	-0-	6072	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	6556	-0-	-1814	-0-	6556	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	6603	X	4538	-0-	-2065	-0-	4538	3			Y	-0-					23
11	6180	X	4451	-0-	-1729	-0-	4451	3			Y	-0-					23
12	4433	X	4253	-0-	-180	-0-	4253	3			Y	-0-					23
01	4898	X	4295	-0-	-603	-0-	4295	3			Y	-0-					23
02	4582	X	3804	-0-	-778	-0-	3804	3			Y	-0-					23
03	4588	X	4468	-0-	-120	-0-	4367	3	101	9	Y	92	61	1			54

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
10	4216	X	4091	-0-	-125	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3853	-0-	-227	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3929	-0-	-287	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4001	-0-	-308	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
02	4031	X	3758	-0-	-273	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3880	-0-	-212	-0-	3880	3			N	-0-					-0-

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
10	5580	X	5308	-0-	-272	-0-	5308	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	4865	-0-	-565	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	4426	-0-	-1185	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	4251	-0-	-1391	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
02	5278	X	4317	-0-	-961	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4647	-0-	-654	-0-	4647	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
10	4867	X	4057	-0-	-810	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4290	-0-	-420	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4315	-0-	-366	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4602	-0-	-110	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	4283	-0-	-125	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3347	-0-	-1086	-0-	3347	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
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
*03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	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
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	5642	X	5495	-0-	-147	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	3578	-0-	-1413	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4616	-0-	-313	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
02	5133	X	4983	-0-	-150	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	3948	-0-	-1539	-0-	3948	3			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

10	3906	X	3248	-0-	-658	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2577	-0-	-1023	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3470	-0-	-2	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3173	-0-	-454	-0-	3173	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
*03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

10	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
11	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
12	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
01	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
02	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
*03	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

10	7812	X	6077	-0-	-1735	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	3570	-0-	-3660	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6004	-0-	-1467	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	5560	-0-	-2066	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
02	7134	X	3459	-0-	-3675	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4338	-0-	-1738	-0-	4338	2			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

10	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2983	-0-	-77	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	2957	-0-	-1	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3158	-0-	-4	-0-	3158	3			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

10	10323	X	9190	-0-	-1133	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	8629	-0-	-1241	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	8654	-0-	-1328	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8489	-0-	-966	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
02	8584	X	8527	-0-	-57	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8593	-0-	-583	-0-	8593	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	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
10	6200	X	4978	-0-	-1222	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5339	-0-	-541	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5137	-0-	-877	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5608	-0-	-282	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
02	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			N	-0-					-0-
*03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	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
10	7719	X	7114	-0-	-605	-0-	7114	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	7076	-0-	-124	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	6991	-0-	-449	-0-	6991	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	6035	-0-	-1405	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
02	6844	X	5940	-0-	-904	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	6725	-0-	-591	-0-	6725	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
10	6913	X	6513	-0-	-400	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	6194	-0-	-406	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	6248	-0-	-479	-0-	6248	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	6489	-0-	-300	-0-	6489	3			N	-0-					-0-
02	6351	X	6142	-0-	-209	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	6453	-0-	-57	-0-	6453	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
10	9548	X	6506	-0-	-3042	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	6671	-0-	-2569	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	6594	-0-	-2675	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	6997	-0-	-2241	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
02	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
*03	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					-0-

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
10	11935	X	9797	-0-	-2138	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10411	-0-	-959	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10947	-0-	-213	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	10623	-0-	-413	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
02	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
*03	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

10	8928	X	7807	-0-	-1121	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7797	-0-	-33	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
12	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
01	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	6567	-0-	-1031	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	4478	-0-	-4016	-0-	4478	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

10	6758	X	4391	-0-	-2367	-0-	333	1	4058	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	4106	-0-	-2434	-0-	323	1	3783	2	N	-0-					-0-
12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	336	1	3744	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3905	-0-	-373	-0-	339	1	3566	2	N	-0-					-0-
02	4118	X	3551	-0-	-567	-0-	317	1	3234	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3747	-0-	-655	-0-	339	1	3408	2	N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2629	-0-	2629	2629	2629	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

10	6665	X	5473	-0-	-1192	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5204	-0-	-826	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	5344	-0-	-887	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	5503	-0-	-325	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
02	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
*03	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 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
10	3131	X	2700	-0-	-431	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2460	-0-	-570	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2650	-0-	-481	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2733	-0-	-119	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
*03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 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
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	354	1	7474	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	7069	-0-	-71	-0-	332	1	6737	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	6955	-0-	-423	-0-	359	1	6596	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	7397	-0-	-725	-0-	358	1	7039	2	N	-0-					-0-
02	7598	X	6612	-0-	-986	-0-	343	1	6269	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7194	-0-	-649	-0-	374	1	6820	2	N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 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
10	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	654	-0-	-546	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
*03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 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
10	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 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
10	6076	X	5601	-0-	-475	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5489	-0-	-271	-0-	5489	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5499	-0-	-236	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	5472	-0-	-139	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
02	5307	X	5034	-0-	-273	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5374	-0-	-299	-0-	5374	3			N	-0-					-0-

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
10	3937	X	3457	-0-	-480	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3376	-0-	-434	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3346	-0-	-591	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3342	-0-	-285	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	1050	-0-	-2227	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
*03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	5369	-0-	-61	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
12	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	5270	-0-	-310	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
02	5307	X	4997	-0-	-310	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5293	-0-	-380	-0-	5293	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
10	3720	X	3635	-0-	-85	-0-	656	1	2979	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3415	-0-	-125	-0-	602	1	2813	2	N	-0-					-0-
12	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	668	1	3241	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3724	-0-	-213	-0-	655	1	3069	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3561	-0-	-122	-0-	605	1	2956	2	N	-0-					-0-
*03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	656	1	3258	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
10	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	263	1	9341	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	8408	-0-	-802	-0-	246	1	8162	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	8051	-0-	-1466	-0-	247	1	7804	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	7861	-0-	-1656	-0-	250	1	7611	2	N	-0-					-0-
02	8903	X	7593	-0-	-1310	-0-	246	1	7347	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	8078	-0-	-1439	-0-	259	1	7819	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
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
*03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	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
10	9641	X	6504	-0-	-3137	-0-	282	1	6222	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	6118	-0-	-3212	-0-	273	1	5845	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	6108	-0-	-278	-0-	284	1	5824	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	6055	-0-	-610	-0-	286	1	5769	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	5774	-0-	-461	-0-	268	1	5506	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6163	-0-	-347	-0-	286	1	5877	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
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
*03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-

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
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	696	N	218	-0-	-478	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	3999	X	3715	-0-	-284	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3167	-0-	-703	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	2065	-0-	-1934	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	2497	-0-	-1254	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	2916	-0-	-564	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3660	-0-	-60	-0-	3660	3			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 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
10	13981	X	11253	-0-	-2728	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	11189	-0-	-2041	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	11735	-0-	-1936	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	11591	-0-	-1212	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
02	11455	X	10930	-0-	-525	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	11461	-0-	-288	-0-	11461	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 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
10	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	13720	2			N	-0-					-0-
11	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
12	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	8721	-0-	-2129	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
02	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
*03	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			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
10	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	11697	3			N	-0-					-0-
11	10740	X	8823	-0-	-1917	-0-	8823	3			N	-0-					-0-
12	11098	X	8770	-0-	-2328	-0-	8770	3			N	-0-					-0-
01	11098	X	10363	-0-	-735	-0-	1791	1	8572	3	N	-0-					-0-
02	10382	X	10253	-0-	-129	-0-	1745	1	8508	3	N	-0-					-0-
*03	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	1865	1	9377	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
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 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
10	8401	X	7499	-0-	-902	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	6820	-0-	-1160	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6681	-0-	-914	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6746	-0-	-849	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	6128	-0-	-890	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6767	-0-	-735	-0-	6767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 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
10	10509	X	9663	-0-	-846	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9296	-0-	-694	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9122	-0-	-860	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	8995	-0-	-987	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
02	9309	X	8394	-0-	-915	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8970	-0-	-702	-0-	8970	2			N	-0-					-0-

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
10	12617	X	11721	-0-	-896	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	11606	-0-	-604	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	11536	-0-	-895	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	11502	-0-	-929	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
02	11455	X	10694	-0-	-761	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11253	-0-	-744	-0-	11253	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
10	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5305	-0-	-35	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5444	-0-	-74	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4444	-0-	-1074	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	3928	-0-	-1408	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4602	-0-	-1102	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

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
10	8525	X	7243	-0-	-1282	-0-	7243	3			N	-0-					-0-
11	8100	X	7557	-0-	-543	-0-	7557	3			N	-0-					-0-
12	8308	X	8140	-0-	-168	-0-	8140	3			N	-0-					-0-
01	8215	X	6851	-0-	-1364	-0-	6851	3			N	-0-					-0-
02	7685	X	6945	-0-	-740	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
03	8153	X	7873	-0-	-280	-0-	7873	3			N	-0-					-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
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3292	-0-	-98	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3450	-0-	-53	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3366	-0-	-137	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3491	-0-	-12	-0-	3491	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
10	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	3			Y	-0-					15
11	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	3			Y	-0-					15
12	9641	X	8943	-0-	-698	-0-	8943	3			Y	-0-					15
01	9641	X	8765	-0-	-876	-0-	8729	3	36	9	Y	33	45	1			3
02	9077	X	8861	-0-	-216	-0-	8861	3			Y	-0-					3
03	9703	X	8960	-0-	-743	-0-	8960	3			Y	-0-					3

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
10	3410	X	3160	-0-	-250	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3224	-0-	-76	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3039	-0-	-371	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2491	-0-	-702	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	2031	-0-	-1072	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2452	-0-	-865	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	5580	X	2099	-0-	-3481	-0-	290	1	1809	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	3146	-0-	-1984	-0-	297	1	2849	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	315	1	5048	2	N	-0-					-0-
01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	299	1	4253	2	N	-0-					-0-
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	266	1	3971	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4057	-0-	-1306	-0-	278	1	3779	2	N	-0-					-0-

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
10	4247	X	883	-0-	-3364	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
11	2910	X	813	-0-	-2097	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
02	2900	N	3663	-0-	763	763	3663	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	5502	-0-	2402	3165	5502	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
10	7378	X	7142	-0-	-236	-0-	7142	3			Y	-0-					35
11	7140	X	6774	-0-	-366	-0-	6773	3	1	9	Y	1	1	8			35
12	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	3			Y	-0-					35
01	7192	X	6564	-0-	-628	-0-	6544	3	20	9	Y	18	18	8			35
02	6728	X	6448	-0-	-280	-0-	6448	3			Y	-0-					35
03	7254	X	6606	-0-	-648	-0-	6606	3			Y	-0-					35

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
10	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	3			Y	-0-					-0-
11	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	3			Y	-0-					-0-
12	7688	X	7149	-0-	-539	-0-	7149	3			Y	-0-					-0-
01	7843	X	7312	-0-	-531	-0-	7312	3			Y	-0-					-0-
02	7337	X	6470	-0-	-867	-0-	6470	3			Y	-0-					-0-
03	7719	X	6362	-0-	-1357	-0-	6362	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
10	8153	X	7714	-0-	-439	-0-	7714	3			Y	-0-					35
11	7710	X	7304	-0-	-406	-0-	7304	3			Y	-0-					35
12	7936	X	5716	-0-	-2220	-0-	5716	3			Y	-0-					35
01	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7961	3	20	9	Y	18	18	8			35
02	7424	X	7009	-0-	-415	-0-	7009	3			Y	-0-					35
03	7719	X	7445	-0-	-274	-0-	7445	3			Y	-0-					35

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
10	6789	X	6671	-0-	-118	-0-	6671	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	6447	-0-	-183	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6655	-0-	-196	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	6641	-0-	-210	-0-	6641	3			N	-0-					-0-
02	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	6649	-0-	-16	-0-	6649	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
10	5146	X	1923	-0-	-3223	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	2308	-0-	-1982	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
02	2581	X	1721	-0-	-860	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	1891	-0-	-1085	-0-	1891	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	7843	X	7460	-0-	-383	-0-	7460	3			Y	-0-					15
11	7320	X	7279	-0-	-41	-0-	7279	3			Y	-0-					15
12	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3			Y	-0-					15
01	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7703	3	36	9	Y	33	45	1			3
02	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	3			Y	-0-					3
*03	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	3			Y	-0-					3

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
10	3658	X	3477	-0-	-181	-0-	286	1	3191	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3503	-0-	-157	-0-	276	1	3227	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3240	-0-	-542	-0-	286	1	2954	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3547	-0-	-235	-0-	286	1	3261	2	N	-0-					-0-
02	3393	X	3042	-0-	-351	-0-	267	1	2775	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3513	-0-	-114	-0-	286	1	3227	2	N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 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
10	3224	X	2646	-0-	-578	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2378	-0-	-742	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2510	-0-	-342	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
02	2465	X	2326	-0-	-139	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	423	-0-	-2212	-0-	423	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 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
10	5859	X	5502	-0-	-357	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	5411	-0-	-49	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5555	-0-	-87	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5417	-0-	-225	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
02	5220	X	4993	-0-	-227	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	5345	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 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
10	6479	X	5814	-0-	-665	-0-	5814	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	5630	-0-	-520	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5623	-0-	-360	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5542	-0-	-441	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
02	5597	X	5096	-0-	-501	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	4948	-0-	-880	-0-	4948	3			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
10	18414	X	16211	-0-	-2203	-0-	16211	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	15641	-0-	-739	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	14448	-0-	-2478	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	14326	-0-	-1980	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
02	15167	X	13152	-0-	-2015	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	14141	-0-	-2072	-0-	14141	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 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
10	7688	X	6478	-0-	-1210	-0-	6478	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	5935	-0-	-1175	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	6360	-0-	-925	-0-	6360	3			N	-0-					-0-
01	7068	X	6101	-0-	-967	-0-	6101	3			N	-0-					-0-
02	6177	X	5848	-0-	-329	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	6259	-0-	-220	-0-	6259	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 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
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4171	-0-	-239	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4152	-0-	-405	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4257	-0-	-300	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
02	4321	X	3914	-0-	-407	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4462	-0-	-157	-0-	4462	3			N	-0-					-0-

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
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	638	N	186	-0-	-452	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	558	N	144	-0-	-414	-0-	144	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
10	6448	X	5729	-0-	-719	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	2870	-0-	-3220	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	4340	-0-	-1953	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	4330	-0-	-1994	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
02	5916	X	4021	-0-	-1895	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	4358	-0-	-1377	-0-	4358	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
10	3348	X	2835	-0-	-513	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	1175	-0-	-2365	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	1169	-0-	-2489	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	2204	-0-	-1454	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2235	-0-	-1071	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2030	-0-	-791	-0-	2030	3			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
10	10199	X	10136	-0-	-63	-0-	10136	3			N	-0-					-0-
11	9870	X	9765	-0-	-105	-0-	9765	3			N	-0-					-0-
12	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	10374	3			N	-0-					-0-
01	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	3			N	-0-					-0-
02	9541	X	8966	-0-	-575	-0-	8966	3			N	-0-					-0-
03	10199	X	9814	-0-	-385	-0-	9814	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
10	4743	X	4530	-0-	-213	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4172	-0-	-298	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4423	-0-	-196	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4353	-0-	-266	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
02	4321	X	4075	-0-	-246	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
*03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	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
10	6448	X	6028	-0-	-420	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	5923	-0-	-227	-0-	5923	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	6270	-0-	-54	-0-	6270	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5812	-0-	-481	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
02	5887	X	5629	-0-	-258	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	5806	-0-	-456	-0-	5806	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	8928	X	5704	-0-	-3224	-0-	248	1	5456	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	5273	-0-	-3367	-0-	240	1	5033	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5372	-0-	-673	-0-	242	1	5130	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5477	-0-	-506	-0-	238	1	5239	2	N	-0-					-0-
02	5336	X	5127	-0-	-209	-0-	223	1	4904	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5508	-0-	-196	-0-	238	1	5270	2	N	-0-					-0-

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
10	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			Y	-0-					-0-
11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			Y	-0-					-0-
12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			Y	-0-					-0-
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			Y	-0-					-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			Y	-0-					-0-
*03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	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
10	3348	X	2708	-0-	-640	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2713	-0-	-467	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
12	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
*03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			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
10	8401	X	6860	-0-	-1541	-0-	247	1	6613	2	N	-0-					-0-
11	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	259	1	8167	2	N	-0-					-0-
12	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	277	1	9374	2	N	-0-					-0-
01	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	261	1	10476	2	N	-0-					-0-
02	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	244	1	9941	2	N	-0-					-0-
*03	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	274	1	9679	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
10	21284	X	21284	-0-	-0-	-0-	498	1	20786	2	N	-0-					-0-
11	24124	X	24124	-0-	-0-	-0-	520	1	23604	2	N	-0-					-0-
12	24407	X	24407	-0-	-0-	-0-	523	1	23884	2	N	-0-					-0-
01	25223	X	25223	-0-	-0-	-0-	518	1	24705	2	N	-0-					-0-
02	23633	X	23633	-0-	-0-	-0-	500	1	23133	2	N	-0-					-0-
*03	25125	X	25125	-0-	-0-	-0-	588	1	24537	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
10	11904	X	9002	-0-	-2902	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	6453	-0-	-5067	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10649	-0-	-1255	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	10999	-0-	-533	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	9713	-0-	-640	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
*03	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			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
10	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
11	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	3			N	-0-					-0-
12	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
01	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	3			N	-0-					-0-
02	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
*03	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

10	16089	X	11594	-0-	-4495	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	7420	-0-	-8150	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	11098	-0-	-4991	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	13457	-0-	-1981	-0-	13457	2			N	-0-					-0-
02	14442	X	12430	-0-	-2012	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
*03	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	13575	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

10	2139	X	347	-0-	-1792	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

10	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2355	-0-	-195	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	2145	-0-	-146	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

10	3379	X	3075	-0-	-304	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2974	-0-	-26	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3255	-0-	-31	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	3034	-0-	-40	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3210	-0-	-107	-0-	3210	3			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

10	10664	X	9853	-0-	-811	-0-	9789	3	64	9	N	58					120
11	10140	X	9724	-0-	-416	-0-	9700	3	24	9	N	22	121	1			21
12	10292	X	10101	-0-	-191	-0-	10101	3			N	-0-					21
01	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10428	3			N	-0-					21
02	9541	X	9517	-0-	-24	-0-	9517	3			N	-0-					21
*03	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	3			N	-0-					21

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

10	5859	X	5331	-0-	-528	-0-	5300	3	31	9	N	28					58
11	5400	X	5288	-0-	-112	-0-	5276	3	12	9	N	11	59	1			10
12	5580	X	4693	-0-	-887	-0-	4693	3			N	-0-					10
01	5673	X	4040	-0-	-1633	-0-	4040	3			N	-0-					10
02	5307	X	4191	-0-	-1116	-0-	4191	3			N	-0-					10
03	5456	X	3888	-0-	-1568	-0-	3888	3			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 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
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
02	986	N	965	-0-	-21	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	870	-0-	-184	-0-	870	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 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
10	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	3			N	-0-					-0-
11	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
12	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	3			N	-0-					-0-
01	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	3			N	-0-					-0-
02	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
*03	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 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
10	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	344	1	5018	2	N	-0-					-0-
11	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	333	1	4784	2	N	-0-					-0-
12	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	344	1	4885	2	N	-0-					-0-
01	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	344	1	4686	2	N	-0-					-0-
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	322	1	4489	2	N	-0-					-0-
*03	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	344	1	5145	2	N	-0-					-0-

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
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
11	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
12	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3939	-0-	-215	-0-	3939	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
10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4283	-0-	-307	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4393	-0-	-350	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4320	-0-	-423	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	3995	-0-	-442	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4487	-0-	-256	-0-	4487	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
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			Y	-0-					-0-
12	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			Y	-0-					-0-
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			Y	-0-					-0-
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			Y	-0-					-0-
*03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	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
10	5859	X	5459	-0-	-400	-0-	5459	3			Y	-0-					-0-
11	5670	X	5173	-0-	-497	-0-	5173	3			Y	-0-					-0-
12	5859	X	5475	-0-	-384	-0-	5475	3			Y	-0-					-0-
01	5766	X	5457	-0-	-309	-0-	5457	3			Y	-0-					-0-
02	5394	X	5072	-0-	-322	-0-	5072	3			Y	-0-					-0-
*03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			Y	-0-					-0-
01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			Y	-0-					-0-
*03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-

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
10	7719	X	6455	-0-	-1264	-0-	6455	3			Y	-0-					15
11	7320	X	6326	-0-	-994	-0-	6326	3			Y	-0-					15
12	6634	X	5910	-0-	-724	-0-	5910	3			Y	-0-					15
01	6634	X	6045	-0-	-589	-0-	6009	3	36	9	Y	33	45	1			3
02	6206	X	5112	-0-	-1094	-0-	5112	3			Y	-0-					3
03	6541	X	5610	-0-	-931	-0-	5610	3			Y	-0-					3

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	14437	3			N	-0-					-0-
11	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	13505	3			N	-0-					-0-
12	13857	X	13720	-0-	-137	-0-	13720	3			N	-0-					-0-
01	13888	X	13837	-0-	-51	-0-	13837	3			N	-0-					-0-
02	13166	X	12158	-0-	-1008	-0-	12158	3			N	-0-					-0-
03	14074	X	13501	-0-	-573	-0-	13501	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 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
10	7812	X	7620	-0-	-192	-0-	7620	3			Y	-0-					15
11	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	3			Y	-0-					15
12	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	3			Y	-0-					15
01	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7880	3	36	9	Y	33	45	1			3
02	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	3			Y	-0-					3
*03	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	3			Y	-0-					3

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 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
10	6851	X	5922	-0-	-929	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	5745	-0-	-885	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	6111	-0-	-616	-0-	6111	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	5867	-0-	-581	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
02	5713	X	5409	-0-	-304	-0-	5409	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5670	-0-	-437	-0-	5670	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 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
10	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	3			N	-0-					-0-
11	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	10600	3			N	-0-					-0-
12	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	3			N	-0-					-0-
01	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11547	3			N	-0-					-0-
02	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	3			N	-0-					-0-
*03	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 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
10	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	3			N	-0-					-0-
11	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	3			N	-0-					-0-
12	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	3			N	-0-					-0-
01	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
02	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	3			N	-0-					-0-
*03	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	3			N	-0-					-0-

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
10	12927	X	12262	-0-	-665	-0-	12262	3			N	-0-					-0-
11	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	12496	3			N	-0-					-0-
12	12679	X	12608	-0-	-71	-0-	12608	3			N	-0-					-0-
01	12679	X	12619	-0-	-60	-0-	12619	3			N	-0-					-0-
02	12093	X	11934	-0-	-159	-0-	11934	3			N	-0-					-0-
03	12927	X	12775	-0-	-152	-0-	12775	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
10	4712	X	3909	-0-	-803	-0-	3907	3	2	9	Y	2					20
11	4230	X	3423	-0-	-807	-0-	3423	3			Y	-0-					20
12	3596	X	3492	-0-	-104	-0-	3492	3			Y	-0-					20
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			Y	-0-					20
02	3364	X	3341	-0-	-23	-0-	3341	3			Y	-0-					20
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	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
10	5704	X	4791	-0-	-913	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4709	-0-	-571	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
12	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4831	-0-	-36	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
02	4553	X	4128	-0-	-425	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	4830	-0-	-1060	-0-	4830	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
10	12059	X	11077	-0-	-982	-0-	11077	3			N	-0-					-0-
11	11640	X	10450	-0-	-1190	-0-	10450	3			N	-0-					-0-
12	11873	X	11041	-0-	-832	-0-	11041	3			N	-0-					-0-
01	11470	X	10018	-0-	-1452	-0-	10018	3			N	-0-					-0-
02	10353	X	9888	-0-	-465	-0-	9888	3			N	-0-					-0-
03	11067	X	10949	-0-	-118	-0-	10949	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
10	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	3			Y	-0-					53
11	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	3			Y	-0-					53
12	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	3			Y	-0-					53
01	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7684	3	108	9	Y	98	86	1			65
02	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	3			Y	-0-					65
03	7657	X	7468	-0-	-189	-0-	7468	3			Y	-0-					65

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
10	8184	X	8117	-0-	-67	-0-	8117	3			Y	-0-					59
11	7860	X	7719	-0-	-141	-0-	7719	3			Y	-0-					59
12	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	3			Y	-0-					59
01	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	7943	3	119	9	Y	108	96	1			71
02	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	3			Y	-0-					71
*03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	3			Y	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	6014	X	5802	-0-	-212	-0-	5802	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	5498	-0-	-322	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	5737	-0-	-60	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	5751	-0-	-46	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
02	5423	X	5259	-0-	-164	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5619	-0-	-178	-0-	5619	3			N	-0-					-0-

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
10	4371	X	3192	-0-	-1179	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3662	-0-	-208	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
01	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
02	3538	X	3472	-0-	-66	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3522	-0-	-384	-0-	3522	3			N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8339	X	7955	-0-	-384	-0-	7955	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	7628	-0-	-442	-0-	7628	3			N	-0-					-0-
12	8339	X	7787	-0-	-552	-0-	7787	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	7690	-0-	-618	-0-	7690	3			N	-0-					-0-
02	7714	X	7169	-0-	-545	-0-	7169	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	7895	-0-	-72	-0-	7895	3			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 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
10	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			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
10	2573	N	1760	-0-	-813	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1697	-0-	-463	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1447	-0-	-206	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1602	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
10	5766	X	5391	-0-	-375	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5200	-0-	-290	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5152	-0-	-490	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5018	-0-	-624	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
02	5046	X	4452	-0-	-594	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	4845	-0-	-549	-0-	4845	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

10	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	3			Y	-0-					26
11	6090	X	6006	-0-	-84	-0-	6006	3			Y	-0-					26
12	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	3			Y	-0-					26
01	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	3			Y	-0-					26
02	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	3			Y	-0-					26
*03	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	3			Y	-0-					26

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			Y	-0-					26
11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			Y	-0-					26
12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			Y	-0-					26
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			Y	-0-					26
02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			Y	-0-					26
*03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3			Y	-0-					26

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

10	4929	X	4275	-0-	-654	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4277	-0-	-493	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	3994	-0-	-935	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	3838	-0-	-998	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
02	4234	X	2977	-0-	-1257	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3375	-0-	-1058	-0-	3375	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

10	6045	X	5553	-0-	-492	-0-	5553	3			Y	-0-					26
11	5760	X	5064	-0-	-696	-0-	5064	3			Y	-0-					26
12	5642	X	5261	-0-	-381	-0-	5261	3			Y	-0-					26
01	5642	X	4499	-0-	-1143	-0-	4499	3			Y	-0-					26
02	5278	X	4958	-0-	-320	-0-	4958	3			Y	-0-					26
03	5549	X	1329	-0-	-4220	-0-	1329	3			Y	-0-					26

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

10	3100	N	2718	-0-	-382	81	2718	3			Y	-0-					-0-
11	2610	N	2444	-0-	-166	-0-	2444	3			Y	-0-					-0-
12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-					-0-
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					-0-
02	2349	N	2277	-0-	-72	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2335	-0-	-83	-0-	2335	3			Y	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

10	5766	X	5548	-0-	-218	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5242	-0-	-878	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	5563	-0-	-761	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	5355	-0-	-969	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
02	5539	X	4957	-0-	-582	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5314	-0-	-235	-0-	5314	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		297	-0-	297	297	297	3			Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	297					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
10	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	3			Y	-0-					-0-
11	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	3			Y	-0-					-0-
12	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3			Y	-0-					-0-
01	7595	X	6917	-0-	-678	-0-	6917	3			Y	-0-					-0-
02	7105	X	6532	-0-	-573	-0-	6532	3			Y	-0-					-0-
03	7192	X	6694	-0-	-498	-0-	6694	3			Y	-0-					-0-

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
10	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2680	-0-	-530	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3077	-0-	-240	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	3048	-0-	-55	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
*03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			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
10	5952	X	5063	-0-	-889	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4518	-0-	-1092	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
12	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5420	-0-	-5	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5586	-0-	-180	-0-	5586	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	268	1	4447	2	N	5					49
							6	9									
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	259	1	4151	2	N	-0-					49
12	4402	X	4384	-0-	-18	-0-	268	1	4109	2	N	6					55
							7	9									
01	4402	X	4192	-0-	-210	-0-	268	1	3924	2	N	-0-					55
02	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	251	1	3985	2	N	27					82
							30	9									
*03	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	268	1	4113	2	N	22					104
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 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
10	4061	X	3849	-0-	-212	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3737	-0-	-193	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	3621	-0-	-33	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3755	-0-	-213	-0-	3755	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-					-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 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
10	806	X	552	-0-	-254	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	720	X	577	-0-	-143	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-

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
10	11842	X	8913	-0-	-2929	-0-	8884	2	29	9	Y	26					124
11	11310	X	7829	-0-	-3481	-0-	7797	2	32	9	Y	29					153
12	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6113	2	31	9	Y	28	83	1			98
01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8173	2	97	9	Y	88					186
02	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7411	2	79	9	Y	72	139	1			119
*03	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8673	2	78	9	Y	71	140	1			50

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
10	5332	X	2079	-0-	-3253	-0-	2068	2	11	9	N	10					90
11	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6692	2	32	9	N	29					119
12	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6377	2	34	9	N	31	102	1			48
01	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6932	2	31	9	N	28					76
02	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6720	2	26	9	N	24	47	1			53
*03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7597	2	32	9	N	29	47	1			35

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
10	5580	X	5270	-0-	-310	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	4910	-0-	-490	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	5099	-0-	-450	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4956	-0-	-438	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
02	4930	X	4823	-0-	-107	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	5162	-0-	-108	-0-	5162	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
10	7440	X	7378	-0-	-62	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	7039	-0-	-11	-0-	7039	3			N	-0-					-0-
12	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	7136	-0-	-149	-0-	7136	3			N	-0-					-0-
02	6902	X	6498	-0-	-404	-0-	6498	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6770	-0-	-608	-0-	6770	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	11718	X	11454	-0-	-264	-0-	11454	3			N	-0-					-0-
11	11340	X	11180	-0-	-160	-0-	11180	3			N	-0-					-0-
12	11594	X	11202	-0-	-392	-0-	11202	3			N	-0-					-0-
01	11439	X	11347	-0-	-92	-0-	11347	3			N	-0-					-0-
02	10817	X	9757	-0-	-1060	-0-	9757	3			N	-0-					-0-
03	11563	X	10427	-0-	-1136	-0-	10427	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
10	5425	X	5025	-0-	-400	-0-	339	1	4686	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4723	-0-	-527	-0-	328	1	4395	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	4891	-0-	-534	-0-	339	1	4552	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4770	-0-	-655	-0-	339	1	4431	2	N	-0-					-0-
02	4814	X	3773	-0-	-1041	-0-	317	1	3456	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4060	-0-	-962	-0-	339	1	3721	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
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	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
10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			N	-0-					64
11	4380	X	4062	-0-	-318	-0-	4062	3			N	-0-					64
12	4526	X	3702	-0-	-824	-0-	3702	3			N	-0-					64
01	4526	X	3346	-0-	-1180	-0-	3346	3			N	-0-					64
02	4321	X	3923	-0-	-398	-0-	3923	3			N	-0-					64
03	4619	X	3583	-0-	-1036	-0-	3583	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
10	2046	N	718	-0-	-1328	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	261	-0-	-1209	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	40	-0-	-221	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

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
10	5239	X	4796	-0-	-443	-0-	4796	3			Y	-0-					-0-
11	4740	X	4484	-0-	-256	-0-	4484	3			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4536	-0-	-176	-0-	4536	3			Y	-0-					-0-
01	4712	X	4516	-0-	-196	-0-	4516	3			Y	-0-					-0-
02	4408	X	4023	-0-	-385	-0-	4023	3			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4284	-0-	-428	-0-	4284	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
10	5301	X	4962	-0-	-339	-0-	4962	3			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4837	-0-	-293	-0-	4837	3			Y	-0-					-0-
12	5332	X	5016	-0-	-316	-0-	5016	3			Y	-0-					-0-
01	5332	X	4798	-0-	-534	-0-	4798	3			Y	-0-					-0-
02	4988	X	4613	-0-	-375	-0-	4613	3			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4843	-0-	-179	-0-	4843	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	7967	X	7813	-0-	-154	-0-	7813	3			Y	-0-					61
11	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	3			Y	-0-					61
12	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	3			Y	-0-					61
01	7843	X	7691	-0-	-152	-0-	7616	3	75	9	Y	68	87	1			42
02	7366	X	7013	-0-	-353	-0-	7013	3			Y	-0-					42
03	7905	X	7453	-0-	-452	-0-	7453	3			Y	-0-					42

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
10	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			Y	-0-					-0-
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			Y	-0-					-0-
12	5146	X	4669	-0-	-477	-0-	4669	3			Y	-0-					-0-
01	5146	X	4199	-0-	-947	-0-	4199	3			Y	-0-					-0-
02	4814	X	4016	-0-	-798	-0-	4016	3			Y	-0-					-0-
03	4774	X	4214	-0-	-560	-0-	4214	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
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	37805	X	7618	-0-	-30187	-0-	7618	3			Y	-0-					65
11	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	3			Y	-0-					65
12	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	3			Y	-0-					65
01	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7767	3	80	9	Y	73	93	1			45
02	7308	X	7194	-0-	-114	-0-	7194	3			Y	-0-					45
03	7812	X	7532	-0-	-280	-0-	7532	3			Y	-0-					45

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
10	9641	X	8760	-0-	-881	-0-	8760	3			N	-0-					-0-
11	8550	X	8495	-0-	-55	-0-	8495	3			N	-0-					-0-
12	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	3			N	-0-					-0-
01	8556	X	7855	-0-	-701	-0-	7855	3			N	-0-					-0-
02	8207	X	6597	-0-	-1610	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
03	9114	X	7890	-0-	-1224	-0-	7890	3			N	-0-					-0-

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
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 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
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4468	-0-	-242	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
12	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4860	-0-	-7	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
*03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 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
10	5859	X	4944	-0-	-915	-0-	576	1	4368	2	N	-0-			-0-
11	5430	X	4552	-0-	-878	-0-	557	1	3995	2	N	-0-			-0-
12	5611	X	4216	-0-	-1395	-0-	576	1	3640	2	N	-0-			-0-
01	5394	X	4342	-0-	-1052	-0-	576	1	3766	2	N	-0-			-0-
02	4611	X	3373	-0-	-1238	-0-	539	1	2834	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	3680	-0-	-1249	-0-	576	1	3104	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
10	6200	X	5580	-0-	-620	-0-	5580	3			N	-0-			-0-
11	6000	X	5138	-0-	-862	-0-	5138	3			N	-0-			-0-
12	6138	X	5211	-0-	-927	-0-	5211	3			N	-0-			-0-
01	5549	X	5234	-0-	-315	-0-	5234	3			N	-0-			-0-
02	5220	X	4748	-0-	-472	-0-	4748	3			N	-0-			-0-
03	5580	X	4981	-0-	-599	-0-	4981	3			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
10	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	542	1	8623	2	N	-0-			-0-
11	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	525	1	8138	2	N	-0-			-0-
12	8339	X	7880	-0-	-459	-0-	542	1	7338	2	N	-0-			-0-
01	8494	X	7689	-0-	-805	-0-	542	1	7147	2	N	-0-			-0-
02	7946	X	6297	-0-	-1649	-0-	507	1	5790	2	N	-0-			-0-
03	8494	X	6524	-0-	-1970	-0-	542	1	5982	2	N	-0-			-0-

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
10	3596	X	3367	-0-	-229	-0-	3367	3			N	-0-			-0-
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-			-0-
12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-			-0-
01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-			-0-
02	3306	X	3093	-0-	-213	-0-	3093	3			N	-0-			-0-
03	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	3437	3			N	-0-			-0-

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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	6293	X	5997	-0-	-296	-0-	5997	3			N	-0-			-0-
11	6090	X	5890	-0-	-200	-0-	5890	3			N	-0-			-0-
12	6293	X	6152	-0-	-141	-0-	6152	3			N	-0-			-0-
01	6169	X	5990	-0-	-179	-0-	5990	3			N	-0-			-0-
02	5771	X	5361	-0-	-410	-0-	5361	3			N	-0-			-0-
03	6138	X	5787	-0-	-351	-0-	5787	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
10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			N	-0-			-0-
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-			-0-
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-			-0-
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-			-0-
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-			-0-
*03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
11	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5122	-0-	-334	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5104	-0-	-352	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
02	5481	X	5043	-0-	-438	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	4685	-0-	-1174	-0-	4685	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
10	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	3			N	-0-					-0-
11	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	3			N	-0-					-0-
12	8339	X	5348	-0-	-2991	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
01	8649	X	8290	-0-	-359	-0-	8290	3			N	-0-					-0-
02	8091	X	7857	-0-	-234	-0-	7857	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	8328	-0-	-259	-0-	8328	3			N	-0-					-0-

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
10	6231	X	808	-0-	-5423	-0-	808	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	2959	-0-	-2171	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	3			N	-0-					-0-
01	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	3			N	-0-					-0-
02	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	3			N	-0-					-0-
*03	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	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
10	12059	X	10264	-0-	-1795	-0-	10264	3			N	-0-					-0-
11	11700	X	10608	-0-	-1092	-0-	10608	3			N	-0-					-0-
12	12090	X	10626	-0-	-1464	-0-	10626	3			N	-0-					-0-
01	12090	X	10890	-0-	-1200	-0-	10890	3			N	-0-					-0-
02	10266	X	10031	-0-	-235	-0-	10031	3			N	-0-					-0-
03	10974	X	10849	-0-	-125	-0-	10849	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
10	7905	X	6811	-0-	-1094	-0-	6811	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	6427	-0-	-473	-0-	6427	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	6697	-0-	-433	-0-	6697	3			N	-0-					-0-
01	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	3			N	-0-					-0-
02	6467	X	6318	-0-	-149	-0-	6318	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	6340	-0-	-480	-0-	6340	3			N	-0-					-0-

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
10	4681	X	4582	-0-	-99	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4150	-0-	-800	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4385	-0-	-730	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4352	-0-	-763	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	3946	-0-	-752	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4528	-0-	-60	-0-	4528	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
10	8029	X	7540	-0-	-489	-0-	7540	3			N	-0-					-0-
11	7650	X	6509	-0-	-1141	-0-	6509	3			N	-0-					-0-
12	7905	X	7251	-0-	-654	-0-	7251	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	7268	-0-	-544	-0-	7268	3			N	-0-					-0-
02	7047	X	5273	-0-	-1774	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	7135	-0-	-398	-0-	7135	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	7006	X	6843	-0-	-163	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
11	7140	X	6744	-0-	-396	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
12	7378	X	7249	-0-	-129	-0-	7249	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	6922	-0-	-611	-0-	6922	3			N	-0-					-0-
02	7047	X	6872	-0-	-175	-0-	6872	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6882	-0-	-372	-0-	6882	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
10	8680	X	7604	-0-	-1076	-0-	7604	3			N	-0-					-0-
11	8400	X	7145	-0-	-1255	-0-	7145	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	7335	-0-	-787	-0-	7335	3			N	-0-					-0-
01	8122	X	7294	-0-	-828	-0-	7294	3			N	-0-					-0-
02	7453	X	7123	-0-	-330	-0-	7123	3			N	-0-					-0-
*03	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	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
10	9455	X	9016	-0-	-439	-0-	9016	3			N	-0-					-0-
11	9030	X	8736	-0-	-294	-0-	8736	3			N	-0-					-0-
12	9331	X	8888	-0-	-443	-0-	8888	3			N	-0-					-0-
01	9331	X	8803	-0-	-528	-0-	8803	3			N	-0-					-0-
02	8555	X	8107	-0-	-448	-0-	8107	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	8512	-0-	-509	-0-	8512	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
10	7161	X	6402	-0-	-759	-0-	6402	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	6180	-0-	-480	-0-	6180	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6244	-0-	-607	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	5994	-0-	-547	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
02	6119	X	5490	-0-	-629	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	5899	-0-	-518	-0-	5899	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
10	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
11	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5460	-0-	-244	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5472	-0-	-294	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
02	5539	X	5095	-0-	-444	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5422	-0-	-499	-0-	5422	3			N	-0-					-0-

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
10	11191	X	10729	-0-	-462	-0-	10729	3			N	-0-					-0-
11	10830	X	10031	-0-	-799	-0-	10031	3			N	-0-					-0-
12	11191	X	10528	-0-	-663	-0-	10528	3			N	-0-					-0-
01	10974	X	10571	-0-	-403	-0-	10571	3			N	-0-					-0-
02	10266	X	9914	-0-	-352	-0-	9914	3			N	-0-					-0-
03	10726	X	10401	-0-	-325	-0-	10401	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 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
10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
12	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
01	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	4333	-0-	-539	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4841	-0-	-429	-0-	4841	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 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
10	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	181	1	5372	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5000	-0-	-940	-0-	175	1	4825	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5407	-0-	-731	-0-	181	1	5226	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5258	-0-	-880	-0-	181	1	5077	2	N	-0-					-0-
02	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	169	1	5105	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5316	-0-	-233	-0-	181	1	5135	2	N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 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
10	4712	X	4598	-0-	-114	-0-	4588	3	10	9	Y	9					77
11	4500	X	4348	-0-	-152	-0-	4348	3			Y	-0-					77
12	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			Y	-0-					77
01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			Y	-0-					77
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			Y	-0-					77
*03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			Y	-0-					77

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
10	15035	X	13307	-0-	-1728	-0-	68	1	13239	2	N	-0-					-0-
11	13950	X	13256	-0-	-694	-0-	65	1	13191	2	N	-0-					-0-
12	14260	X	13925	-0-	-335	-0-	68	1	13857	2	N	-0-					-0-
01	13733	X	13578	-0-	-155	-0-	68	1	13510	2	N	-0-					-0-
02	12818	X	12478	-0-	-340	-0-	62	1	12416	2	N	-0-					-0-
03	13919	X	12819	-0-	-1100	-0-	65	1	12754	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	565	1	6459	2	N	-0-					26
11	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	547	1	6411	2	N	-0-					26
12	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	565	1	6292	2	N	3					29
							3	9									
01	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	565	1	5868	2	N	2					31
							2	9									
02	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	529	1	5495	2	N	-0-					31
*03	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	565	1	5675	2	N	-0-					31

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
10	18600	X	16802	-0-	-1798	-0-	16802	2			N	-0-					-0-
11	18000	X	15862	-0-	-2138	-0-	15862	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	16055	-0-	-2545	-0-	16055	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	15810	-0-	-1674	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
02	15892	X	14623	-0-	-1269	-0-	14623	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	15963	-0-	-839	-0-	15963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	3			Y	-0-					-0-
11	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	3			Y	-0-					-0-
12	6510	X	6278	-0-	-232	-0-	6278	3			Y	-0-					-0-
01	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	3			Y	-0-					-0-
02	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			Y	-0-					-0-
*03	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	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
10	5580	X	4819	-0-	-761	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
11	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	5563	-0-	-48	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	5515	-0-	-96	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
02	5336	X	4280	-0-	-1056	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5132	-0-	-572	-0-	5132	3			N	-0-					-0-

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
10	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
11	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
12	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
02	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
*03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-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
10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
11	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4508	-0-	-204	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4025	-0-	-687	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	3745	-0-	-663	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4077	-0-	-635	-0-	4077	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
10	9145	X	8177	-0-	-968	-0-	8177	3			N	-0-					-0-
11	8730	X	7809	-0-	-921	-0-	7809	3			N	-0-					-0-
12	8587	X	7878	-0-	-709	-0-	7878	3			N	-0-					-0-
01	8463	X	8148	-0-	-315	-0-	8148	3			N	-0-					-0-
02	7656	X	7578	-0-	-78	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
03	8184	X	8111	-0-	-73	-0-	8111	3			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
10	13237	X	11811	-0-	-1426	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	11618	-0-	-1192	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	11218	-0-	-1554	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10805	-0-	-1068	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	10081	-0-	-1142	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11213	-0-	-784	-0-	11213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	8184	X	7053	-0-	-1131	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6465	-0-	-1365	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7635	-0-	-456	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	7379	-0-	-92	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	6795	-0-	-194	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
*03	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	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
10	33697	X	23302	-0-	-10395	-0-	23302	2			N	-0-					-0-
11	33973	X	33973	-0-	-0-	-0-	33973	2			N	-0-					-0-
12	38998	X	38998	-0-	-0-	-0-	38998	2			N	-0-					-0-
01	39411	X	39411	-0-	-0-	-0-	39411	2			N	-0-					-0-
02	37348	X	37348	-0-	-0-	-0-	37348	2			N	-0-					-0-
*03	39134	X	39134	-0-	-0-	-0-	39134	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
10	28923	X	28917	-0-	-6	-0-	28917	2			N	-0-					-0-
11	27990	X	26113	-0-	-1877	-0-	26113	2			N	-0-					-0-
12	28644	X	24990	-0-	-3654	-0-	24990	2			N	-0-					-0-
01	29729	X	24469	-0-	-5260	-0-	24469	2			N	-0-					-0-
02	27811	X	21811	-0-	-6000	-0-	21811	2			N	-0-					-0-
03	28923	X	23007	-0-	-5916	-0-	23007	2			N	-0-					-0-

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
10	7254	X	6452	-0-	-802	-0-	6452	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	5703	-0-	-1257	-0-	5703	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	6238	-0-	-954	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
01	7099	X	6948	-0-	-151	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
02	6641	X	6225	-0-	-416	-0-	6225	3			N	-0-					-0-
*03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	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
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	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
10	9052	X	7704	-0-	-1348	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
11	9030	X	8427	-0-	-603	-0-	8427	3			N	-0-					-0-
12	9331	X	8456	-0-	-875	-0-	8456	3			N	-0-					-0-
01	9331	X	7167	-0-	-2164	-0-	7167	3			N	-0-					-0-
02	8149	X	6490	-0-	-1659	-0-	6490	3			N	-0-					-0-
03	8711	X	7014	-0-	-1697	-0-	7014	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
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
02	464	N	335	-0-	-129	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

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
10	6138	X	4991	-0-	-1147	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5194	-0-	-746	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
12	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
01	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	4884	-0-	-133	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5035	-0-	-328	-0-	5035	3			N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

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
10	4216	X	475	-0-	-3741	-0-	475	1			N	-0-					-0-
11	4080	X	3981	-0-	-99	-0-	472	1	3509	2	N	-0-					-0-
12	496	X	381	-0-	-115	-0-	381	1			N	-0-					-0-
01	496	X	236	-0-	-260	-0-	236	1			N	-0-					-0-
02	3857	X	251	-0-	-3606	-0-	251	1			N	-0-					-0-
03	4123	X	349	-0-	-3774	-0-	349	1			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 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
10	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	105	1	4869	2	N	-0-					-0-
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	101	1	4813	2	N	-0-					-0-
12	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	105	1	4851	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4634	-0-	-264	-0-	105	1	4529	2	N	-0-					-0-
02	4756	X	4205	-0-	-551	-0-	98	1	4107	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4535	-0-	-549	-0-	105	1	4430	2	N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

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
10	7936	X	7724	-0-	-212	-0-	7724	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	7409	-0-	-301	-0-	7409	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	7444	-0-	-523	-0-	7444	3			N	-0-					-0-
01	7967	X	7378	-0-	-589	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
02	7395	X	6701	-0-	-694	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	7146	-0-	-573	-0-	7146	3			N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

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
10	20332	X	20332	-0-	-0-	-0-	260	1	20072	2	N	-0-					-0-
11	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	240	1	19345	2	N	-0-					-0-
12	20324	X	20324	-0-	-0-	-0-	244	1	20080	2	N	-0-					-0-
01	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	238	1	18600	2	N	-0-					-0-
02	17788	X	17788	-0-	-0-	-0-	222	1	17566	2	N	-0-					-0-
03	18755	X	15248	-0-	-3507	-0-	261	1	14987	2	N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

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
10	8122	X	7797	-0-	-325	-0-	7797	3			N	-0-					-0-
11	7860	X	7307	-0-	-553	-0-	7307	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	7588	-0-	-379	-0-	7588	3			N	-0-					-0-
01	7905	X	7350	-0-	-555	-0-	7350	3			N	-0-					-0-
02	7366	X	7089	-0-	-277	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	7460	-0-	-352	-0-	7460	3			N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

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
10	5332	X	632	-0-	-4700	-0-	632	1			N	-0-					-0-
11	4980	X	4567	-0-	-413	-0-	599	1	3968	2	N	-0-					-0-
12	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	1			N	-0-					-0-
01	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	1			N	-0-					-0-
02	4408	X	785	-0-	-3623	-0-	785	1			N	-0-					-0-
03	4712	X	758	-0-	-3954	-0-	758	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	9176	X	8946	-0-	-230	-0-	8946	3			N	-0-					57
11	8790	X	8561	-0-	-229	-0-	8561	3			N	-0-					57
12	9021	X	8816	-0-	-205	-0-	8816	3			N	-0-					57
01	8959	X	8927	-0-	-32	-0-	8927	3			N	-0-					57
02	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	3			N	-0-					57
*03	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	3			N	-0-					57

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	220	1	3304	2	N	-0-					-0-
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	231	1	3286	2	N	-0-					-0-
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	227	1	3281	2	N	-0-					-0-
01	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	231	1	1700	2	N	-0-					-0-
02	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	230	1	1948	2	N	-0-					-0-
*03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	172	1	3147	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

10	12183	X	10726	-0-	-1457	-0-	863	1	9863	2	N	-0-					-0-
11	32369	X	32369	-0-	-0-	-0-	835	1	31534	2	N	-0-					-0-
12	34225	X	34225	-0-	-0-	-0-	863	1	33362	2	N	-0-					-0-
01	33515	X	33515	-0-	-0-	-0-	863	1	32652	2	N	-0-					-0-
02	30038	X	30038	-0-	-0-	-0-	807	1	29231	2	N	-0-					-0-
*03	30464	X	30464	-0-	-0-	-0-	863	1	29601	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

10	27869	X	22742	-0-	-5127	-0-	22742	2			N	-0-					-0-
11	26970	X	26205	-0-	-765	-0-	26205	2			N	-0-					-0-
12	27467	X	27467	-0-	-0-	-0-	27467	2			N	-0-					-0-
01	28635	X	28635	-0-	-0-	-0-	28635	2			N	-0-					-0-
02	26642	X	26642	-0-	-0-	-0-	26642	2			N	-0-					-0-
*03	28545	X	28545	-0-	-0-	-0-	28545	2			N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

10	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			Y	-0-					-0-
11	6510	X	6009	-0-	-501	-0-	6009	3			Y	-0-					-0-
12	6727	X	4879	-0-	-1848	-0-	4879	3			Y	-0-					-0-
01	6758	X	5060	-0-	-1698	-0-	5060	3			Y	-0-					-0-
02	6322	X	5800	-0-	-522	-0-	5800	3			Y	-0-					-0-
03	6758	X	6464	-0-	-294	-0-	6464	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	19592	X	17077	-0-	-2515	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
11	18300	X	17601	-0-	-699	-0-	17601	2			N	-0-					-0-
12	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	18232	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	16539	-0-	-3084	-0-	16539	2			N	-0-					-0-
02	18357	X	10743	-0-	-7614	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	9817	-0-	-8411	-0-	9817	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	7497	-0-	4397	4397	7497	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4853	-0-	1753	6150	4853	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	7720	-0-	4820	10970	7720	2			N	-0-					-0-
*03	22626	X	11656	-0-	-10970	-0-	11656	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
10	26753	X	22092	-0-	-4661	-0-	22092	2			N	-0-					-0-
11	25200	X	23306	-0-	-1894	-0-	23306	2			N	-0-					-0-
12	24645	X	24091	-0-	-554	-0-	24091	2			N	-0-					-0-
01	24036	X	24036	-0-	-0-	-0-	24036	2			N	-0-					-0-
02	22533	X	21696	-0-	-837	-0-	21696	2			N	-0-					-0-
03	24087	X	22211	-0-	-1876	-0-	22211	2			N	-0-					-0-

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
10	8308	X	7101	-0-	-1207	-0-	7092	2	9	9	Y	8					74
11	7350	X	6913	-0-	-437	-0-	6863	2	50	9	Y	45					119
12	7533	X	7150	-0-	-383	-0-	7105	2	45	9	Y	41					160
01	7657	X	7229	-0-	-428	-0-	7192	2	37	9	Y	34					194
02	7163	X	6701	-0-	-462	-0-	6655	2	46	9	Y	42	145	1			91
*03	7161	X	7098	-0-	-63	-0-	7063	2	35	9	Y	32					123

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
10	4619	X	1944	-0-	-2675	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	2644	-0-	-1466	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2282	-0-	-1004	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3132	-0-	-371	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	2824	-0-	-453	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2518	-0-	-210	-0-	2518	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
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
12	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
02	4118	X	4024	-0-	-94	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4306	-0-	-96	-0-	4306	3			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 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
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
11	24200	X	24200	-0-	-0-	-0-	24200	2			N	-0-					-0-
12	29448	X	29448	-0-	-0-	-0-	29448	2			N	-0-					-0-
01	29496	X	29496	-0-	-0-	-0-	29496	2			N	-0-					-0-
02	26474	X	26474	-0-	-0-	-0-	26474	2			N	-0-					-0-
*03	26397	X	26397	-0-	-0-	-0-	26397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35309	X	30496	-0-	-4813	-0-	30496	2			N	-0-					-0-
11	34170	X	30370	-0-	-3800	-0-	30370	2			N	-0-					-0-
12	34007	X	31543	-0-	-2464	-0-	31543	2			N	-0-					-0-
01	34007	X	28554	-0-	-5453	-0-	28554	2			N	-0-					-0-
02	29609	X	28134	-0-	-1475	-0-	28134	2			N	-0-					-0-
03	31558	X	30645	-0-	-913	-0-	30645	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41478	X	38702	-0-	-2776	-0-	38702	2			N	-0-					-0-
11	39060	X	38954	-0-	-106	-0-	38954	2			N	-0-					-0-
12	40362	X	39495	-0-	-867	-0-	39495	2			N	-0-					-0-
01	40362	X	38893	-0-	-1469	-0-	38893	2			N	-0-					-0-
02	37642	X	33410	-0-	-4232	-0-	33410	2			N	-0-					-0-
03	40238	X	36149	-0-	-4089	-0-	36149	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 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
10	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
11	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	16429	2			N	-0-					-0-
12	17586	X	17586	-0-	-0-	-0-	17586	2			N	-0-					-0-
01	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	17247	2			N	-0-					-0-
02	15892	X	15622	-0-	-270	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	16184	-0-	-1393	-0-	16184	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11284	X	8886	-0-	-2398	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	8487	-0-	-2433	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	6334	-0-	-4950	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	4981	-0-	-6613	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
02	10846	X	2925	-0-	-7921	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	3595	-0-	-5302	-0-	3595	2			N	-0-					-0-

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
10	11625	X	10282	-0-	-1343	-0-	10282	3			Y	-0-					20
11	10350	X	8953	-0-	-1397	-0-	8953	3			Y	-0-					20
12	10695	X	9550	-0-	-1145	-0-	9550	3			Y	-0-					20
01	10695	X	9788	-0-	-907	-0-	9788	3			Y	-0-					20
02	10005	X	9787	-0-	-218	-0-	9787	3			Y	-0-					20
03	10292	X	9289	-0-	-1003	-0-	9289	3			Y	-0-					20

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 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
10	8494	X	8297	-0-	-197	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
11	8220	X	7820	-0-	-400	-0-	7820	3			N	-0-					-0-
12	8432	X	8002	-0-	-430	-0-	8002	3			N	-0-					-0-
01	8029	X	7719	-0-	-310	-0-	7719	3			N	-0-					-0-
02	7772	X	7223	-0-	-549	-0-	7223	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	7608	-0-	-700	-0-	7608	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 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
10	11656	X	9479	-0-	-2177	-0-	9479	3			N	-0-					-0-
11	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10319	3			N	-0-					-0-
12	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11200	3			N	-0-					-0-
01	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	3			N	-0-					-0-
02	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	3			N	-0-					-0-
03	11191	X	10737	-0-	-454	-0-	10737	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 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
10	7285	X	6974	-0-	-311	-0-	6974	3			N	-0-					-0-
11	6990	X	6649	-0-	-341	-0-	6649	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	6843	-0-	-287	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	6688	-0-	-442	-0-	6688	3			N	-0-					-0-
02	6554	X	6205	-0-	-349	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
03	6975	X	6570	-0-	-405	-0-	6570	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 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
10	15779	X	15314	-0-	-465	-0-	15314	3			N	-0-					-0-
11	15060	X	14468	-0-	-592	-0-	14468	3			N	-0-					-0-
12	15469	X	14784	-0-	-685	-0-	14784	3			N	-0-					-0-
01	15407	X	14507	-0-	-900	-0-	14507	3			N	-0-					-0-
02	14326	X	13502	-0-	-824	-0-	13502	3			N	-0-					-0-
03	15314	X	14334	-0-	-980	-0-	14334	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 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
10	8618	X	8234	-0-	-384	-0-	8234	3			N	-0-					-0-
11	8130	X	7401	-0-	-729	-0-	7401	3			N	-0-					-0-
12	8401	X	7990	-0-	-411	-0-	7990	3			N	-0-					-0-
01	8401	X	7980	-0-	-421	-0-	7980	3			N	-0-					-0-
02	7714	X	7269	-0-	-445	-0-	7269	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	7766	-0-	-480	-0-	7766	3			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 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
10	7564	X	6895	-0-	-669	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
11	7290	X	6966	-0-	-324	-0-	6966	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	3			N	-0-					-0-
01	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	3			N	-0-					-0-
02	6728	X	6579	-0-	-149	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	6923	-0-	-362	-0-	6923	3			N	-0-					-0-

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 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
10	13981	X	12292	-0-	-1689	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
11	13020	X	11969	-0-	-1051	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	11974	-0-	-1418	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	11748	-0-	-1644	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
02	12093	X	10822	-0-	-1271	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	10820	-0-	-1549	-0-	10820	2			N	-0-					-0-

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
10	13826	X	13783	-0-	-43	-0-	13783	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	12635	-0-	-1495	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	12638	-0-	-1963	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	11212	-0-	-3389	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
02	12905	X	8335	-0-	-4570	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	10169	-0-	-3626	-0-	10169	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
10	16430	X	12431	-0-	-3999	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	19350	-0-	-0-	-0-	19350	2			N	-0-					-0-
12	22906	X	22906	-0-	-0-	-0-	22906	2			N	-0-					-0-
01	21618	X	21618	-0-	-0-	-0-	21618	2			N	-0-					-0-
02	18705	X	18211	-0-	-494	-0-	18211	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	17711	-0-	-3958	-0-	17711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	31868	X	26718	-0-	-5150	-0-	26718	2			N	-0-					-0-
11	30390	X	26774	-0-	-3616	-0-	26774	2			N	-0-					-0-
12	30132	X	27186	-0-	-2946	-0-	27186	2			N	-0-					-0-
01	29078	X	26218	-0-	-2860	-0-	26218	2			N	-0-					-0-
02	26622	X	24725	-0-	-1897	-0-	24725	2			N	-0-					-0-
03	27652	X	26002	-0-	-1650	-0-	26002	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
10	37248	X	37248	-0-	-0-	-0-	37248	2			N	-0-					-0-
11	34759	X	34759	-0-	-0-	-0-	34759	2			N	-0-					-0-
12	36511	X	36511	-0-	-0-	-0-	36511	2			N	-0-					-0-
01	35967	X	35967	-0-	-0-	-0-	35967	2			N	-0-					-0-
02	33603	X	33603	-0-	-0-	-0-	33603	2			N	-0-					-0-
*03	34981	X	34981	-0-	-0-	-0-	34981	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
10	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	18662	2			N	-0-					-0-
11	20775	X	20775	-0-	-0-	-0-	20775	2			N	-0-					-0-
12	25248	X	25248	-0-	-0-	-0-	25248	2			N	-0-					-0-
01	25299	X	25299	-0-	-0-	-0-	25299	2			N	-0-					-0-
02	23282	X	23282	-0-	-0-	-0-	23282	2			N	-0-					-0-
*03	24633	X	24633	-0-	-0-	-0-	24633	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
10	20212	X	17530	-0-	-2682	-0-	89	1	17441	2	N	-0-					-0-
11	18570	X	17625	-0-	-945	-0-	87	1	17538	2	N	-0-					-0-
12	18879	X	18088	-0-	-791	-0-	89	1	17999	2	N	-0-					-0-
01	18073	X	17801	-0-	-272	-0-	89	1	17712	2	N	-0-					-0-
02	17052	X	16760	-0-	-292	-0-	83	1	16677	2	N	-0-					-0-
03	18228	X	17468	-0-	-760	-0-	89	1	17379	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
10	24273	X	21852	-0-	-2421	-0-	111	1	21741	2	N	-0-					-0-
11	22830	X	21818	-0-	-1012	-0-	107	1	21711	2	N	-0-					-0-
12	22816	X	22662	-0-	-154	-0-	111	1	22551	2	N	-0-					-0-
01	22327	X	22327	-0-	-0-	-0-	111	1	22216	2	N	-0-					-0-
02	21230	X	21230	-0-	-0-	-0-	105	1	21125	2	N	-0-					-0-
03	22661	X	22197	-0-	-464	-0-	113	1	22084	2	N	-0-					-0-

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
10	31341	X	26145	-0-	-5196	-0-	26145	2			N	-0-					-0-
11	29610	X	22464	-0-	-7146	-0-	22464	2			N	-0-					-0-
12	30473	X	25412	-0-	-5061	-0-	25412	2			N	-0-					-0-
01	29450	X	25899	-0-	-3551	-0-	25899	2			N	-0-					-0-
02	27405	X	23508	-0-	-3897	-0-	23508	2			N	-0-					-0-
03	26133	X	20750	-0-	-5383	-0-	20750	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 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
10	3999	X	3991	-0-	-8	-0-	3991	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3855	-0-	-15	-0-	3855	3			Y	-0-					-0-
12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			Y	-0-					-0-
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			Y	-0-					-0-
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			Y	-0-					-0-
*03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10819	X	6592	-0-	-4227	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7507	-0-	-2153	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	5349	-0-	-3827	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8136	-0-	-699	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
02	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
*03	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-

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
10	13237	X	12381	-0-	-856	-0-	12381	3			N	-0-					-0-
11	12330	X	11624	-0-	-706	-0-	11624	3			N	-0-					-0-
12	12617	X	11995	-0-	-622	-0-	11995	3			N	-0-					-0-
01	12586	X	11958	-0-	-628	-0-	11958	3			N	-0-					-0-
02	11745	X	11175	-0-	-570	-0-	11175	3			N	-0-					-0-
03	12369	X	11810	-0-	-559	-0-	11810	3			N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13020	X	12914	-0-	-106	-0-	165	1	12749	2	N	-0-					-0-
11	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	151	1	12194	2	N	-0-					-0-
12	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	160	1	13181	2	N	-0-					-0-
01	12803	X	12125	-0-	-678	-0-	153	1	11972	2	N	-0-					-0-
02	12093	X	10682	-0-	-1411	-0-	133	1	10549	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	10805	-0-	-2525	-0-	161	1	10644	2	N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	217	1	2302	2	N	-0-					-0-
11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	213	1	2385	2	N	-0-					-0-
12	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	233	1	3700	2	N	-0-					-0-
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	241	1	3972	2	N	-0-					-0-
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	223	1	3787	2	N	-0-					-0-
*03	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	268	1	2015	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13175	X	11242	-0-	-1933	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	9950	-0-	-3850	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	9182	-0-	-5078	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	8585	-0-	-5675	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
02	12122	X	6998	-0-	-5124	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	8998	-0-	-2255	-0-	8998	2			N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20473	X	20473	-0-	-0-	-0-	20473	2			N	-0-					-0-
11	22770	X	21154	-0-	-1616	-0-	21154	2			N	-0-					-0-
12	23529	X	21462	-0-	-2067	-0-	21462	2			N	-0-					-0-
01	23529	X	21139	-0-	-2390	-0-	21139	2			N	-0-					-0-
02	20445	X	19766	-0-	-679	-0-	19766	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	20331	-0-	-1524	-0-	20331	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	19933	X	15876	-0-	-4057	-0-	15876	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	16166	-0-	-634	-0-	16166	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	16443	-0-	-917	-0-	16443	2			N	-0-					-0-
01	17267	X	16117	-0-	-1150	-0-	16117	2			N	-0-					-0-
02	15631	X	14694	-0-	-937	-0-	14694	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	15823	-0-	-886	-0-	15823	2			N	-0-					-0-

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
10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
11	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4333	-0-	-162	-0-	4333	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
10	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
11	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
01	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
02	5249	X	5156	-0-	-93	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5386	-0-	-225	-0-	5386	3			N	-0-					-0-

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
10	6355	X	4833	-0-	-1522	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	4734	-0-	-1386	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	3578	-0-	-2157	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	3152	-0-	-2583	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
02	4959	X	2648	-0-	-2311	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	2441	-0-	-2457	-0-	2441	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 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
10	10695	X	10338	-0-	-357	-0-	10338	3			N	-0-					-0-
11	10350	X	9883	-0-	-467	-0-	9883	3			N	-0-					-0-
12	10695	X	10191	-0-	-504	-0-	10191	3			N	-0-					-0-
01	10664	X	9849	-0-	-815	-0-	9849	3			N	-0-					-0-
02	9831	X	9335	-0-	-496	-0-	9335	3			N	-0-					-0-
03	10323	X	9704	-0-	-619	-0-	9704	3			N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 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
10	6634	X	5855	-0-	-779	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	5276	-0-	-1024	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
12	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	5891	-0-	-309	-0-	5891	3			N	-0-					-0-
02	5800	X	5698	-0-	-102	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5540	-0-	-505	-0-	5540	3			N	-0-					-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 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
10	12958	X	11894	-0-	-1064	-0-	11894	3			N	-0-					-0-
11	12330	X	11464	-0-	-866	-0-	11464	3			N	-0-					-0-
12	12462	X	11538	-0-	-924	-0-	11538	3			N	-0-					-0-
01	12338	X	11680	-0-	-658	-0-	11680	3			N	-0-					-0-
02	11339	X	10739	-0-	-600	-0-	10739	3			N	-0-					-0-
03	11904	X	11334	-0-	-570	-0-	11334	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17546	X	14975	-0-	-2571	-0-	14975	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	14070	-0-	-2790	-0-	14070	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	14442	-0-	-2980	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
01	16802	X	14270	-0-	-2532	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
02	14674	X	13450	-0-	-1224	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	14853	-0-	-120	-0-	14853	2			N	-0-					-0-

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
10	9610	X	9302	-0-	-308	-0-	9302	3			N	-0-					-0-
11	9210	X	8813	-0-	-397	-0-	8813	3			N	-0-					-0-
12	9424	X	8914	-0-	-510	-0-	8914	3			N	-0-					-0-
01	9300	X	8927	-0-	-373	-0-	8927	3			N	-0-					-0-
02	8700	X	8217	-0-	-483	-0-	8217	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	8774	-0-	-526	-0-	8774	3			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31000	X	30277	-0-	-723	-0-	30277	2			N	-0-					-0-
11	30360	X	28366	-0-	-1994	-0-	28366	2			N	-0-					-0-
12	31372	X	28931	-0-	-2441	-0-	28931	2			N	-0-					-0-
01	32023	X	28202	-0-	-3821	-0-	28202	2			N	-0-					-0-
02	29957	X	26220	-0-	-3737	-0-	26220	2			N	-0-					-0-
03	30287	X	27135	-0-	-3152	-0-	27135	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29047	X	23022	-0-	-6025	-0-	23022	2			N	-0-					-0-
11	27120	X	23517	-0-	-3603	-0-	23517	2			N	-0-					-0-
12	27001	X	23633	-0-	-3368	-0-	23633	2			N	-0-					-0-
01	25668	X	22854	-0-	-2814	-0-	22854	2			N	-0-					-0-
02	23316	X	20930	-0-	-2386	-0-	20930	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	21726	-0-	-2578	-0-	21726	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 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
10	31434	X	26863	-0-	-4571	-0-	26863	2			N	-0-					-0-
11	29760	X	26640	-0-	-3120	-0-	26640	2			N	-0-					-0-
12	30287	X	27089	-0-	-3198	-0-	27089	2			N	-0-					-0-
01	29233	X	26299	-0-	-2934	-0-	26299	2			N	-0-					-0-
02	26970	X	24524	-0-	-2446	-0-	24524	2			N	-0-					-0-
03	27528	X	25840	-0-	-1688	-0-	25840	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19592	X	17780	-0-	-1812	-0-	17780	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	18437	-0-	-523	-0-	18437	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	18265	-0-	-1327	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
01	18755	X	18390	-0-	-365	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
02	17835	X	17249	-0-	-586	-0-	17249	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	17257	-0-	-1808	-0-	17257	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 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
10	6882	X	6075	-0-	-807	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5917	-0-	-743	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6418	-0-	-464	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6252	-0-	-475	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	5667	-0-	-307	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6261	-0-	-156	-0-	6261	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

10	11098	X	10595	-0-	-503	-0-	10595	3			N	-0-					-0-
11	10530	X	9956	-0-	-574	-0-	9956	3			N	-0-					-0-
12	10819	X	10304	-0-	-515	-0-	10304	3			N	-0-					-0-
01	10757	X	10439	-0-	-318	-0-	10439	3			N	-0-					-0-
02	9976	X	9594	-0-	-382	-0-	9594	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	10243	-0-	-359	-0-	10243	3			N	-0-					-0-

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

10	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	286	1	8332	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	1019	-0-	-5731	-0-	277	1	732	2	N	9					9
							10	9									
12	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	286	1	7690	2	N	8					17
							9	9									
01	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	286	1	11452	2	N	72					89
							79	9									
02	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	267	1	9324	2	N	11					100
							12	9									
*03	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	286	1	11375	2	N	16					116
							18	9									

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

10	3875	X	2260	-0-	-1615	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3488	-0-	-262	-0-	3488	3			Y	-0-					-0-
12	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			Y	-0-					-0-
01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			Y	-0-					-0-
02	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			Y	-0-					-0-
*03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

10	6355	X	6343	-0-	-12	-0-	6343	3			Y	-0-					-0-
11	6030	X	6003	-0-	-27	-0-	6003	3			Y	-0-					-0-
12	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			Y	-0-					-0-
01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			Y	-0-					-0-
02	6061	X	5786	-0-	-275	-0-	5786	3			Y	-0-					-0-
03	6355	X	6085	-0-	-270	-0-	6085	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

10	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			Y	-0-					-0-
11	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			Y	-0-					-0-
12	6510	X	5443	-0-	-1067	-0-	5443	3			Y	-0-					-0-
01	7006	X	4659	-0-	-2347	-0-	4659	3			Y	-0-					-0-
02	6554	X	4492	-0-	-2062	-0-	4492	3			Y	-0-					-0-
03	5921	X	5127	-0-	-794	-0-	5127	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 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
10	6634	X	5649	-0-	-985	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	5984	-0-	-346	-0-	5984	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	3			N	-0-					-0-
01	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	3			N	-0-					-0-
02	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6683	-0-	-168	-0-	6683	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 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
10	12338	X	10839	-0-	-1499	-0-	10839	3			N	-0-					-0-
11	11940	X	8502	-0-	-3438	-0-	8502	3			N	-0-					-0-
12	12338	X	6141	-0-	-6197	-0-	6141	3			N	-0-					-0-
01	11005	X	5404	-0-	-5601	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
02	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10438	3			N	-0-					-0-
*03	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14311	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 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
10	3782	X	3548	-0-	-234	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3470	-0-	-190	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3500	-0-	-220	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	3177	-0-	-187	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3461	-0-	-135	-0-	3461	3			N	-0-					-0-

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
10	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3024	-0-	124	124	3024	3			N	-0-					-0-
*03	1634	N	1510	-0-	-124	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

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
10	12648	X	12307	-0-	-341	-0-	12307	3			N	-0-					-0-
11	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	3			N	-0-					-0-
12	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	3			N	-0-					-0-
01	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	3			N	-0-					-0-
02	11687	X	11360	-0-	-327	-0-	11360	3			N	-0-					-0-
03	12493	X	12490	-0-	-3	-0-	12490	3			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13392	X	11667	-0-	-1725	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	7851	-0-	-4809	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	8955	-0-	-3972	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
01	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	13927	2			N	-0-					-0-
02	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	12339	2			N	-0-					-0-
*03	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	13900	2			N	-0-					-0-

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
10	3844	X	3813	-0-	-31	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	3113	-0-	-1447	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	3419	-0-	-1293	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	3367	-0-	-1345	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	2348	-0-	-2060	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3080	-0-	-733	-0-	3080	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	14446	X	12990	-0-	-1456	-0-	12990	3			N	-0-					-0-
11	13710	X	12979	-0-	-731	-0-	12979	3			N	-0-					-0-
12	13981	X	13280	-0-	-701	-0-	13280	3			N	-0-					-0-
01	13671	X	13554	-0-	-117	-0-	13554	3			N	-0-					-0-
02	12789	X	12567	-0-	-222	-0-	12567	3			N	-0-					-0-
03	13423	X	12979	-0-	-444	-0-	12979	3			N	-0-					-0-

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
10	9393	X	8684	-0-	-709	-0-	8684	3			N	-0-					-0-
11	9090	X	7670	-0-	-1420	-0-	7670	3			N	-0-					-0-
12	9021	X	8252	-0-	-769	-0-	8252	3			N	-0-					-0-
01	9114	X	7837	-0-	-1277	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
02	8526	X	7767	-0-	-759	-0-	7767	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	7414	-0-	-1266	-0-	7414	3			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20344	X	20344	-0-	-0-	-0-	20344	2			N	-0-					-0-
11	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	20034	2			N	-0-					-0-
12	20404	X	20404	-0-	-0-	-0-	20404	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	20098	-0-	-827	-0-	20098	2			N	-0-					-0-
02	19575	X	17755	-0-	-1820	-0-	17755	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	20360	-0-	-348	-0-	20360	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 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
10	20367	X	19108	-0-	-1259	-0-	19108	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	18870	-0-	-840	-0-	18870	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	19571	-0-	-300	-0-	19571	2			N	-0-					-0-
01	19778	X	18253	-0-	-1525	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
02	18502	X	16805	-0-	-1697	-0-	16805	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	18670	-0-	-891	-0-	18670	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277925 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8357 - 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
10	16399	X	13476	-0-	-2923	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	13215	-0-	-2385	-0-	13215	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	12685	-0-	-3001	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	12868	-0-	-1857	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
02	13775	X	11175	-0-	-2600	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	13024	-0-	-647	-0-	13024	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 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
10	23994	X	22217	-0-	-1777	-0-	22217	2			N	-0-					-0-
11	22920	X	21326	-0-	-1594	-0-	21326	2			N	-0-					-0-
12	23436	X	21820	-0-	-1616	-0-	21820	2			N	-0-					-0-
01	22754	X	20972	-0-	-1782	-0-	20972	2			N	-0-					-0-
02	21286	X	19779	-0-	-1507	-0-	19779	2			N	-0-					-0-
*03	22456	X	22456	-0-	-0-	-0-	22456	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278757 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9061 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30225	X	19270	-0-	-10955	-0-	19270	2			N	-0-					-0-
11	29130	X	25958	-0-	-3172	-0-	25958	2			N	-0-					-0-
12	29295	X	26391	-0-	-2904	-0-	26391	2			N	-0-					-0-
01	28520	X	26967	-0-	-1553	-0-	26967	2			N	-0-					-0-
02	25926	X	25266	-0-	-660	-0-	25266	2			N	-0-					-0-
03	26815	X	26441	-0-	-374	-0-	26441	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	29078	X	24717	-0-	-4361	-0-	24717	2			N	-0-					-0-
11	27660	X	26774	-0-	-886	-0-	26774	2			N	-0-					-0-
12	27931	X	26785	-0-	-1146	-0-	26785	2			N	-0-					-0-
01	27032	X	26335	-0-	-697	-0-	26335	2			N	-0-					-0-
02	25868	X	23573	-0-	-2295	-0-	23573	2			N	-0-					-0-
03	27652	X	24264	-0-	-3388	-0-	24264	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26939	X	20899	-0-	-6040	-0-	20899	2			N	-0-					-0-
11	30585	X	30585	-0-	-0-	-0-	30585	2			N	-0-					-0-
12	30200	X	30200	-0-	-0-	-0-	30200	2			N	-0-					-0-
01	29397	X	29397	-0-	-0-	-0-	29397	2			N	-0-					-0-
02	29319	X	26574	-0-	-2745	-0-	26574	2			N	-0-					-0-
03	31341	X	27870	-0-	-3471	-0-	27870	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22748	X	22748	-0-	-0-	-0-	22748	2			N	-0-					-0-
11	20313	X	20313	-0-	-0-	-0-	20313	2			N	-0-					-0-
12	20207	X	20207	-0-	-0-	-0-	20207	2			N	-0-					-0-
01	19624	X	19624	-0-	-0-	-0-	19624	2			N	-0-					-0-
02	17716	X	17716	-0-	-0-	-0-	17716	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	17186	-0-	-1352	-0-	17186	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23829	X	23829	-0-	-0-	-0-	23829	2			N	-0-					-0-
11	21120	X	19937	-0-	-1183	-0-	19937	2			N	-0-					-0-
12	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	21963	2			N	-0-					-0-
01	21824	X	20891	-0-	-933	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
02	20416	X	18945	-0-	-1471	-0-	18945	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	19474	-0-	-2350	-0-	19474	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 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
10	29388	X	25590	-0-	-3798	-0-	25590	2			N	-0-					-0-
11	28440	X	23825	-0-	-4615	-0-	23825	2			N	-0-					-0-
12	25854	X	25241	-0-	-613	-0-	25241	2			N	-0-					-0-
01	25252	X	25252	-0-	-0-	-0-	25252	2			N	-0-					-0-
02	23925	X	21174	-0-	-2751	-0-	21174	2			N	-0-					-0-
03	25575	X	18761	-0-	-6814	-0-	18761	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25978	X	18425	-0-	-7553	-0-	18425	2			N	-0-					-0-
11	24090	X	17429	-0-	-6661	-0-	17429	2			N	-0-					-0-
12	22165	X	19204	-0-	-2961	-0-	19204	2			N	-0-					-0-
01	20026	X	18728	-0-	-1298	-0-	18728	2			N	-0-					-0-
02	17785	X	17785	-0-	-0-	-0-	17785	2			N	-0-					-0-
03	19189	X	18525	-0-	-664	-0-	18525	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32174	X	32174	-0-	-0-	-0-	32174	2			N	-0-					-0-
11	30014	X	30014	-0-	-0-	-0-	30014	2			N	-0-					-0-
12	31122	X	31122	-0-	-0-	-0-	31122	2			N	-0-					-0-
01	30378	X	30378	-0-	-0-	-0-	30378	2			N	-0-					-0-
02	30055	X	30055	-0-	-0-	-0-	30055	2			N	-0-					-0-
*03	35131	X	35131	-0-	-0-	-0-	35131	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
10	39332	X	39332	-0-	-0-	-0-	39332	2			N	-0-					-0-
11	36660	X	36298	-0-	-362	-0-	36298	2			N	-0-					-0-
12	35718	X	35718	-0-	-0-	-0-	35718	2			N	-0-					-0-
01	38502	X	34932	-0-	-3570	-0-	34932	2			N	-0-					-0-
02	36801	X	31557	-0-	-5244	-0-	31557	2			N	-0-					-0-
03	39339	X	32040	-0-	-7299	-0-	32040	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27419	X	27419	-0-	-0-	-0-	27419	2			N	-0-					-0-
11	24805	X	24805	-0-	-0-	-0-	24805	2			N	-0-					-0-
12	25009	X	25009	-0-	-0-	-0-	25009	2			N	-0-					-0-
01	23529	X	23469	-0-	-60	-0-	23469	2			N	-0-					-0-
02	22011	X	19797	-0-	-2214	-0-	19797	2			N	-0-					-0-
03	23529	X	21131	-0-	-2398	-0-	21131	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28861	X	27979	-0-	-882	-0-	27979	2			N	-0-					-0-
11	32532	X	32532	-0-	-0-	-0-	32532	2			N	-0-					-0-
12	32585	X	32585	-0-	-0-	-0-	32585	2			N	-0-					-0-
01	30597	X	30255	-0-	-342	-0-	30255	2			N	-0-					-0-
02	28623	X	26254	-0-	-2369	-0-	26254	2			N	-0-					-0-
03	30597	X	27990	-0-	-2607	-0-	27990	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22160	X	22160	-0-	-0-	-0-	22160	2			N	-0-					-0-
11	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	17281	2			N	-0-					-0-
12	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	8701	-0-	-3482	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
02	12615	X	6814	-0-	-5801	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
*03	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	14106	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283938 COMPL. DATE 04/16/2017 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	20708	X	18455	-0-	-2253	-0-	18455	3			N	-0-					36
11	19530	X	17379	-0-	-2151	-0-	17379	3			N	-0-					36
12	20181	X	17694	-0-	-2487	-0-	17694	3			N	-0-					36
01	19530	X	17613	-0-	-1917	-0-	17613	3			N	-0-					36
02	17574	X	16146	-0-	-1428	-0-	16146	3			N	-0-					36
03	18445	X	17065	-0-	-1380	-0-	17065	3			N	-0-					36

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
10	19809	X	16786	-0-	-3023	-0-	16786	3			N	-0-					-0-
11	19170	X	10793	-0-	-8377	-0-	10793	3			N	-0-					-0-
12	19654	X	17256	-0-	-2398	-0-	17256	3			N	-0-					-0-
01	19065	X	18199	-0-	-866	-0-	18199	3			N	-0-					-0-
02	16646	X	16065	-0-	-581	-0-	16065	3			N	-0-					-0-
*03	17434	X	17434	-0-	-0-	-0-	17434	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284007 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8709 - 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
10	62000	X	49605	-0-	-12395	-0-	49605	2			N	-0-					-0-
11	57900	X	50952	-0-	-6948	-0-	50952	2			N	-0-					-0-
12	57722	X	50311	-0-	-7411	-0-	50311	2			N	-0-					-0-
01	55707	X	47706	-0-	-8001	-0-	47706	2			N	-0-					-0-
02	50228	X	43177	-0-	-7051	-0-	43177	2			N	-0-					-0-
03	52638	X	44507	-0-	-8131	-0-	44507	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 284008 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8553 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56172	X	48577	-0-	-7595	-0-	48577	2			N	-0-					-0-
11	52800	X	49112	-0-	-3688	-0-	49112	2			N	-0-					-0-
12	54002	X	53648	-0-	-354	-0-	53648	2			N	-0-					-0-
01	54002	X	52102	-0-	-1900	-0-	52102	2			N	-0-					-0-
02	49358	X	48351	-0-	-1007	-0-	48351	2			N	-0-					-0-
03	53661	X	50556	-0-	-3105	-0-	50556	2			N	-0-					-0-

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
10	66340	X	52278	-0-	-14062	-0-	52278	2			N	-0-					-0-
11	61860	X	55291	-0-	-6569	-0-	55291	2			N	-0-					-0-
12	61194	X	54395	-0-	-6799	-0-	54395	2			N	-0-					-0-
01	59272	X	50965	-0-	-8307	-0-	50965	2			N	-0-					-0-
02	53447	X	47717	-0-	-5730	-0-	47717	2			N	-0-					-0-
03	57133	X	48892	-0-	-8241	-0-	48892	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
10	16523	X	14853	-0-	-1670	-0-	14853	3			N	-0-					-0-
11	15570	X	14020	-0-	-1550	-0-	14020	3			N	-0-					-0-
12	15841	X	14233	-0-	-1608	-0-	14233	3			N	-0-					-0-
01	15221	X	13697	-0-	-1524	-0-	13697	3			N	-0-					-0-
02	14007	X	12558	-0-	-1449	-0-	12558	3			N	-0-					-0-
03	14849	X	13213	-0-	-1636	-0-	13213	3			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
10	72850	X	59932	-0-	-12918	-0-	59932	2			N	-0-					-0-
11	68310	X	60098	-0-	-8212	-0-	60098	2			N	-0-					-0-
12	68541	X	60295	-0-	-8246	-0-	60295	2			N	-0-					-0-
01	66712	X	59712	-0-	-7000	-0-	59712	2			N	-0-					-0-
02	60436	X	54763	-0-	-5673	-0-	54763	2			N	-0-					-0-
03	62093	X	NO RPT	-0-	-62093	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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
10	89745	X	67356	-0-	-22389	-0-	67356	2			N	-0-					-0-
11	82170	X	64642	-0-	-17528	-0-	64642	2			N	-0-					-0-
12	80414	X	64967	-0-	-15447	-0-	64967	2			N	-0-					-0-
01	75857	X	61975	-0-	-13882	-0-	61975	2			N	-0-					-0-
02	67744	X	56421	-0-	-11323	-0-	56421	2			N	-0-					-0-
03	67363	X	58727	-0-	-8636	-0-	58727	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
10	108376	X	53448	-0-	-54928	-0-	53448	2			N	-0-					-0-
11	97710	X	75955	-0-	-21755	-0-	75955	2			N	-0-					-0-
12	94860	X	74148	-0-	-20712	-0-	74148	2			N	-0-					-0-
01	88133	X	69821	-0-	-18312	-0-	69821	2			N	-0-					-0-
02	79257	X	62760	-0-	-16497	-0-	62760	2			N	-0-					-0-
03	78492	X	64020	-0-	-14472	-0-	64020	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 284986 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 9250 - 13215

10	74927	X	55348	-0-	-19579	-0-	55348	2			N	-0-					-0-
11	68310	X	54120	-0-	-14190	-0-	54120	2			N	-0-					-0-
12	66526	X	53624	-0-	-12902	-0-	53624	2			N	-0-					-0-
01	62899	X	51071	-0-	-11828	-0-	51071	2			N	-0-					-0-
02	56492	X	46099	-0-	-10393	-0-	46099	2			N	-0-					-0-
03	55924	X	47098	-0-	-8826	-0-	47098	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 2H RRCID -> 285173 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8740 - 15630

10	74741	X	58804	-0-	-15937	-0-	58804	2			N	-0-					-0-
11	69480	X	57634	-0-	-11846	-0-	57634	2			N	-0-					-0-
12	67890	X	57505	-0-	-10385	-0-	57505	2			N	-0-					-0-
01	65255	X	55475	-0-	-9780	-0-	55475	2			N	-0-					-0-
02	59450	X	51099	-0-	-8351	-0-	51099	2			N	-0-					-0-
03	59551	X	52737	-0-	-6814	-0-	52737	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285174 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8829 - 15760

10	71827	X	40529	-0-	-31298	-0-	40529	2			N	-0-					-0-
11	65520	X	50100	-0-	-15420	-0-	50100	2			N	-0-					-0-
12	62744	X	47443	-0-	-15301	-0-	47443	2			N	-0-					-0-
01	59768	X	47443	-0-	-12325	-0-	47443	2			N	-0-					-0-
02	54520	X	43083	-0-	-11437	-0-	43083	2			N	-0-					-0-
03	51770	X	NO RPT	-0-	-51770	-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

10	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	418	1	1777	3	Y	20					158
							22	9									
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	437	1	1786	3	Y	42					200
							46	9									
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	298	1	1770	3	Y	12	74	1			138
							13	9									
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	381	1	1835	3	Y	5					143
							6	9									
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	373	1	1533	3	Y	-0-					143
*03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	532	1	1569	3	Y	-0-					143

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

10	558	N	472	-0-	-86	-0-	90	1	382	3	Y	-0-					23
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	113	1	461	3	Y	-0-					23
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	71	1	425	3	Y	-0-					23
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	93	1	450	3	Y	-0-					23
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	87	1	355	3	Y	-0-					23
*03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	152	1	448	3	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	166	1	708	3	Y	-0-					20
11	810	N	706	-0-	-104	-0-	139	1	567	3	Y	-0-					20
12	806	N	392	-0-	-414	-0-	56	1	336	3	Y	-0-					20
01	868	N	627	-0-	-241	-0-	108	1	519	3	Y	-0-					20
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	139	1	571	3	Y	-0-					20
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	197	1	581	3	Y	-0-					20

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
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	129	1	546	3	Y	-0-					7
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	110	1	452	3	Y	-0-					7
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	87	1	520	3	Y	-0-					7
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	109	1	525	3	Y	-0-					7
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	117	1	480	3	Y	-0-					7
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	151	1	446	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
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	175	1	746	3	Y	-0-					12
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	176	1	718	3	Y	-0-					12
12	930	N	838	-0-	-92	-0-	121	1	717	3	Y	-0-					12
01	930	N	849	-0-	-81	-0-	144	1	696	3	Y	8					20
							9	9									
02	870	N	771	-0-	-99	-0-	151	1	620	3	Y	-0-					20
*03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	344	1	1013	3	Y	-0-					20

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
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	125	1	534	3	Y	-0-					12
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	119	1	489	3	Y	-0-					12
12	713	N	631	-0-	-82	-0-	91	1	538	3	Y	2					14
							2	9									
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	103	1	499	3	Y	20					34
							22	9									
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	122	1	499	3	Y	14					48
							15	9									
*03	682	N	566	-0-	-116	-0-	143	1	420	3	Y	3					51
							3	9									

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
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	147	1	627	3	Y	-0-					149
11	750	N	669	-0-	-81	-0-	131	1	538	3	Y	-0-					149
12	744	N	669	-0-	-75	-0-	96	1	573	3	Y	-0-					149
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	118	1	571	3	Y	-0-					149
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	127	1	519	3	Y	-0-					149
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	172	1	506	3	Y	-0-					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	DLQ G-10		-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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	T. A.		-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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	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

10	62	N	15	-0-	-47	-0-	4	1	11	3	Y	-0-					29
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	5	1	10	3	Y	-0-					29
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					29
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					29
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-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

10	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1277	-0-	-273	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	866	-0-	-613	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			9

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
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			134
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			134
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			134
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			134
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			134
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			134

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 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
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

10	23219	X	22332	-0-	-887	-0-	22332	2			N	-0-					-0-
11	22230	X	21573	-0-	-657	-0-	21573	2			N	-0-					-0-
12	22785	X	22024	-0-	-761	-0-	22024	2			N	-0-					-0-
01	22785	X	21627	-0-	-1158	-0-	21627	2			N	-0-					-0-
02	21170	X	19993	-0-	-1177	-0-	19993	2			N	-0-					-0-
03	22320	X	21116	-0-	-1204	-0-	21116	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

10	16585	X	15333	-0-	-1252	-0-	15333	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	14819	-0-	-961	-0-	14819	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	12725	-0-	-3581	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	13763	-0-	-2543	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
02	14645	X	14014	-0-	-631	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	14597	-0-	-748	-0-	14597	2			N	-0-					-0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

10	3410	X	3031	-0-	-379	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2999	-0-	-301	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2880	-0-	-530	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2682	-0-	-697	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2724	-0-	-437	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2521	-0-	-579	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC.//CONT.// 885557
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
10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3251	-0-	-49	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3275	-0-	-197	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3070	-0-	-178	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3213	-0-	-166	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	3044	-0-	-117	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3288	-0-	-91	-0-	3288	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

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

10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					76
11	990	N	810	-0-	-180	-0-	810	3			N	-0-					76
12	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	3			N	-0-					76
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					76
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					76
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					76

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

10	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	3			N	-0-					51
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	398	3	24	9	N	22	52	1			21
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					21
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					21
02	406	N	402	-0-	-4	-0-	402	3			N	-0-					21
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					21

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

10	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	3			N	-0-					36
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					36
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					36
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					36
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					36
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

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
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					27
11	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			N	-0-					27
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					27
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-					27
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					27
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					27

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

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
10	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					57
11	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	3			N	-0-					57
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					57
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					57
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	402	3	84	9	N	76	118	1			15
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					15

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

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
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					72
11	420	N	264	-0-	-156	-0-	264	3			N	-0-					72
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					72
01	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					72
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					72
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					72

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

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
10	3100	N	3785	-0-	685	685	3785	3			N	-0-					-0-
11	2455	N	1770	-0-	-685	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1827	-0-	-405	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
02	2088	X	1367	-0-	-721	-0-	1366	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

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
10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2382	-0-	-468	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2149	-0-	-827	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
02	2784	X	1769	-0-	-1015	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

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
10	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	1796	3	42	9	N	38	87	1			39
11	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	1572	3			N	-0-					39
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1912	3	25	9	N	23					62
01	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	1733	3	20	9	N	18					80
02	1508	N	1332	-0-	-176	-0-	1312	3	20	9	N	18					98
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					98

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

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
10	868	N	804	-0-	-64	-0-	781	3	23	9	N	21	96	1			5
11	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	3			N	-0-					5
12	806	N	677	-0-	-129	-0-	677	3			N	-0-					5
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					5
02	696	N	650	-0-	-46	-0-	650	3			N	-0-					5
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

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
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					81
11	510	N	288	-0-	-222	-0-	288	3			N	-0-					81
12	589	N	223	-0-	-366	-0-	223	3			N	-0-					81
01	558	N	259	-0-	-299	-0-	259	3			N	-0-					81
02	290	N	206	-0-	-84	-0-	206	3			N	-0-					81
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					58
11	660	N	464	-0-	-196	-0-	464	3			N	-0-					58
12	682	N	452	-0-	-230	-0-	452	3			N	-0-					58
01	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	3			N	-0-					58
02	435	N	354	-0-	-81	-0-	354	3			N	-0-					58
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					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
10	837	N	661	-0-	-176	-0-	642	3	19	9	N	17					84
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	738	3	25	9	N	23	66	1			41
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	798	3	20	9	N	18					59
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	740	3	19	9	N	17					76
02	725	N	600	-0-	-125	-0-	513	3	87	9	N	79	66	1			89
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					89

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
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					32
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					32
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					32
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					32
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					32
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	189	3	3	9	N	3					43
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	228	3	110	9	N	100	128	1			15
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	206	3	4	9	N	4					19
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	191	3	6	9	N	5					24
02	232	N	200	-0-	-32	-0-	200	3			N	-0-					24
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					24

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
10	4712	X	4226	-0-	-486	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4196	-0-	-364	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	3908	-0-	-742	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3662	-0-	-616	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3638	-0-	-422	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942

DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507

RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162 X	2928	-0-	-234	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
11	3060 X	2770	-0-	-290	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
12	3131 X	2843	-0-	-288	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
01	2945 X	2798	-0-	-147	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
02	2755 X	2653	-0-	-102	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
03	2914 X	2774	-0-	-140	-0-	2774	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3069	X	2671	-0-	-398	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2844	-0-	-126	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2379	-0-	-287	-0-	2367	3	12	9	N	11					11
02	2755	N	2677	-0-	-78	-0-	2662	3	15	9	N	14					25
03	2852	N	2830	-0-	-22	-0-	2810	3	20	9	N	18	1	8			42

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					150
11	2910	X	2795	-0-	-115	-0-	2794	3	1	9	N	1	1	8			150
12	3162	X	2869	-0-	-293	-0-	2852	3	17	9	N	15	95	1	1	8	69
01	3162	X	2818	-0-	-344	-0-	2818	3			N	-0-					69
02	2958	X	2637	-0-	-321	-0-	2612	3	25	9	N	23	1	8			91
03	2945	X	2312	-0-	-633	-0-	2309	3	3	9	N	3	3	8			91

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	5363	X	5058	-0-	-305	-0-	5058	3			N	-0-					98
11	5190	X	4877	-0-	-313	-0-	4877	3			N	-0-					98
12	5363	X	5133	-0-	-230	-0-	5068	3	65	9	N	59	78	1			79
01	5239	X	5017	-0-	-222	-0-	5016	3	1	9	N	1					80
02	4843	X	4676	-0-	-167	-0-	4661	3	15	9	N	14					94
03	5146	X	4954	-0-	-192	-0-	4953	3	1	9	N	1	1	8			94

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
10	3751	X	3418	-0-	-333	-0-	3379	3	39	9	N	35					125
11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3471	3	24	9	N	22	3	8			144
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3227	3	15	9	N	14	1	8			157
01	3410	X	1983	-0-	-1427	-0-	1980	3	3	9	N	3					160
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3651	3	7	9	N	6	2	8			164
03	3627	X	2022	-0-	-1605	-0-	2007	3	15	9	N	14	6	8			172

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
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 279100 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5000 - 5040													
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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													
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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													
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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													
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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													
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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													
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279947 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5734 - 5774													
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
YOW WELL #: 1 RRCID -> 286513 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 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
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286717 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4630 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286782 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4764 - 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
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKMAN WELL #: 6 RRCID -> 288494 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4420 - 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
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 288685 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5150 - 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	682	N	598	-0-	-84	-0-	587	2	11	9	Y	10					47
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	602	2	13	9	Y	12					59
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	641	2	13	9	Y	12					71
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	644	2	15	9	Y	14					85
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	601	2	10	9	Y	9					94
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	638	2	1	9	Y	1					95

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
10	1116	N	914	-0-	-202	-0-	914	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	920	-0-	-130	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	899	N	256	-0-	-643	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
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
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	558	N	383	-0-	-175	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-

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
10	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					30
11	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					30
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					30
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					30
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					30
*03	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	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
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					30
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					30
12	3131	X	3110	-0-	-21	-0-	3110	2			N	-0-					30
01	3224	X	3011	-0-	-213	-0-	3011	2			N	-0-					30
02	3016	X	2766	-0-	-250	-0-	2766	2			N	-0-					30
*03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	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
10	1023	X	15	-0-	-1008	-0-	15	3			N	-0-					22
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					22
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					22
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
02	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					22
03	15	X	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					22

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					5
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		439	-0-	439	439	439	3			Y	-0-					5
01	DLQ G-10		385	-0-	385	824	385	3			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		28	-0-	28	852	28	3			Y	-0-					5
*03	852	N	-0-	-0-	-852	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	14B	DENY	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

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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
03	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

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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	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

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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345

JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 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
10	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
12	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					55
11	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	2			N	-0-					55
12	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					55
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					55
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					55
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1085	N	905	-0-	-180	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	942	-0-	-198	-0-	942	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	980	-0-	-291	-0-	980	2			N	-0-					-0-
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
*03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3310	-0-	-255	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3173	-0-	-247	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3377	-0-	-157	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3286	-0-	-93	-0-	3286	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 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
10	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
12	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
01	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
*03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	3132	-0-	-185	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2974	-0-	-206	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3055	-0-	-231	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2731	-0-	-227	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	2985	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 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
10	3627	X	3478	-0-	-149	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3313	-0-	-197	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3624	-0-	-3	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3429	-0-	-198	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3171	-0-	-135	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	3420	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 #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 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
10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2615	-0-	-235	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	2553	-0-	-260	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2324	-0-	-683	-0-	2324	3			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 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
10	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	195	-0-	-1155	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	147	-0-	-1217	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	366	-0-	-874	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

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
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 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
10	1581	N	1107	-0-	-474	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1206	-0-	-41	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
*03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
*03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 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
10	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5854	-0-	-439	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5743	-0-	-550	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	5274	-0-	-613	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5398	-0-	-864	-0-	5398	2			N	-0-					-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 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
10	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
11	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
12	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
01	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
*03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 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
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-			-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
*03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		N	-0-			-0-
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		N	-0-			-0-
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-			-0-
*03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		N	-0-			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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
10	124	X	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-			-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	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
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
11	390	N	149	-0-	-241	-0-	149	2		N	-0-			-0-
12	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	2		N	-0-			-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
02	145	N	89	-0-	-56	-0-	89	2		N	-0-			-0-
*03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	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
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-
*03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	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
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	780	N	463	-0-	-317	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	806	N	579	-0-	-227	-0-	579	2			N	-0-					-0-
01	713	N	495	-0-	-218	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

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
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
*03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
12	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
*03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2440	-0-	-164	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	2878	-0-	-5	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
02	2755	N	2470	-0-	-285	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
*03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 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
10	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1154	-0-	-383	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1281	-0-	-207	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1371	-0-	-241	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1273	-0-	-90	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1153	-0-	-304	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

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
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
*03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	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
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2011	-0-	-77	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	2087	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
10	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2199	-0-	-81	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2234	-0-	-60	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	1984	-0-	-133	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2130	-0-	-164	-0-	2130	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
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1474	-0-	-34	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1548	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
10	1984	N	1608	-0-	-376	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1360	-0-	-800	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1021	-0-	-1211	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1073	-0-	-539	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1255	-0-	-50	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
*03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	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 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
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	203	N	185	-0-	-18	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

10	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1732	-0-	-158	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
02	1682	N	1666	-0-	-16	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
*03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

10	2139	N	1774	-0-	-365	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1513	-0-	-587	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1538	-0-	-229	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1685	-0-	-361	-0-	1685	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1294	-0-	-69	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1648	-0-	-242	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1299	-0-	-93	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1438	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
10	5177	X	4632	-0-	-545	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3484	-0-	-1196	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4664	-0-	-141	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4620	-0-	-185	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4307	-0-	-130	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4630	-0-	-20	-0-	4630	2			N	-0-					-0-

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
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 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
10	2325	N	1992	-0-	-333	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1785	-0-	-465	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1737	-0-	-588	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1863	-0-	-462	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	1741	-0-	-376	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
*03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 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
10	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
02	1769	N	1696	-0-	-73	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 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
10	2728	X	2671	-0-	-57	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2580	-0-	-60	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	1467	-0-	-1106	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	1270	-0-	-1396	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	2494	N	1227	-0-	-1267	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
*03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3480	-0-	-23	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3452	-0-	-51	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
02	3335	X	3198	-0-	-137	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	3327	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 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
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
*03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

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
10	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2258	-0-	-22	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
02	2175	N	2137	-0-	-38	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2261	-0-	-126	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 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
10	930	N	563	-0-	-367	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	499	-0-	-521	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	899	N	531	-0-	-368	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	866	-0-	-157	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	840	N	100	-0-	-740	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	899	N	356	-0-	-543	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	868	N	346	-0-	-522	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	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 #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 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
10	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	938	-0-	-222	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	954	-0-	-224	-0-	954	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

10	3844	X	3842	-0-	-2	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3693	-0-	-87	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3824	-0-	-82	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3702	-0-	-204	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	3365	-0-	-231	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3488	-0-	-356	-0-	3488	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1488	N	1024	-0-	-464	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	867	-0-	-483	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	977	-0-	-294	-0-	977	2			N	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

10	2542	X	2150	-0-	-392	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
11	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
12	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
01	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	2110	-0-	-65	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2134	-0-	-253	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1181	-0-	-276	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1287	-0-	-18	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

10	2542	N	2490	-0-	-52	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2525	-0-	-48	-0-	2525	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	2914	X	2711	-0-	-203	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2670	-0-	-150	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2797	-0-	-117	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2809	-0-	-12	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	2644	2			N	-0-					-0-

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
10	1054	N	668	-0-	-386	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
*03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	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
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1254	-0-	-296	-0-	1254	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
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	465	N	309	-0-	-156	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	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
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
*03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	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
10	1953	N	1590	-0-	-363	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1258	-0-	-221	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	980	-0-	-384	-0-	980	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
11	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
12	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
01	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*03	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

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
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
12	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
*03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 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
10	3534	X	3319	-0-	-215	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3415	-0-	-5	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3457	-0-	-77	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3453	-0-	-19	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3162	-0-	-144	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3357	-0-	-177	-0-	3357	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 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
10	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
11	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
*03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	14	1	4278	2	N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	97	-0-	-306	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	992	N	33	-0-	-959	-0-	33	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	4565	-0-	-209	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4358	-0-	-232	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4622	-0-	-59	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4499	-0-	-182	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	4071	-0-	-192	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4294	-0-	-325	-0-	4294	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 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
10	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1594	-0-	-175	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	1963	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 #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

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
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
02	1885	N	1751	-0-	-134	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	1920	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

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
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1628	-0-	-25	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	1711	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

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
10	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2846	-0-	-6	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2419	-0-	-307	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2541	-0-	-373	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

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
10	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
11	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	4404	-0-	-1077	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4766	-0-	-1093	-0-	4766	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

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
10	2759	X	2596	-0-	-163	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2378	-0-	-142	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2512	-0-	-61	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2277	-0-	-327	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2292	-0-	-144	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2468	-0-	-136	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

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
10	2542	X	2320	-0-	-222	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2219	-0-	-211	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	2051	-0-	-95	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

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
10	4464	X	4194	-0-	-270	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	4074	-0-	-126	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-
12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	4169	-0-	-16	-0-	4169	2			Y	-0-					-0-
02	3944	X	3937	-0-	-7	-0-	3937	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	4218	-0-	-60	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	682	N	345	-0-	-337	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	540	N	303	-0-	-237	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

10	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2653	-0-	-107	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
12	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2558	-0-	-170	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
02	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2743	-0-	-16	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2668	-0-	-29	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	2356	-0-	-109	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2119	-0-	-578	-0-	2119	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3429	-0-	-111	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3430	-0-	-383	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3457	-0-	-356	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
02	3567	X	3269	-0-	-298	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3653	-0-	-36	-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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

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
10	2883	X	2689	-0-	-194	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2416	-0-	-314	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2481	-0-	-278	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2132	-0-	-596	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	2421	-0-	-102	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2642	-0-	-55	-0-	2642	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
10	3193	X	2970	-0-	-223	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2749	-0-	-251	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3016	-0-	-84	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2885	-0-	-91	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2521	-0-	-263	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	2847	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
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1530	-0-	-299	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1585	-0-	-126	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1754	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
10	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
02	1740	N	1471	-0-	-269	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1801	-0-	-121	-0-	1801	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
10	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	928	N	787	-0-	-141	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	961	N	606	-0-	-355	-0-	606	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
10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
12	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
*03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1189	-0-	-58	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1271	3			N	-0-					-0-

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
10	3100	X	2875	-0-	-225	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2651	-0-	-349	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2883	-0-	-93	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2724	-0-	-252	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2576	-0-	-121	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2419	-0-	-464	-0-	2419	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
10	4371	X	4042	-0-	-329	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3985	-0-	-155	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4087	-0-	-36	-0-	4087	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
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	837	N	722	-0-	-115	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	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
10	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
11	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
12	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
01	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
02	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
*03	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	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
10	3100	X	2427	-0-	-673	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2591	-0-	-289	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2659	-0-	-224	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2483	-0-	-307	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
02	2494	X	2344	-0-	-150	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2481	-0-	-185	-0-	2481	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
10	3689	X	2970	-0-	-719	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	2575	-0-	-1050	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
*03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	2			N	-0-					-0-
11	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

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
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2681	-0-	-171	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2697	-0-	-155	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
02	2668	N	2547	-0-	-121	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
*03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 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
10	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	870	N	643	-0-	-227	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-					-0-
01	806	N	495	-0-	-311	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	609	N	495	-0-	-114	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	806	N	349	-0-	-457	-0-	349	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 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
10	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1895	-0-	-25	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1319	-0-	-634	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
*03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

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
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1645	-0-	-649	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	1814	-0-	-303	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1869	-0-	-394	-0-	1869	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
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
*03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	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
10	1674	N	804	-0-	-870	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	980	-0-	-700	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	957	N	888	-0-	-69	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	930	N	535	-0-	-395	-0-	535	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
10	5301	X	4923	-0-	-378	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4745	-0-	-355	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5057	-0-	-151	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4988	-0-	-96	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4667	-0-	-89	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	5017	-0-	-36	-0-	5017	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
10	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2063	-0-	-97	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	2407	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
10	11842	X	10912	-0-	-930	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
11	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
12	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	12122	-0-	-123	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	11282	-0-	-289	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11867	-0-	-502	-0-	11867	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
11	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
12	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5680	-0-	-241	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	5403	-0-	-136	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5655	-0-	-266	-0-	5655	2			N	-0-					-0-

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
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	299	1	3639	2	N	-0-					-0-
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	300	1	2614	2	N	-0-					-0-
12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	148	1	3232	2	N	-0-					-0-
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	131	1	3122	2	N	-0-					-0-
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	104	1	3824	2	N	-0-					-0-
*03	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	96	1	4507	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 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
10	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
11	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1017	-0-	-201	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
*03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	215	-0-	-1025	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	829	-0-	-473	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	248	-0-	-883	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2831	-0-	-21	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2332	-0-	-308	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2578	-0-	-212	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2526	-0-	-295	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
*03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 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
10	744	N	591	-0-	-153	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	720	N	169	-0-	-551	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	434	N	114	-0-	-320	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	589	N	113	-0-	-476	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	3602	-0-	-273	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3449	-0-	-481	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3600	-0-	-461	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3556	-0-	-505	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	3546	-0-	-50	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
*03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

10	2666	N	2265	-0-	-401	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2379	-0-	-51	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
02	2291	N	2259	-0-	-32	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
*03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

10	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1213	-0-	-121	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

10	2201	N	1779	-0-	-422	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
12	1922	N	672	-0-	-1250	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1378	-0-	-389	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
*03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

10	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
11	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
12	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
01	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
*03	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	496	N	341	-0-	-155	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 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
10	2697	N	2623	-0-	-74	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2343	-0-	-237	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2421	-0-	-214	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2305	-0-	-330	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
*03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	425	1	1478	2	N	-0-					-0-
11	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	387	1	2296	2	N	-0-					-0-
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	395	1	3074	2	N	-0-					-0-
01	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	381	1	1577	2	N	-0-					-0-
02	504	X	504	-0-	-0-	-0-	334	1	170	2	N	-0-					-0-
*03	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	324	1	2143	2	N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	3296	-0-	-83	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3180	-0-	-60	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3267	-0-	-81	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3221	-0-	-65	-0-	3221	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 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
10	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
11	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
*03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

10	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	213	1	1977	2	N	-0-					-0-
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	196	1	1857	2	N	-0-					-0-
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	192	1	1820	2	N	-0-					-0-
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	203	1	2049	2	N	-0-					-0-
02	377	N	238	-0-	-139	-0-	87	1	151	2	N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

10	899	N	306	-0-	-593	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	870	N	186	-0-	-684	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	899	N	214	-0-	-685	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

10	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
11	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
12	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
01	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
*03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

10	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	845	-0-	-705	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1032	-0-	-418	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	927	-0-	-592	-0-	927	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1479	-0-	-87	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

10	2604	N	2350	-0-	-254	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2031	-0-	-279	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2185	-0-	-16	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2125	-0-	-231	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1804	-0-	-168	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1947	-0-	-223	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1056	-0-	-17	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
*03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

10	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

10	5642	X	5496	-0-	-146	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	5207	-0-	-253	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5314	-0-	-204	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
01	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5417	-0-	-70	-0-	5417	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2838	-0-	-62	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2990	-0-	-110	-0-	2990	3			N	-0-					-0-

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
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
*03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	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
10	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1351	-0-	-12	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1443	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
10	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1172	-0-	-307	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
*03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-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
10	4867	X	4287	-0-	-580	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3738	-0-	-972	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3975	-0-	-892	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4143	-0-	-507	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	3882	-0-	-323	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	4036	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
10	4619	X	4220	-0-	-399	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4608	-0-	-11	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4440	-0-	-148	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	4124	-0-	-197	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4244	-0-	-375	-0-	4244	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
10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4316	-0-	-148	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3621	-0-	-843	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
02	4176	X	3240	-0-	-936	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3745	-0-	-719	-0-	3745	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
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	261	N	208	-0-	-53	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 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
10	899	N	589	-0-	-310	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	493	N	485	-0-	-8	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3	1	3025	2	N	-0-					-0-
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3783	-0-	683	683	3783	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2980	-0-	-120	563	2980	2			N	-0-					-0-
02	3547	X	2984	-0-	-563	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2912	-0-	-95	-0-	2912	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 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
10	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					-0-
11	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 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
10	8587	X	7452	-0-	-1135	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	6752	-0-	-1558	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6997	-0-	-629	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6566	-0-	-1029	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	5808	-0-	-1181	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7362	-0-	-78	-0-	7362	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

10	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	522	N	498	-0-	-24	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

10	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
11	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
12	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4823	-0-	-509	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4569	-0-	-419	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5293	-0-	-39	-0-	5293	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

10	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1117	-0-	-72	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
*03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	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
10	3441	X	3350	-0-	-91	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3094	-0-	-236	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3262	-0-	-179	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3311	-0-	-37	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	3088	-0-	-44	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3207	-0-	-141	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	246	1	1273	2	N	-0-					-0-
11	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	242	1	1114	2	N	-0-					-0-
12	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	207	1	1232	2	N	-0-					-0-
01	1240	X	861	-0-	-379	-0-	214	1	647	2	N	-0-					-0-
02	1160	X	350	-0-	-810	-0-	77	1	273	2	N	-0-					-0-
03	1240	X	376	-0-	-864	-0-	65	1	311	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	913	-0-	-110	-0-	913	2			N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
01	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	957	N	857	-0-	-100	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 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
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	986	N	497	-0-	-489	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	569	-0-	-485	-0-	569	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2262	-0-	-1	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	2175	N	2102	-0-	-73	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	2175	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2297	-0-	-163	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2369	-0-	-111	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
02	2233	N	2218	-0-	-15	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	2321	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	145	N	86	-0-	-59	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 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
10	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	5573	-0-	-1477	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6474	-0-	-966	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6365	-0-	-1075	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	5956	-0-	-1004	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6421	-0-	-740	-0-	6421	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 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
10	3751	X	2942	-0-	-809	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3179	-0-	-451	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3270	-0-	-481	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3228	-0-	-368	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
02	3306	X	3008	-0-	-298	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	3244	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
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1257	-0-	-48	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
10	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
*03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	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
10	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4825	-0-	-245	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
12	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
01	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	5087	-0-	-133	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5324	-0-	-256	-0-	5324	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2215	-0-	-17	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	2053	-0-	-35	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2188	-0-	-44	-0-	2188	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
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3625	-0-	-365	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
12	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
01	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
*03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	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
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	372	N	68	-0-	-304	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

10	4805	X	4722	-0-	-83	-0-	4722	2			Y	-0-					15
11	4500	X	4406	-0-	-94	-0-	4406	2			Y	-0-					15
12	4774	X	4685	-0-	-89	-0-	4685	2			Y	-0-					15
*01	4774	X	4668	-0-	-106	-0-	4625	2	43	9	Y	39	17	1			37
*02	4466	X	4304	-0-	-162	-0-	4304	2			Y	-0-					37
03	4712	X	4586	-0-	-126	-0-	4575	2	11	9	Y	10					47

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

10	1643	N	848	-0-	-795	-0-	848	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1499	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

10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
11	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	2428	-0-	-1478	-0-	54	1	2374	2	N	-0-					-0-
01	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	103	1	3843	2	N	-0-					-0-
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	110	1	3970	2	N	-0-					-0-
*03	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	45	1	5208	2	N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	233	1	2888	2	N	-0-					-0-
11	481	X	481	-0-	-0-	-0-	146	1	335	2	N	-0-					-0-
12	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	247	1	845	2	N	-0-					-0-
01	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	209	1	1696	2	N	-0-					-0-
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	175	1	3360	2	N	-0-					-0-
*03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	262	1	2534	2	N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860

10	5146	X	5054	-0-	-92	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4641	-0-	-339	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4604	-0-	-542	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	5015	-0-	-131	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4448	-0-	-308	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4746	-0-	-307	-0-	4746	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
10	16996	X	16996	-0-	-0-	-0-	16996	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	16110	2			N	-0-					-0-
12	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	2			N	-0-					-0-
01	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	16006	2			N	-0-					-0-
02	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	14508	2			N	-0-					-0-
*03	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	15376	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 01/05/2005 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
10	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
11	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
12	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
01	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
02	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
*03	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	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
10	15965	X	15089	-0-	-876	-0-	15089	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	14804	-0-	-736	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	15709	-0-	-349	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
01	16058	X	15506	-0-	-552	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
02	14993	X	14300	-0-	-693	-0-	14300	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	15218	-0-	-499	-0-	15218	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
10	25728	X	25728	-0-	-0-	-0-	25728	2			N	-0-					-0-
11	24916	X	24916	-0-	-0-	-0-	24916	2			N	-0-					-0-
12	25319	X	25319	-0-	-0-	-0-	25319	2			N	-0-					-0-
01	24845	X	24845	-0-	-0-	-0-	24845	2			N	-0-					-0-
02	22800	X	22800	-0-	-0-	-0-	22800	2			N	-0-					-0-
*03	24011	X	24011	-0-	-0-	-0-	24011	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
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	317	1	2638	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2792	-0-	-508	-0-	298	1	2494	2	N	-0-					-0-
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	274	1	3222	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	1968	-0-	-1442	-0-	287	1	1681	2	N	-0-					-0-
02	3190	X	1802	-0-	-1388	-0-	408	1	1394	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	1864	-0-	-1546	-0-	345	1	1519	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
10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	224	1	4982	2	N	-0-					-0-
11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	214	1	3875	2	N	-0-					-0-
12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	250	1	4845	2	N	-0-					-0-
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	225	1	4194	2	N	-0-					-0-
02	3074	X	701	-0-	-2373	-0-	164	1	537	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2839	-0-	-447	-0-	208	1	2631	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
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	1	1	707	2	N	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
*03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2923	-0-	-115	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2631	-0-	-309	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2715	-0-	-137	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2403	-0-	-511	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
02	2726	X	2254	-0-	-472	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	2730	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6920 - 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
10	17758	X	17758	-0-	-0-	-0-	17758	2			N	-0-					-0-
11	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
12	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	17467	2			N	-0-					-0-
01	17026	X	17026	-0-	-0-	-0-	17026	2			N	-0-					-0-
02	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
*03	16183	X	16183	-0-	-0-	-0-	16183	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6800 - 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
10	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
11	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
12	16686	X	16686	-0-	-0-	-0-	16686	2			N	-0-					-0-
01	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	16317	2			N	-0-					-0-
02	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
*03	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	15710	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6840 - 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
10	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
11	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
12	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
01	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
02	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
*03	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 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
10	4340	X	4218	-0-	-122	-0-	121	1	4097	2	Y	-0-					27
11	4200	X	4152	-0-	-48	-0-	137	1	4015	2	Y	-0-					27
12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	137	1	4427	2	Y	-0-					27
01	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	50	1	4600	2	Y	-0-					27
02	4147	X	3614	-0-	-533	-0-	7	1	3584	2	Y	21					48
							23	9									
03	4557	X	3904	-0-	-653	-0-	15	1	3889	2	Y	-0-					48

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
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6869 - 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
10	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	15702	2			N	-0-					-0-
11	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
12	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	14897	2			N	-0-					-0-
01	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
02	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
*03	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	13995	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

10	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1774	-0-	-146	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	261	N	238	-0-	-23	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6750 - 8930

10	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
11	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
12	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
01	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
02	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
*03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

10	3658	X	110	-0-	-3548	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	1751	-0-	-1759	-0-	44	1	1707	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
01	2697	X	5	-0-	-2692	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	1682	X	-0-	-0-	-1682	-0-					N	-0-					-0-
03	1798	X	47	-0-	-1751	-0-	47	1			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	82	1	2664	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3720	-0-	620	620	45	1	3675	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3211	-0-	311	931	63	1	3148	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3503	-0-	403	1334	69	1	3434	2	N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

10	6293	X	5382	-0-	-911	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5141	-0-	-949	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5312	-0-	-919	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5499	-0-	-360	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
02	5336	X	5105	-0-	-231	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5298	-0-	-96	-0-	5298	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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
10	3844	X	2605	-0-	-1239	-0-	140	1	2465	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	1678	-0-	-2042	-0-	130	1	1548	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	203	-0-	-3641	-0-	203	1			N	-0-					-0-
01	3844	X	2010	-0-	-1834	-0-	59	1	1951	2	N	-0-					-0-
02	3596	X	1977	-0-	-1619	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2402	-0-	-202	-0-	2402	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
10	2790	X	2375	-0-	-415	-0-	2375	2			Y	-0-					4
11	2730	X	2623	-0-	-107	-0-	2621	2	2	9	Y	2	3	1			3
12	2790	N	2592	-0-	-198	-0-	2588	2	4	9	Y	4	5	1			2
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2566	2	7	9	Y	6	5	1			3
02	2523	N	2290	-0-	-233	-0-	2287	2	3	9	Y	3	2	1			4
03	2604	N	2071	-0-	-533	-0-	2068	2	3	9	Y	3	5	1			2

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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2512	-0-	-128	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2547	-0-	-119	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2422	-0-	-14	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2563	-0-	-10	-0-	2563	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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

10	3007	X	2727	-0-	-280	-0-	2727	2			Y	-0-					6
11	2910	X	2685	-0-	-225	-0-	2683	2	2	9	Y	2	4	1			4
12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3043	2	7	9	Y	6	7	1			3
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3139	2	8	9	Y	7	6	1			4
02	2813	X	2356	-0-	-457	-0-	2353	2	3	9	Y	3	2	1			5
03	3007	X	2934	-0-	-73	-0-	2932	2	2	9	Y	2	5	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

10	6882	X	5409	-0-	-1473	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5295	-0-	-1365	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5825	-0-	-840	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	6090	-0-	-141	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	5503	-0-	-297	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5191	-0-	-637	-0-	5191	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

10	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	14987	2			N	-0-					-0-
11	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	14170	2			N	-0-					-0-
12	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
01	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
02	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
*03	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	13544	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	341	1	734	2	N	-0-					-0-
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	380	1	1849	2	N	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	355	1	1699	2	N	-0-					-0-
*03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	380	1	2342	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 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
10	4650	X	4201	-0-	-449	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
12	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	69	1	4781	2	N	-0-					-0-
01	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	72	1	4678	2	N	-0-					-0-
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	66	1	4366	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4608	-0-	-42	-0-	72	1	4536	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7300 - 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
10	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
11	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
12	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
01	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
02	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
*03	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 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
10	4991	X	4461	-0-	-530	-0-	234	1	4227	2	N	-0-					-0-
11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	150	1	4534	2	N	-0-					-0-
12	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	169	1	5343	2	N	-0-					-0-
01	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	168	1	5070	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	4506	-0-	-18	-0-	134	1	4372	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4695	-0-	-730	-0-	148	1	4547	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 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
10	7998	X	5798	-0-	-2200	-0-	86	1	5712	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	5447	-0-	-1903	-0-	95	1	5352	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	4841	-0-	-2754	-0-	101	1	4740	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5302	-0-	-495	-0-	94	1	5208	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	4786	-0-	-637	-0-	74	1	4712	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5198	-0-	-599	-0-	77	1	5121	2	N	-0-					-0-

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
10	4557	X	3543	-0-	-1014	-0-	99	1	3444	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	3799	-0-	-611	-0-	86	1	3713	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	3716	-0-	-841	-0-	116	1	3600	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4202	-0-	-76	-0-	97	1	4105	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	3576	-0-	-368	-0-	94	1	3482	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3215	-0-	-722	-0-	92	1	3123	2	N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 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
10	4898	X	4785	-0-	-113	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4715	-0-	-25	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
12	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4753	-0-	-21	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4540	-0-	-13	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4795	-0-	-72	-0-	4795	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 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
10	8866	X	8777	-0-	-89	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8403	-0-	-207	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8337	-0-	-560	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8343	-0-	-554	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
02	8207	X	8003	-0-	-204	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8331	-0-	-442	-0-	8331	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 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
10	2914	X	884	-0-	-2030	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	1468	-0-	-1352	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	1407	-0-	-794	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
01	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	1262	-0-	-257	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 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
10	5735	X	5297	-0-	-438	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4990	-0-	-560	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5124	-0-	-549	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5102	-0-	-509	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4718	-0-	-357	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5100	-0-	-201	-0-	5100	2			N	-0-					-0-

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
10	16058	X	15332	-0-	-726	-0-	15332	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	14551	-0-	-989	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	14977	-0-	-895	-0-	14977	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	14779	-0-	-1093	-0-	14779	2			N	-0-					-0-
02	14558	X	13317	-0-	-1241	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	14851	-0-	-494	-0-	14851	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
10	18528	X	18528	-0-	-0-	-0-	18528	2			N	-0-					-0-
11	17405	X	17405	-0-	-0-	-0-	17405	2			N	-0-					-0-
12	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	17549	2			N	-0-					-0-
01	17080	X	17080	-0-	-0-	-0-	17080	2			N	-0-					-0-
02	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	15555	2			N	-0-					-0-
*03	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	16073	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
10	6975	X	6255	-0-	-720	-0-	312	1	5943	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	2686	-0-	-4064	-0-	239	1	2447	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6612	-0-	-270	-0-	274	1	6338	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6665	-0-	-217	-0-	270	1	6395	2	N	-0-					-0-
02	6438	X	5534	-0-	-904	-0-	295	1	5239	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6381	-0-	-222	-0-	326	1	6055	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 #: 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
10	5859	X	5070	-0-	-789	-0-	64	1	5006	2	N	-0-			-0-
11	5190	X	4986	-0-	-204	-0-	51	1	4935	2	N	-0-			-0-
12	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	2	1	5922	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	5118	-0-	-90	-0-	5118	2			N	-0-			-0-
02	4814	X	4448	-0-	-366	-0-	7	1	4441	2	N	-0-			-0-
03	5921	X	4833	-0-	-1088	-0-	18	1	4815	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

10	6572	X	4596	-0-	-1976	-0-	4596	2			N	-0-			-0-
11	6120	X	5153	-0-	-967	-0-	5153	2			N	-0-			-0-
12	6107	X	5897	-0-	-210	-0-	5897	2			N	-0-			-0-
01	5890	X	5468	-0-	-422	-0-	5468	2			N	-0-			-0-
02	5365	X	5191	-0-	-174	-0-	5191	2			N	-0-			-0-
03	5890	X	5763	-0-	-127	-0-	5763	2			N	-0-			-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

10	4805	X	4705	-0-	-100	-0-	4705	2			N	-0-			-0-
11	4560	X	4534	-0-	-26	-0-	4534	2			N	-0-			-0-
12	4712	X	4648	-0-	-64	-0-	4648	2			N	-0-			-0-
01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-			-0-
02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-			-0-
*03	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-			-0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

10	4495	X	4098	-0-	-397	-0-	4098	2			N	-0-			-0-
11	4350	X	4042	-0-	-308	-0-	4042	2			N	-0-			-0-
12	4495	X	4124	-0-	-371	-0-	4124	2			N	-0-			-0-
01	4247	X	3790	-0-	-457	-0-	3790	2			N	-0-			-0-
02	3973	X	3587	-0-	-386	-0-	3587	2			N	-0-			-0-
03	4185	X	3600	-0-	-585	-0-	3600	2			N	-0-			-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-			-0-
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-			-0-
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-			-0-
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-			-0-
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-			-0-
03	4278	X	4159	-0-	-119	-0-	4159	2			N	-0-			-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

10	8587	X	8002	-0-	-585	-0-	8002	2			N	-0-			-0-
11	8310	X	8036	-0-	-274	-0-	8036	2			N	-0-			-0-
12	8587	X	8165	-0-	-422	-0-	8165	2			N	-0-			-0-
01	8587	X	8007	-0-	-580	-0-	8007	2			N	-0-			-0-
02	7888	X	7546	-0-	-342	-0-	7546	2			N	-0-			-0-
03	8308	X	8232	-0-	-76	-0-	8232	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

10	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-			-0-
11	7110	X	6665	-0-	-445	-0-	6665	2			N	-0-			-0-
12	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-			-0-
01	7347	X	7209	-0-	-138	-0-	7209	2			N	-0-			-0-
02	6873	X	6600	-0-	-273	-0-	6600	2			N	-0-			-0-
03	7564	X	6573	-0-	-991	-0-	6573	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	16058	X	15168	-0-	-890	-0-	15168	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	14658	-0-	-552	-0-	14658	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	15081	-0-	-636	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	14738	-0-	-979	-0-	14738	2			N	-0-					-0-
02	14355	X	13841	-0-	-514	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	14722	-0-	-437	-0-	14722	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
10	2418	X	1054	-0-	-1364	-0-	1054	2			Y	-0-					1
11	2340	X	659	-0-	-1681	-0-	658	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	2418	X	1121	-0-	-1297	-0-	1117	2	4	9	Y	4	3	1			2
01	1240	X	871	-0-	-369	-0-	869	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	1160	X	687	-0-	-473	-0-	686	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	1116	X	944	-0-	-172	-0-	943	2	1	9	Y	1	1	1			1

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
10	11315	X	9282	-0-	-2033	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9703	-0-	-887	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
12	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
01	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
02	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	10421	-0-	-26	-0-	10421	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
10	2697	X	2076	-0-	-621	-0-	6	1	2070	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2341	-0-	-269	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
02	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
*03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-

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
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	203	1	2993	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	1731	-0-	-939	-0-	202	1	1529	2	N	-0-					-0-
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	261	1	3467	2	N	-0-					-0-
01	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	265	1	4508	2	N	-0-					-0-
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	293	1	3467	2	N	-0-					-0-
*03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	218	1	3672	2	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
10	7037	X	6787	-0-	-250	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6653	-0-	-37	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6786	-0-	-96	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6656	-0-	-226	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	6129	-0-	-309	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6190	-0-	-692	-0-	6190	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
10	10850	X	10696	-0-	-154	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	10234	-0-	-116	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	10496	-0-	-199	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	10249	-0-	-446	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	9489	-0-	-516	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10032	-0-	-663	-0-	10032	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	323	1	3163	2	N	-0-			-0-
11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	285	1	2251	2	N	-0-			-0-
12	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	334	1	1687	2	N	-0-			-0-
01	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	352	1	2148	2	N	-0-			-0-
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	311	1	2186	2	N	-0-			-0-
*03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	322	1	2089	2	N	-0-			-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

10	9300	X	8651	-0-	-649	-0-	8651	2			N	-0-			-0-
11	8850	X	8309	-0-	-541	-0-	8309	2			N	-0-			-0-
12	9052	X	8455	-0-	-597	-0-	8455	2			N	-0-			-0-
01	8866	X	8264	-0-	-602	-0-	8264	2			N	-0-			-0-
02	8091	X	7571	-0-	-520	-0-	7571	2			N	-0-			-0-
03	8649	X	7802	-0-	-847	-0-	7802	2			N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	363	1	1677	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3235	-0-	235	235	318	1	2917	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	6230	-0-	3130	3365	345	1	5885	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	4326	-0-	1226	4591	348	1	3978	2	N	-0-			-0-
02	7727	X	3136	-0-	-4591	-0-	303	1	2833	2	N	-0-			-0-
*03	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	303	1	2234	2	N	-0-			-0-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

10	11377	X	9918	-0-	-1459	-0-	9918	2			N	-0-			-0-
11	10710	X	10371	-0-	-339	-0-	10371	2			N	-0-			-0-
12	11067	X	10280	-0-	-787	-0-	10280	2			N	-0-			-0-
01	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	11077	2			N	-0-			-0-
02	10034	X	10009	-0-	-25	-0-	10009	2			N	-0-			-0-
03	10726	X	10274	-0-	-452	-0-	10274	2			N	-0-			-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

10	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	409	1	3880	2	N	-0-			-0-
11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	273	1	3007	2	N	-0-			-0-
12	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	212	1	4767	2	N	-0-			-0-
01	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	238	1	4848	2	N	-0-			-0-
02	4002	X	3960	-0-	-42	-0-	230	1	3730	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	3678	-0-	-1313	-0-	204	1	3474	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 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
10	10230	X	9522	-0-	-708	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	9533	-0-	-277	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9949	-0-	-126	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9954	-0-	-121	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
02	9396	X	9349	-0-	-47	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9387	-0-	-564	-0-	9387	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 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
10	341	X	33	-0-	-308	-0-	33	1			N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 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
10	5983	X	5416	-0-	-567	-0-	130	1	5286	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	4647	-0-	-693	-0-	99	1	4548	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5408	-0-	-48	-0-	88	1	5320	2	N	-0-					-0-
01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	68	1	5639	2	N	-0-					-0-
02	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4708	-0-	-717	-0-	4708	2			N	-0-					-0-

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
10	3100	N	3948	-0-	848	2343	271	1	3677	2	N	-0-					-0-
11	6525	X	4182	-0-	-2343	-0-	252	1	3930	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	219	1	4028	2	N	-0-					-0-
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	273	1	3056	2	N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	245	1	3435	2	N	-0-					-0-
*03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	260	1	3712	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	X	7104	-0-	-336	-0-	7104	2			Y	-0-					7
11	7200	X	6893	-0-	-307	-0-	6889	2	4	9	Y	4	5	1			6
12	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8565	2	15	9	Y	14	11	1			9
01	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7375	2	14	9	Y	13	15	1			7
02	6670	X	6316	-0-	-354	-0-	6305	2	11	9	Y	10	6	1			11
03	7781	X	6892	-0-	-889	-0-	6885	2	7	9	Y	6	12	1			5

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 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
10	4185	X	3779	-0-	-406	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3767	-0-	-283	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4035	-0-	-119	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3988	-0-	-104	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3593	-0-	-437	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7254	X	7215	-0-	-39	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6890	-0-	-250	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7066	-0-	-312	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6920	-0-	-458	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	6455	-0-	-331	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6830	-0-	-393	-0-	6830	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 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
10	5053	X	4631	-0-	-422	-0-	214	1	4417	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4226	-0-	-664	-0-	196	1	4030	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4402	-0-	-93	-0-	191	1	4211	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4185	-0-	-434	-0-	188	1	3997	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	3790	-0-	-531	-0-	195	1	3595	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3998	-0-	-621	-0-	189	1	3809	2	N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6489	X	3829	-0-	-2660	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
11	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
01	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
*03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 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
10	5580	X	5508	-0-	-72	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5253	-0-	-147	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5135	-0-	-321	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5298	-0-	-220	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	5001	-0-	-161	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5155	-0-	-363	-0-	5155	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
*03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 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
10	5983	X	2322	-0-	-3661	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2626	-0-	-1094	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2570	-0-	-1274	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
01	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
02	2552	X	2419	-0-	-133	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1998	-0-	-730	-0-	1998	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 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
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1700	-0-	-532	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
*03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

10	14167	X	13534	-0-	-633	-0-	13534	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	13274	-0-	-286	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	13636	-0-	-376	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	13489	-0-	-523	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
02	12847	X	12497	-0-	-350	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	13292	-0-	-410	-0-	13292	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
*03	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

10	4960	X	3281	-0-	-1679	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	2287	-0-	-2513	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4793	-0-	-167	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
*03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3777	2	24	9	Y	22	22	1			13
11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3814	2	23	9	Y	21	12	1			22
12	4619	X	1556	-0-	-3063	-0-	1538	2	18	9	Y	16	30	1			8
01	3999	X	3025	-0-	-974	-0-	3001	2	24	9	Y	22	19	1			11
02	3712	X	2787	-0-	-925	-0-	2765	2	22	9	Y	20	19	1			12
03	3968	X	3289	-0-	-679	-0-	3260	2	29	9	Y	26	30	1			8

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

10	2821	X	2335	-0-	-486	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1837	-0-	-893	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2063	-0-	-758	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	2169	-0-	-156	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	2001	-0-	-174	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1693	-0-	-384	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 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
10	4492	X	3290	-0-	-1202	-0-	3290	2			Y	-0-					2
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3090	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2945	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3104	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3363	2	6	9	Y	5	2	1			5
*03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3162	2	4	9	Y	4	6	1			3

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 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
10	7698	X	3885	-0-	-3813	-0-	3885	2			Y	-0-					2
11	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4312	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4088	2	9	9	Y	8	6	1			4
01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4424	2	8	9	Y	7	7	1			4
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3509	2	6	9	Y	5	3	1			6
*03	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7326	2	7	9	Y	6	8	1			4

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 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
10	10168	X	9750	-0-	-418	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9916	-0-	-14	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
12	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	10166	-0-	-95	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
02	9599	X	9512	-0-	-87	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9861	-0-	-679	-0-	9861	2			N	-0-					-0-

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
10	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
11	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
*03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 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
10	1519	N	1239	-0-	-280	-0-	1239	2			N	-0-					107
11	1470	N	1207	-0-	-263	-0-	1207	2			N	-0-					107
12	1550	N	904	-0-	-646	-0-	904	2			N	-0-					107
01	1240	N	558	-0-	-682	-0-	558	2			N	-0-					107
02	1160	N	565	-0-	-595	-0-	565	2			N	-0-					107
03	899	N	558	-0-	-341	-0-	558	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 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
10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	135	1	4605	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3523	-0-	-707	-0-	127	1	3396	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	3392	-0-	-979	-0-	130	1	3262	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3130	-0-	-1241	-0-	135	1	2995	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	2924	-0-	-1165	-0-	119	1	2805	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3375	-0-	-996	-0-	122	1	3253	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 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
10	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	285	1	1235	2	N	-0-					-0-
11	1110	X	1048	-0-	-62	-0-	285	1	763	2	N	-0-					-0-
12	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	261	1	1369	2	N	-0-					-0-
01	1147	X	800	-0-	-347	-0-	281	1	519	2	N	-0-					-0-
02	1073	X	228	-0-	-845	-0-	228	1			N	-0-					-0-
03	1147	X	96	-0-	-1051	-0-	96	1			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 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
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1851	3	10	9	Y	9	9	1			5
11	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	1660	3	8	9	Y	7	5	1			7
12	1829	X	1749	-0-	-80	-0-	1741	3	8	9	Y	7	11	1			3
01	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1890	3	12	9	Y	11	9	1			5
02	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1731	3	14	9	Y	13	11	1			7
*03	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1942	3	17	9	Y	15	17	1			5

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
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	362	1	2089	2	N	4					116
							4	9									
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	35	1	2161	2	N	9					125
							10	9									
12	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	32	1	2013	2	N	1					126
							1	9									
01	2480	N	1963	-0-	-517	-0-	32	1	1929	2	N	2					128
							2	9									
02	2146	N	1740	-0-	-406	-0-	31	1	1709	2	N	-0-					128
03	2046	N	1879	-0-	-167	-0-	34	1	1845	2	N	-0-					128

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
10	4774	X	4256	-0-	-518	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4039	-0-	-581	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4103	-0-	-671	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4100	-0-	-519	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	3921	-0-	-313	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4110	-0-	-137	-0-	4110	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
10	5859	X	5667	-0-	-192	-0-	238	1	5429	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5033	-0-	-1117	-0-	208	1	4825	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	5048	-0-	-1307	-0-	259	1	4789	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5674	-0-	-681	-0-	238	1	5436	2	N	-0-					-0-
02	5655	X	5109	-0-	-546	-0-	237	1	4872	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4710	-0-	-963	-0-	268	1	4442	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
10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	314	1	5076	2	N	-0-					-0-
11	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	304	1	4881	2	N	-0-					-0-
12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	299	1	5036	2	N	-0-					-0-
01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	317	1	5216	2	N	-0-					-0-
02	2523	X	2269	-0-	-254	-0-	290	1	1979	2	N	-0-					-0-
*03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	320	1	3507	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	267	1	3567	3	N	-0-					68
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	318	1	3459	3	N	93	141	1			20
							102	9									
12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	322	1	3394	3	N	-0-					20
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	310	1	3546	3	N	-0-					20
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	259	1	3449	3	N	-0-					20
*03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	288	1	2643	3	N	-0-					20

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
10	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	16169	2			N	-0-					-0-
11	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
12	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	14883	2			N	-0-					-0-
01	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	15230	2			N	-0-					-0-
02	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	14023	2			N	-0-					-0-
*03	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	2			N	-0-					-0-

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
10	6975	X	5989	-0-	-986	-0-	129	1	5860	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	6294	-0-	-546	-0-	135	1	6159	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6921	-0-	-147	-0-	140	1	6781	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6139	-0-	-929	-0-	130	1	6009	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	5801	-0-	-434	-0-	131	1	5670	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6254	-0-	-659	-0-	129	1	6125	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
10	2697	N	1169	-0-	-1528	-0-	1169	2			Y	-0-					3
11	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-	1	1			2
12	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	8463	X	7429	-0-	-1034	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6674	-0-	-1126	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7492	-0-	-1095	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	7275	-0-	-506	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	6352	-0-	-927	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6698	-0-	-804	-0-	6698	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
10	8060	X	5058	-0-	-3002	-0-	119	1	4939	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4612	-0-	-518	-0-	104	1	4508	2	N	-0-					-0-
12	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	92	1	4710	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4538	-0-	-515	-0-	105	1	4433	2	N	-0-					-0-
02	4727	X	4204	-0-	-523	-0-	86	1	4118	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	3002	-0-	-2051	-0-	127	1	2875	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3794	-0-	-436	-0-	3794	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3629	-0-	-835	-0-	3629	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3879	-0-	-585	-0-	3879	2	N	-0-					-0-
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2	N	-0-					-0-
*03	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2876	-0-	-379	-0-	2857	2	19 9 Y	17	18	1			10
11	3030	X	2788	-0-	-242	-0-	2775	2	13 9 Y	12	9	1			13
12	3131	X	2879	-0-	-252	-0-	2861	2	18 9 Y	16	22	1			7
01	3007	X	2840	-0-	-167	-0-	2821	2	19 9 Y	17	15	1			9
02	2755	X	2525	-0-	-230	-0-	2506	2	19 9 Y	17	16	1			10
03	2883	X	2708	-0-	-175	-0-	2684	2	24 9 Y	22	25	1			7

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2315	-0-	-134	-0-	2301	3	14 9 Y	13	13	1			8
11	2310	X	2161	-0-	-149	-0-	2150	3	11 9 Y	10	7	1			11
12	2356	N	2299	-0-	-57	-0-	2280	3	19 9 Y	17	21	1			7
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2405	3	21 9 Y	19	17	1			9
02	2088	N	2060	-0-	-28	-0-	2043	3	17 9 Y	15	15	1			9
03	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	2224	3	18 9 Y	16	20	1			5

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4491	3	30 9 Y	27	27	1			15
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4110	3	21 9 Y	19	13	1			21
12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4413	3	29 9 Y	26	36	1			11
01	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4808	3	33 9 Y	30	25	1			16
02	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4202	3	32 9 Y	29	26	1			19
*03	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5875	3	52 9 Y	47	52	1			14

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3318	-0-	-433	-0-	3295	3	23 9 Y	21	22	1			12
11	3630	X	3330	-0-	-300	-0-	3312	3	18 9 Y	16	10	1			18
12	3751	X	3548	-0-	-203	-0-	3520	3	28 9 Y	25	33	1			10
01	3503	X	3488	-0-	-15	-0-	3464	3	24 9 Y	22	20	1			12
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3264	3	26 9 Y	24	22	1			14
*03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3996	3	34 9 Y	31	37	1			8

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	7064	-0-	-97	-0-	7064	2	N	-0-					-0-
11	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2	N	-0-					-0-
12	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2	N	-0-					-0-
01	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2	N	-0-					-0-
02	6728	X	6710	-0-	-18	-0-	6710	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6798	-0-	-394	-0-	6798	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	6603	X	5539	-0-	-1064	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5416	-0-	-134	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
12	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
01	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5617	-0-	-87	-0-	5617	2			N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

10	12028	X	11620	-0-	-408	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	11129	-0-	-91	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	11187	-0-	-345	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	11463	-0-	-162	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
02	10875	X	10364	-0-	-511	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11317	-0-	-308	-0-	11317	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

10	4867	X	4101	-0-	-766	-0-	267	1	3834	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	3897	-0-	-813	-0-	196	1	3701	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4072	-0-	-795	-0-	202	1	3870	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4429	-0-	-438	-0-	222	1	4207	2	N	-0-					-0-
02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	214	1	4411	2	N	-0-					-0-
*03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	256	1	5969	2	N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

10	10478	X	10334	-0-	-144	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	9845	-0-	-295	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9986	-0-	-492	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9717	-0-	-761	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
02	9657	X	9241	-0-	-416	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9821	-0-	-502	-0-	9821	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

10	3441	X	3237	-0-	-204	-0-	3237	2			Y	-0-					4
11	3420	X	2943	-0-	-477	-0-	2941	2	2	9	Y	2	3	1			3
12	3627	X	2374	-0-	-1253	-0-	2370	2	4	9	Y	4	5	1			2
01	3627	X	361	-0-	-3266	-0-	357	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	3393	X	-0-	-0-	-3393	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	3224	X	305	-0-	-2919	-0-	305	2			Y	-0-	1	1			-0-

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4088	-0-	-97	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3828	-0-	-357	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	1304	-0-	-2611	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3623	-0-	-562	-0-	3623	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	7905	X	7684	-0-	-221	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7471	-0-	-179	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7479	-0-	-426	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
01	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7564	-0-	-155	-0-	7564	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
10	9951	X	8734	-0-	-1217	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8548	-0-	-992	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8867	-0-	-991	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8738	-0-	-624	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	8002	-0-	-379	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	3319	-0-	-5547	-0-	69	1	3250	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
10	279	N	25	-0-	-254	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			Y	-0-					7
11	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5287	2	3	9	Y	3	5	1			5
12	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5363	2	9	9	Y	8	9	1			4
01	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5338	2	13	9	Y	12	10	1			6
02	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5656	2	10	9	Y	9	5	1			10
*03	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5808	2	4	9	Y	4	10	1			4

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 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
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	360	1	4061	2	N	-0-					-0-
11	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	246	1	4713	2	N	-0-					-0-
12	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	204	1	5409	2	N	-0-					-0-
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	231	1	4867	2	N	-0-					-0-
02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	144	1	4597	2	N	-0-					-0-
*03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	109	1	4340	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 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
10	6944	X	6011	-0-	-933	-0-	6011	2			N	-0-					72
11	6750	X	5536	-0-	-1214	-0-	5536	2			N	-0-					72
12	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					72
01	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7003	2	11	9	N	10					82
02	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					82
03	7192	X	7184	-0-	-8	-0-	7167	2	17	9	N	15					97

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7905	X	7537	-0-	-368	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7437	-0-	-213	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7512	-0-	-83	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
01	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	6772	-0-	-420	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7208	-0-	-480	-0-	7208	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 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
10	5332	X	4742	-0-	-590	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4464	-0-	-546	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4567	-0-	-52	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4645	-0-	-98	-0-	4645	2			N	-0-					-0-

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
10	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
11	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
12	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
01	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
02	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
*03	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 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
10	5177	X	5009	-0-	-168	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4910	-0-	-100	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	5045	-0-	-132	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	5001	-0-	-21	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4617	-0-	-139	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4927	-0-	-157	-0-	4927	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 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
10	5673	X	5329	-0-	-344	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	4927	-0-	-743	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4928	-0-	-931	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4815	-0-	-1044	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	4887	-0-	-275	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5190	-0-	-142	-0-	5190	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 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
10	5332	X	5071	-0-	-261	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	5029	-0-	-41	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5029	-0-	-210	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4956	-0-	-283	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4278	-0-	-594	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4286	-0-	-922	-0-	4286	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 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
10	5239	X	4499	-0-	-740	-0-	376	1	4123	2	N	-0-					136
11	5070	X	4117	-0-	-953	-0-	383	1	3697	2	N	34					170
							37	9									
12	5239	X	3897	-0-	-1342	-0-	402	1	3495	2	N	-0-					170
01	5146	X	4635	-0-	-511	-0-	363	1	4228	2	N	40					210
							44	9									
02	4785	X	4596	-0-	-189	-0-	343	1	4253	2	N	-0-					210
*03	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	326	1	4752	2	N	-0-	187	1			23

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7037	X	6323	-0-	-714	-0-	6323	2			Y	-0-					7
11	6810	X	5692	-0-	-1118	-0-	5688	2	4	9	Y	4	5	1			6
12	7037	X	3169	-0-	-3868	-0-	3162	2	7	9	Y	6	9	1			3
01	6665	X	3694	-0-	-2971	-0-	3685	2	9	9	Y	8	7	1			4
02	6061	X	3382	-0-	-2679	-0-	3376	2	6	9	Y	5	3	1			6
03	6324	X	4203	-0-	-2121	-0-	4200	2	3	9	Y	3	6	1			3

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6107	X	5844	-0-	-263	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5602	-0-	-308	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
01	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
02	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5641	-0-	-931	-0-	5641	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 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
10	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	113	1	5845	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	4996	-0-	-1364	-0-	164	1	4832	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	4421	-0-	-2151	-0-	263	1	4158	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5238	-0-	-1334	-0-	293	1	4945	2	N	-0-					-0-
02	5568	X	4098	-0-	-1470	-0-	176	1	3922	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5100	-0-	-852	-0-	263	1	4837	2	N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
11	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
12	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
01	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
*03	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045	X	5908	-0-	-137	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
11	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
12	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
02	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6129	-0-	-102	-0-	6129	2			N	-0-					-0-

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
10	8928	X	8370	-0-	-558	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8170	-0-	-470	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8016	-0-	-757	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8576	-0-	-11	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
02	7888	X	7825	-0-	-63	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8222	-0-	-210	-0-	8222	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
10	2077	N	1955	-0-	-122	-0-	1955	2			Y	-0-					2
11	1920	N	1817	-0-	-103	-0-	1815	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	1780	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1985	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2004	2	3	9	Y	3	2	1			3
*03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2179	2	3	9	Y	3	4	1			2

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
10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			Y	-0-					5
11	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5426	2	3	9	Y	3	4	1			4
12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5073	2	9	9	Y	8	8	1			4
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3821	2	10	9	Y	9	8	1			5
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3507	2	8	9	Y	7	4	1			8
*03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3614	2	3	9	Y	3	8	1			3

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
10	5580	X	5239	-0-	-341	-0-	5239	2			Y	-0-					6
11	5400	X	4937	-0-	-463	-0-	4934	2	3	9	Y	3	4	1			5
12	5580	X	5129	-0-	-451	-0-	5121	2	8	9	Y	7	8	1			4
01	5456	X	5014	-0-	-442	-0-	5002	2	12	9	Y	11	9	1			6
02	5017	X	4759	-0-	-258	-0-	4751	2	8	9	Y	7	5	1			8
*03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6009	2	6	9	Y	5	9	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-					2
11	3120	X	2427	-0-	-693	-0-	2425	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	3224	X	2565	-0-	-659	-0-	2562	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	3224	X	2450	-0-	-774	-0-	2446	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	2842	X	2386	-0-	-456	-0-	2382	2	4	9	Y	4	2	1			4
03	2883	X	1332	-0-	-1551	-0-	1330	2	2	9	Y	2	4	1			2

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
10	4247	X	4050	-0-	-197	-0-	4050	2			N	-0-					46
11	3900	X	3764	-0-	-136	-0-	3764	2			N	-0-					46
12	4278	X	3665	-0-	-613	-0-	3665	2			N	-0-					46
01	4278	X	3855	-0-	-423	-0-	3855	2			N	-0-					46
02	4002	X	3221	-0-	-781	-0-	3221	2			N	-0-					46
03	4061	X	3971	-0-	-90	-0-	3971	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
10	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
11	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
12	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	11138	-0-	-642	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
02	11136	X	10339	-0-	-797	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10763	-0-	-1141	-0-	10763	2			N	-0-					-0-

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
10	10757	X	6760	-0-	-3997	-0-	98	1	6662	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	10169	-0-	-241	-0-	17	1	10152	2	N	-0-					-0-
12	10757	X	8868	-0-	-1889	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6345	-0-	-1529	-0-	31	1	6314	2	N	-0-					-0-
02	9831	X	9420	-0-	-411	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	10409	-0-	-100	-0-	10409	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 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
10	5115	X	5069	-0-	-46	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4898	-0-	-52	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
12	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
01	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4653	-0-	-103	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5049	-0-	-66	-0-	5049	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 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
10	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	391	1	5107	2	N	-0-					-0-
11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	354	1	4843	2	N	-0-					-0-
12	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	322	1	6057	2	N	-0-					-0-
01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	351	1	5215	2	N	-0-					-0-
02	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	315	1	4875	2	N	-0-					-0-
*03	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	317	1	5567	2	N	-0-					-0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 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
10	3689	X	3512	-0-	-177	-0-	839	1	2673	2	N	-0-					-0-
11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	812	1	3109	2	N	-0-					-0-
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	839	1	3371	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3398	-0-	-136	-0-	839	1	2559	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	2550	-0-	-1249	-0-	164	1	2386	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	2884	-0-	-1208	-0-	174	1	2710	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 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
10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	109	1	3530	2	N	-0-					-0-
11	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	148	1	2684	2	N	-0-					-0-
12	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	161	1	4217	2	N	-0-					-0-
01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	112	1	3932	2	N	-0-					-0-
02	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	109	1	994	2	N	-0-					-0-
*03	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	108	1	4902	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

10	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			Y	-0-					8
11	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8383	2	3	9	Y	3	5	1			6
12	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8898	2	14	9	Y	13	12	1			7
01	8525	X	7995	-0-	-530	-0-	7976	2	19	9	Y	17	15	1			9
02	7975	X	7969	-0-	-6	-0-	7957	2	12	9	Y	11	7	1			13
03	8525	X	8370	-0-	-155	-0-	8362	2	8	9	Y	7	14	1			6

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

10	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			Y	-0-					7
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3697	2	3	9	Y	3	5	1			5
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4043	2	7	9	Y	6	8	1			3
01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4239	2	10	9	Y	9	7	1			5
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3726	2	7	9	Y	6	4	1			7
*03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3846	2	3	9	Y	3	7	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

10	6696	X	4564	-0-	-2132	-0-	4564	2			Y	-0-					7
11	6480	X	6254	-0-	-226	-0-	6251	2	3	9	Y	3	5	1			5
12	6696	X	6200	-0-	-496	-0-	6189	2	11	9	Y	10	10	1			5
01	6386	X	6248	-0-	-138	-0-	6235	2	13	9	Y	12	11	1			6
02	6032	X	4925	-0-	-1107	-0-	4914	2	11	9	Y	10	6	1			10
03	6448	X	5868	-0-	-580	-0-	5861	2	7	9	Y	6	11	1			5

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

10	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	2701	2			Y	-0-					4
11	2730	X	2492	-0-	-238	-0-	2490	2	2	9	Y	2	3	1			3
12	2666	N	2412	-0-	-254	-0-	2411	2	1	9	Y	1	3	1			1
01	2697	N	2142	-0-	-555	-0-	2138	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	2407	N	1810	-0-	-597	-0-	1807	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	2418	N	1915	-0-	-503	-0-	1914	2	1	9	Y	1	3	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

10	3317	X	1375	-0-	-1942	-0-	1375	2			Y	-0-					3
11	3210	X	965	-0-	-2245	-0-	964	2	1	9	Y	1	2	1			2
12	2108	X	1143	-0-	-965	-0-	1142	2	1	9	Y	1	2	1			1
01	1767	X	1263	-0-	-504	-0-	1259	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	1653	X	1451	-0-	-202	-0-	1450	2	1	9	Y	1	1	1			2
*03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1373	2	1	9	Y	1	2	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

10	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	2			Y	-0-					8
11	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8192	2	6	9	Y	5	6	1			7
12	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8008	2	14	9	Y	13	13	1			7
01	7316	X	4914	-0-	-2402	-0-	4901	2	13	9	Y	12	13	1			6
02	6844	X	3855	-0-	-2989	-0-	3848	2	7	9	Y	6	5	1			7
03	7316	X	4113	-0-	-3203	-0-	4109	2	4	9	Y	4	8	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	1488	X	1261	-0-	-227	-0-	1254	2	7	9	Y	6	7	1			3
11	1380	X	1213	-0-	-167	-0-	1207	2	6	9	Y	5	3	1			5
12	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	1236	2	7	9	Y	6	8	1			3
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1290	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1229	2	10	9	Y	9	7	1			5
*03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1237	2	10	9	Y	9	11	1			3

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
10	4402	X	2675	-0-	-1727	-0-	2657	2	18	9	Y	16	17	1			9
11	4260	X	2626	-0-	-1634	-0-	2613	2	13	9	Y	12	8	1			13
12	3131	X	2832	-0-	-299	-0-	2811	2	21	9	Y	19	24	1			8
01	2914	X	2651	-0-	-263	-0-	2632	2	19	9	Y	17	16	1			9
02	2668	X	2660	-0-	-8	-0-	2639	2	21	9	Y	19	17	1			11
*03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3149	2	26	9	Y	24	28	1			7

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4278	X	3293	-0-	-985	-0-	349	1	2944	2	N	-0-					-0-
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	314	1	3896	2	N	-0-					-0-
12	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	466	1	4474	2	N	-0-					-0-
01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	398	1	4019	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	2924	-0-	-1136	-0-	242	1	2682	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3423	-0-	-1196	-0-	208	1	3215	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5177	X	4416	-0-	-761	-0-	4416	2			N	-0-					55
11	4770	X	4242	-0-	-528	-0-	4242	2			N	-0-					55
12	4929	X	4598	-0-	-331	-0-	4598	2			N	-0-					55
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					55
02	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					55
03	4588	X	4514	-0-	-74	-0-	4514	2			N	-0-					55

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 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
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3033	3	19	9	Y	17	15	1			10
11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4827	3	24	9	Y	22	10	1			22
12	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5553	3	44	9	Y	40	46	1			16
01	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4486	3	33	9	Y	30	31	1			15
02	3190	X	2938	-0-	-252	-0-	2915	3	23	9	Y	21	23	1			13
03	3410	X	2935	-0-	-475	-0-	2911	3	24	9	Y	22	28	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 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
10	2852	X	2736	-0-	-116	-0-	2736	2			N	-0-					133
11	2910	X	2706	-0-	-204	-0-	2706	2			N	-0-					133
12	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	2746	2	20	9	N	18					151
01	3007	X	2645	-0-	-362	-0-	2645	2			N	-0-	84	1			67
02	2610	X	2597	-0-	-13	-0-	2597	2			N	-0-					67
*03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					67

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9424	X	9254	-0-	-170	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8626	-0-	-494	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8921	-0-	-503	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8686	-0-	-738	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
02	8816	X	8028	-0-	-788	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8425	-0-	-844	-0-	8425	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			Y	-0-					6
11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5675	2	4	9	Y	4	5	1			5
12	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6339	2	11	9	Y	10	10	1			5
01	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6512	2	14	9	Y	13	11	1			7
02	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6060	2	10	9	Y	9	6	1			10
*03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6620	2	7	9	Y	6	11	1			5

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
10	2356	N	1614	-0-	-742	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2138	-0-	-142	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	1916	-0-	-143	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 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
10	3844	X	3703	-0-	-141	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3661	-0-	-299	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3862	-0-	-230	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	4006	-0-	-86	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3714	-0-	-161	-0-	3714	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 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
10	6355	X	5889	-0-	-466	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5796	-0-	-354	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5891	-0-	-464	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5763	-0-	-127	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	5546	-0-	-51	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5630	-0-	-353	-0-	5630	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 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
10	5673	X	5359	-0-	-314	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5043	-0-	-447	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5250	-0-	-423	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5222	-0-	-296	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	5019	-0-	-114	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5286	-0-	-77	-0-	5286	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	1756	-0-	-1561	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	1222	-0-	-1988	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2389	-0-	-928	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2564	-0-	-629	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
*03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 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
10	3844	X	520	-0-	-3324	-0-	520	2			Y	-0-					12
11	3900	X	2487	-0-	-1413	-0-	2487	2			Y	-0-					12
12	4030	X	2203	-0-	-1827	-0-	2203	2			Y	-0-					12
01	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			Y	-0-					12
02	3335	X	924	-0-	-2411	-0-	924	2			Y	-0-					12
*03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			Y	-0-					12

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
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3316	-0-	-344	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3781	-0-	-1	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3425	-0-	-357	-0-	3425	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
10	2852	X	1892	-0-	-960	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2197	-0-	-563	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1452	-0-	-439	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
02	2117	N	1545	-0-	-572	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2343	-0-	-230	-0-	2343	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
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
01	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
02	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
*03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	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
10	6541	X	3578	-0-	-2963	-0-	194	1	3384	2	N	-0-					-0-
11	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	229	1	4773	2	N	-0-					-0-
12	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	224	1	6004	2	N	-0-					-0-
01	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	207	1	5389	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4503	-0-	-340	-0-	191	1	4312	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	3732	-0-	-2499	-0-	202	1	3530	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
10	3255	X	3233	-0-	-22	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2298	-0-	-771	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2415	-0-	-809	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2309	-0-	-707	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3049	-0-	-175	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
11	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
12	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7292	-0-	-117	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6869	-0-	-62	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6086	-0-	-1323	-0-	6086	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
10	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			Y	-0-					5
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3644	2	2	9	Y	2	3	1			4
12	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4140	2	7	9	Y	6	7	1			3
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4070	2	9	9	Y	8	7	1			4
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3944	2	8	9	Y	7	4	1			7
*03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3756	2	3	9	Y	3	7	1			3

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 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
10	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	85	1	4658	2	N	-0-					-0-
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	117	1	4061	2	N	-0-					-0-
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	113	1	4149	2	N	-0-					-0-
01	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	96	1	4237	2	N	-0-					-0-
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	86	1	3978	2	N	-0-					-0-
*03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	85	1	4352	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 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
10	5146	X	4528	-0-	-618	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4505	-0-	-145	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4721	-0-	-425	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4877	-0-	-269	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
02	4814	X	4278	-0-	-536	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
*03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 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
10	8184	X	7903	-0-	-281	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7452	-0-	-438	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7639	-0-	-514	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7717	-0-	-405	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
02	7424	X	7105	-0-	-319	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7700	-0-	-205	-0-	7700	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 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
10	3968	X	3666	-0-	-302	-0-	3666	2			N	-0-					24
11	3810	X	3382	-0-	-428	-0-	3382	2			N	-0-					24
12	3906	X	3756	-0-	-150	-0-	3756	2			N	-0-					24
01	3906	X	3287	-0-	-619	-0-	3287	2			N	-0-					24
02	3596	X	3376	-0-	-220	-0-	3376	2			N	-0-					24
*03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 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
10	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
11	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10717	2			N	-0-					-0-
12	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2			N	-0-					-0-
01	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
02	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
*03	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2			N	-0-					-0-

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
10	4836	X	3556	-0-	-1280	-0-	309	1	3247	2	Y	-0-					11
11	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	163	1	4516	2	Y	130	60	1			81
							143	9									
12	4898	X	4470	-0-	-428	-0-	239	1	4208	2	Y	21					102
							23	9									
01	4898	X	4754	-0-	-144	-0-	243	1	4491	2	Y	18	82	1			38
							20	9									
02	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	219	1	4514	2	Y	32					70
							35	9									
*03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	44	1	5257	2	Y	29	79	1			20
							32	9									

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			Y	-0-					23
11	360	N	217	-0-	-143	-0-	217	1			Y	-0-					23
12	426	X	426	-0-	-0-	-0-	241	1	185	2	Y	-0-					23
01	955	X	955	-0-	-0-	-0-	140	1	815	2	Y	-0-					23
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	262	1	2576	2	Y	-0-					23
*03	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	282	1	2222	2	Y	-0-					23

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 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
10	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	256	1	4046	2	N	-0-					-0-
11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	252	1	2341	2	N	-0-					-0-
12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	270	1	3925	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	244	1	4096	2	N	-0-					-0-
02	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	239	1	3682	2	N	-0-					-0-
*03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	235	1	4191	2	N	-0-					-0-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 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
10	3999	X	3529	-0-	-470	-0-	92	1	3437	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3102	-0-	-768	-0-	99	1	3003	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	116	1	3372	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3546	-0-	-267	-0-	99	1	3447	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	3255	-0-	-167	-0-	92	1	3163	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	93	1	3281	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	136	1	6525	2	N	-0-					-0-
11	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	107	1	6651	2	N	-0-					-0-
12	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	109	1	7283	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6838	-0-	-13	-0-	113	1	6725	2	N	-0-					-0-
02	6525	X	5353	-0-	-1172	-0-	123	1	5230	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6016	-0-	-1176	-0-	110	1	5906	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
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	179	1	2432	2	N	-0-					-0-
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	181	1	2630	2	N	-0-					-0-
12	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	184	1	2471	2	N	-0-					-0-
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	170	1	2150	2	N	-0-					-0-
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	143	1	2221	2	N	-0-					-0-
*03	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	165	1	2754	2	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
10	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	227	1	3667	3	N	-0-					17
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	160	1	3612	3	N	-0-					17
12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	215	1	4094	3	N	-0-					17
01	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	204	1	3772	3	N	-0-					17
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	214	1	3439	3	N	-0-					17
*03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	220	1	3768	3	N	-0-					17

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
10	7254	X	4961	-0-	-2293	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5321	-0-	-1429	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6429	-0-	-546	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6219	-0-	-756	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5814	-0-	-334	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6105	-0-	-312	-0-	6105	2			N	-0-					-0-

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
10	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
11	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
12	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2			N	-0-					-0-
01	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
02	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
*03	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	11625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

10	6696	X	5876	-0-	-820	-0-	5876	2			Y	-0-					7
11	6090	X	4794	-0-	-1296	-0-	4791	2	3	9	Y	3	5	1			5
12	6510	X	6313	-0-	-197	-0-	6301	2	12	9	Y	11	10	1			6
01	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6703	2	14	9	Y	13	12	1			7
02	6090	X	5338	-0-	-752	-0-	5328	2	10	9	Y	9	6	1			10
03	6324	X	5393	-0-	-931	-0-	5389	2	4	9	Y	4	10	1			4

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

10	10974	X	6359	-0-	-4615	-0-	75	1	6284	2	N	-0-					-0-
11	10620	X	5835	-0-	-4785	-0-	70	1	5765	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	6574	-0-	-4400	-0-	67	1	6507	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6420	-0-	-710	-0-	69	1	6351	2	N	-0-					-0-
02	6293	X	6024	-0-	-269	-0-	57	1	5967	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6235	-0-	-337	-0-	70	1	6165	2	N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

10	4247	X	4051	-0-	-196	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	976	-0-	-3134	-0-	976	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2452	-0-	-958	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	2817	-0-	-1244	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	1147	-0-	-2652	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
*03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

10	7719	X	7415	-0-	-304	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6254	-0-	-1366	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7165	-0-	-709	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6542	-0-	-389	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6222	-0-	-1745	-0-	6222	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

10	9393	X	9205	-0-	-188	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8882	-0-	-208	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
12	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	9091	-0-	-116	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
02	8613	X	8527	-0-	-86	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8976	-0-	-231	-0-	8976	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

10	3224	X	2605	-0-	-619	-0-	198	1	2407	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	1895	-0-	-1225	-0-	95	1	1800	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2152	-0-	-1072	-0-	143	1	2009	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2654	-0-	-446	-0-	110	1	2544	2	N	-0-					-0-
02	2726	X	2126	-0-	-600	-0-	123	1	2003	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	1974	-0-	-630	-0-	120	1	1854	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
11	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
12	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
*03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7533	X	6347	-0-	-1186	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6152	-0-	-898	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5854	-0-	-1431	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6956	-0-	-329	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6585	-0-	-172	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
*03	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-

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
10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	176	1	4098	2	N	-0-					-0-
11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	148	1	4134	2	N	-0-					-0-
12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	136	1	3815	2	N	-0-					-0-
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	173	1	3043	2	N	-0-					-0-
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	188	1	3205	2	N	-0-					-0-
*03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	206	1	3633	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
10	7192	X	6068	-0-	-1124	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5892	-0-	-918	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6685	-0-	-104	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
01	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
02	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6359	-0-	-337	-0-	6359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
11	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
12	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
01	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
02	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
*03	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	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
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	7099	X	6300	-0-	-799	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5922	-0-	-948	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5766	-0-	-1333	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6621	-0-	-230	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
02	5887	X	5196	-0-	-691	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6060	-0-	-233	-0-	6060	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

10	5828	X	4648	-0-	-1180	-0-	116	1	4532	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	3213	-0-	-2607	-0-	209	1	3004	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	4668	-0-	-1346	-0-	210	1	4458	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	4647	-0-	-1367	-0-	185	1	4462	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	4025	-0-	-1398	-0-	98	1	3927	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	3437	-0-	-1244	-0-	219	1	3218	2	N	-0-					-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

10	6727	X	6051	-0-	-676	-0-	112	1	5939	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	5463	-0-	-1047	-0-	177	1	5286	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	5454	-0-	-1273	-0-	144	1	5310	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5514	-0-	-562	-0-	269	1	5245	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	4783	-0-	-901	-0-	325	1	4458	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	4848	-0-	-1197	-0-	275	1	4573	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

10	3503	X	2957	-0-	-546	-0-	51	1	2906	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3242	-0-	-148	-0-	72	1	3170	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3190	-0-	-127	-0-	33	1	3157	2	N	-0-					-0-
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	48	1	3296	2	N	-0-					-0-
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	44	1	3215	2	N	-0-					-0-
*03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	49	1	3344	2	N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

10	5890	X	5357	-0-	-533	-0-	120	1	5237	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5579	-0-	-331	-0-	99	1	5480	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5536	-0-	-571	-0-	110	1	5426	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	4300	-0-	-1807	-0-	124	1	4176	2	N	-0-					-0-
02	5597	X	3991	-0-	-1606	-0-	155	1	3836	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	4120	-0-	-1646	-0-	192	1	3928	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 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
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	96	1	3369	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	3791	-0-	-829	-0-	59	1	3732	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4073	-0-	-701	-0-	55	1	4018	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	3788	-0-	-986	-0-	51	1	3737	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	3132	-0-	-522	-0-	59	1	3073	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3573	-0-	-488	-0-	107	1	3466	2	N	-0-					-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 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
10	7378	X	7231	-0-	-147	-0-	7231	2			N	-0-					143
11	7050	X	6702	-0-	-348	-0-	6569	2	133	9	N	121	189	1			75
12	7285	X	7062	-0-	-223	-0-	7015	2	47	9	N	43					118
01	7285	X	7260	-0-	-25	-0-	7260	2			N	-0-					118
02	6757	X	6587	-0-	-170	-0-	6513	2	74	9	N	67					185
*03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					185

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 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
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	172	1	3888	2	N	-0-					-0-
11	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	212	1	4275	2	N	-0-					-0-
12	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	322	1	5750	2	N	-0-					-0-
01	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	305	1	5405	2	N	-0-					-0-
02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	199	1	3634	2	N	-0-					-0-
*03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	126	1	3663	2	N	-0-					-0-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	214	1	3594	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
11	3960	X	2857	-0-	-1103	-0-	220	1	2637	2	Y	-0-					23
12	4092	X	3489	-0-	-603	-0-	281	1	3208	2	Y	-0-					23
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	279	1	4559	2	Y	65					88
							72	9									
02	3567	X	3220	-0-	-347	-0-	259	1	2942	2	Y	17	94	1	1	8	10
							19	9									
03	3813	X	2653	-0-	-1160	-0-	252	1	2401	2	Y	-0-					10

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
10	6293	X	5079	-0-	-1214	-0-	248	1	4831	2	N	-0-					31
11	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	201	1	5868	2	N	-0-					31
12	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	185	1	6184	2	N	-0-					31
01	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	128	1	5956	2	N	-0-					31
02	5858	X	5086	-0-	-772	-0-	140	1	4946	2	N	-0-					31
*03	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	164	1	6461	2	N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	276	1	7256	2	N	-0-					-0-
11	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	255	1	7318	2	N	-0-					-0-
12	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	279	1	8488	2	N	-0-					-0-
01	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	272	1	8276	2	N	-0-					-0-
02	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
*03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	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
10	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
11	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
12	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
*03	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	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
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					87
11	3270	X	3148	-0-	-122	-0-	3148	2			N	-0-					87
12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					87
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					87
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					87
*03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3406	2	128	9	N	116	174	1			29

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
10	6200	X	6086	-0-	-114	-0-	374	1	5712	2	N	-0-					57
11	6000	X	4291	-0-	-1709	-0-	384	1	3907	2	N	-0-					57
12	6200	X	5319	-0-	-881	-0-	435	1	4884	2	N	-0-					57
01	6200	X	5209	-0-	-991	-0-	312	1	4897	2	N	-0-					57
02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	271	1	5532	2	N	2	2	8			57
							2	9									
03	6076	X	5321	-0-	-755	-0-	335	1	4986	2	N	-0-					57

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 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
10	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	382	1	2309	2	N	-0-					22
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	324	1	2146	2	N	-0-					22
12	2139	N	576	-0-	-1563	-0-	406	1	170	2	N	-0-					22
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	313	1	2131	2	N	-0-					22
02	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	330	1	2558	2	N	-0-					22
*03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	368	1	2151	2	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 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
10	4557	X	4428	-0-	-129	-0-	4428	2			N	-0-					85
11	4350	X	3813	-0-	-537	-0-	3813	2			N	-0-					85
12	4557	X	3793	-0-	-764	-0-	3793	2			N	-0-					85
01	4557	X	3944	-0-	-613	-0-	3944	2			N	-0-					85
02	4263	X	3716	-0-	-547	-0-	3716	2			N	-0-					85
03	4433	X	3843	-0-	-590	-0-	3843	2			N	-0-					85

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 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
10	4898	X	4566	-0-	-332	-0-	194 39	1 9	4333	2	N	35	185	1			57
11	4530	X	4072	-0-	-458	-0-	190	1	3882	2	N	-0-					57
12	4681	X	4243	-0-	-438	-0-	197	1	4046	2	N	-0-					57
01	4681	X	4628	-0-	-53	-0-	201	1	4427	2	N	-0-					57
02	4379	X	4265	-0-	-114	-0-	191	1	4074	2	N	-0-					57
03	4557	X	4551	-0-	-6	-0-	200	1	4351	2	N	-0-					57

COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			Y	-0-					13
11	2970	X	2934	-0-	-36	-0-	2934	2			Y	-0-					13
12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3099	2	9	9	Y	8					21
01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-					21
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3434	2	9	9	Y	8					29
*03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3724	2	10	9	Y	9	33	1			5

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
10	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					3
11	2730	X	2617	-0-	-113	-0-	2616	2	1	9	Y	1	2	1			2
12	2821	X	2736	-0-	-85	-0-	2732	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	2685	2	7	9	Y	6	5	1			3
02	2639	X	2495	-0-	-144	-0-	2492	2	3	9	Y	3	2	1			4
03	2821	X	2731	-0-	-90	-0-	2728	2	3	9	Y	3	5	1			2

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	6231	X	5896	-0-	-335	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5606	-0-	-304	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5966	-0-	-17	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
01	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5871	-0-	-81	-0-	5871	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
10	8091	X	7801	-0-	-290	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
11	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7522	-0-	-290	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7604	-0-	-208	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7098	-0-	-210	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7764	-0-	-48	-0-	7764	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
10	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	155	1	11837	2	N	-0-					-0-
11	10980	X	10896	-0-	-84	-0-	153	1	10743	2	N	-0-					-0-
12	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	140	1	12604	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	9946	-0-	-1400	-0-	141	1	9805	2	N	-0-					-0-
02	10614	X	9990	-0-	-624	-0-	216	1	9774	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	10620	-0-	-726	-0-	210	1	10410	2	N	-0-					-0-

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
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	379	1	2618	2	N	-0-					108
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	399	1	2575	2	N	-0-					108
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	307	1	2743	2	N	4					112
							4	9									
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	273	1	3051	2	N	-0-					112
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	185	1	3940	2	N	17					129
							19	9									
*03	3100	N	3843	-0-	743	743	214	1	3629	2	N	-0-					129

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 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
10	3007	X	1776	-0-	-1231	-0-	237	1	1539	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2719	-0-	-191	-0-	177	1	2542	2	N	-0-					-0-
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	161	1	3362	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2657	-0-	-226	-0-	198	1	2459	2	N	-0-					-0-
02	2668	X	2485	-0-	-183	-0-	116	1	2369	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2012	-0-	-1522	-0-	41	1	1971	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 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
10	3441	X	3191	-0-	-250	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	2732	-0-	-342	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2909	-0-	-377	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5797	X	4742	-0-	-1055	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4609	-0-	-1001	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4741	-0-	-1056	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4695	-0-	-482	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
02	4669	X	4285	-0-	-384	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4586	-0-	-188	-0-	4586	2			N	-0-					-0-

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
10	4929	X	4603	-0-	-326	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4187	-0-	-523	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4849	-0-	-18	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
02	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
*03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	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
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4780	2	7	9	Y	6					53
11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			Y	-0-					53
12	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			Y	-0-					53
01	4774	X	4215	-0-	-559	-0-	4212	2	3	9	Y	3	47	1			9
02	4495	X	4003	-0-	-492	-0-	3993	2	10	9	Y	9					18
03	4805	X	4251	-0-	-554	-0-	4238	2	13	9	Y	12					30

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
10	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	74	1	1433	2	N	-0-					-0-
11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	44	1	3134	2	N	-0-					-0-
12	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
*03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7409	X	7379	-0-	-30	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
11	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7081	-0-	-235	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	7042	-0-	-336	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6389	-0-	-542	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6703	-0-	-706	-0-	6703	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	4185	X	3891	-0-	-294	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3864	-0-	-186	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3850	-0-	-335	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3759	-0-	-364	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3495	-0-	-275	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3713	-0-	-286	-0-	3713	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3698	-0-	-146	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	3437	-0-	-159	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3453	-0-	-391	-0-	3453	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

10	6200	X	5770	-0-	-430	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5793	-0-	-207	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5512	-0-	-688	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5611	-0-	-372	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	4515	-0-	-1082	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5512	-0-	-471	-0-	5512	2			N	-0-					-0-

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

10	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	433	1	1888	2	N	-0-					-0-
11	1920	X	1441	-0-	-479	-0-	372	1	1069	2	N	-0-					-0-
12	3007	N	2295	-0-	-712	-0-	371	1	1924	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	468	-0-	-1857	-0-	324	1	144	2	N	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	319	1	1125	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	1579	-0-	-715	-0-	286	1	1293	2	N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	202	1	3278	2	N	-0-					-0-
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	214	1	3780	2	N	-0-					-0-
12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	228	1	3816	2	N	-0-					-0-
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	233	1	3181	2	N	-0-					-0-
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	211	1	2489	2	N	-0-					-0-
*03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	233	1	2777	2	N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3541	-0-	-1439	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	3662	-0-	-1484	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	3617	-0-	-1529	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
02	3828	X	3675	-0-	-153	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3610	-0-	-48	-0-	3610	2			N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

10	1922	N	501	-0-	-1421	-0-	79	1	422	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	2201	N	194	-0-	-2007	-0-	194	1			N	-0-					-0-
01	496	N	419	-0-	-77	-0-	176	1	243	2	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	148	1	40	2	N	-0-					-0-
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	148	1	441	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 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
10	4433	X	3492	-0-	-941	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
11	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
12	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
01	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4009	-0-	-424	-0-	4009	2			N	-0-					-0-

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
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	71	1	3838	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	3760	-0-	-680	-0-	46	1	3714	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	3201	-0-	-1387	-0-	47	1	3154	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4300	-0-	-288	-0-	36	1	4264	2	N	-0-					-0-
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	42	1	4296	2	N	-0-					-0-
*03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	36	1	3883	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
10	3596	X	2685	-0-	-911	-0-	193	1	2492	2	Y	-0-					50
11	3480	X	689	-0-	-2791	-0-	209	1	450	2	Y	27					77
							30	9									
12	3317	X	615	-0-	-2702	-0-	256	1	359	2	Y	-0-					77
01	3317	X	164	-0-	-3153	-0-	86	1	78	2	Y	-0-					77
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	155	1	3914	2	Y	-0-					77
*03	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	178	1	4340	2	Y	-0-					77

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
10	7502	X	7219	-0-	-283	-0-	7219	2			Y	-0-					27
11	7140	X	6965	-0-	-175	-0-	6965	2			Y	-0-					27
12	7378	X	7214	-0-	-164	-0-	7214	2			Y	-0-					27
01	7223	X	7119	-0-	-104	-0-	7119	2			Y	-0-					27
02	6757	X	6687	-0-	-70	-0-	6619	2	68	9	Y	62	75	1			14
03	7223	X	7098	-0-	-125	-0-	7087	2	11	9	Y	10					24

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	6696	X	3499	-0-	-3197	-0-	178	1	3321	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	3262	-0-	-3218	-0-	242	1	3020	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	4950	-0-	-940	-0-	198	1	4752	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	5053	-0-	-248	-0-	174	1	4879	2	N	-0-					-0-
02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	179	1	4580	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4704	-0-	-256	-0-	200	1	4504	2	N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

10	5456	X	4441	-0-	-1015	-0-	303	1	4138	2	N	-0-					-0-
11	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	334	1	5948	2	N	-0-					-0-
12	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	333	1	6333	2	N	-0-					-0-
01	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	350	1	6075	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	5044	-0-	-379	-0-	352	1	4692	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	4562	-0-	-1235	-0-	359	1	4203	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

10	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	96	1	5083	2	Y	-0-					20
11	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	110	1	7019	2	Y	58	33	1			45
							64	9									
12	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	124	1	8445	2	Y	15					60
							17	9									
01	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	124	1	8191	2	Y	5					65
							6	9									
02	6090	X	3657	-0-	-2433	-0-	85	1	3555	2	Y	15	51	1			29
							17	9									
03	6510	X	4365	-0-	-2145	-0-	76	1	4281	2	Y	7					36
							8	9									

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

10	5177	X	5168	-0-	-9	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4569	-0-	-608	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4517	-0-	-660	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4313	-0-	-530	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4361	-0-	-816	-0-	4361	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 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
10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			Y	-0-					5
11	4560	X	4385	-0-	-175	-0-	4382	2	3	9	Y	3	4	1			4
12	4743	X	4562	-0-	-181	-0-	4554	2	8	9	Y	7	7	1			4
01	4774	X	4616	-0-	-158	-0-	4606	2	10	9	Y	9	8	1			5
02	4466	X	4324	-0-	-142	-0-	4317	2	7	9	Y	6	4	1			7
03	4774	X	4315	-0-	-459	-0-	4311	2	4	9	Y	4	8	1			3

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
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	264	1	4549	2	N	-0-					46
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	276	1	3334	2	N	-0-					46
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	302	1	3699	2	N	-0-					46
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	277	1	4159	2	N	-0-					46
02	3277	X	1807	-0-	-1470	-0-	269	1	1537	2	N	1	1	8			46
							1	9									
*03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	254	1	4048	2	N	-0-					46

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
10	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
11	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4436	-0-	-493	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3982	-0-	-947	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4858	-0-	-71	-0-	4858	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
10	3937	X	3863	-0-	-74	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3766	-0-	-134	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3712	-0-	-318	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3744	-0-	-286	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3181	-0-	-473	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3766	-0-	-140	-0-	3766	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
10	6169	X	6039	-0-	-130	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5560	-0-	-740	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5596	-0-	-914	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6467	-0-	-43	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
02	5916	X	5865	-0-	-51	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5821	-0-	-224	-0-	5821	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

10	5394	X	5234	-0-	-160	-0-	14	1	5220	2	N	-0-					-0-
11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	2	1	5442	2	N	-0-					-0-
12	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	6	1	5401	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5282	-0-	-50	-0-	6	1	5276	2	N	-0-					-0-
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5113	-0-	-374	-0-	5113	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

10	6696	X	5905	-0-	-791	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5742	-0-	-738	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6324	-0-	-217	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
01	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
02	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
*03	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

10	6293	X	5354	-0-	-939	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	4778	-0-	-1312	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5078	-0-	-781	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4891	-0-	-689	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	3453	-0-	-1564	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5054	-0-	-309	-0-	5054	2			N	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

10	4650	X	2693	-0-	-1957	-0-	29	1	2664	2	N	-0-					-0-
11	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	86	1	5482	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	3798	-0-	-852	-0-	134	1	3664	2	N	-0-					-0-
01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	171	1	4098	2	N	-0-					-0-
02	4727	X	3970	-0-	-757	-0-	155	1	3815	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4398	-0-	-655	-0-	105	1	4293	2	N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

10	7037	X	6808	-0-	-229	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6587	-0-	-283	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6625	-0-	-474	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6675	-0-	-424	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	6153	-0-	-285	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6431	-0-	-389	-0-	6431	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

10	4247	X	1725	-0-	-2522	-0-	1716	2	9	9	Y	8	12	1			5
11	4110	X	1723	-0-	-2387	-0-	1715	2	8	9	Y	7	5	1			7
12	4340	X	1762	-0-	-2578	-0-	1752	2	10	9	Y	9	12	1			4
01	2697	X	1211	-0-	-1486	-0-	1203	2	8	9	Y	7	8	1			3
02	2030	X	709	-0-	-1321	-0-	701	2	8	9	Y	7	5	1			5
03	1767	X	1500	-0-	-267	-0-	1486	2	14	9	Y	13	14	1			4

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

10	3410	X	2115	-0-	-1295	-0-	155	1	1960	2	Y	-0-					13
11	3990	X	2344	-0-	-1646	-0-	166	1	2163	2	Y	14	16	1			11
							15	9									
12	4123	X	2381	-0-	-1742	-0-	182	1	2193	2	Y	5					16
							6	9									
01	4123	X	2333	-0-	-1790	-0-	184	1	2148	2	Y	1					17
							1	9									
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	131	1	3317	2	Y	14	14	1			17
							15	9									
*03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	116	1	3211	2	Y	4					21
							4	9									

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

10	4650	X	4362	-0-	-288	-0-	4362	2			N	-0-					141
11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4411	2	45	9	N	41					182
12	4557	X	4449	-0-	-108	-0-	4449	2			N	-0-					182
01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					182
02	4321	X	4170	-0-	-151	-0-	4170	2			N	-0-					182
03	4619	X	2183	-0-	-2436	-0-	2183	2			N	-0-					182

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

10	2976	X	2409	-0-	-567	-0-	226	1	2183	2	Y	-0-					15
11	2640	X	2404	-0-	-236	-0-	266	1	2011	2	Y	115	91	1			39
							127	9									
12	2728	X	2454	-0-	-274	-0-	297	1	2151	2	Y	5					44
							6	9									
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	328	1	2127	2	Y	51					95
							56	9									
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	246	1	2098	2	Y	47	94	1			48
							52	9									
*03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	253	1	2175	2	Y	41					89
							45	9									

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
12	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
*03	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	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
10	7657	X	7616	-0-	-41	-0-	7616	2			Y	-0-					15
11	7290	X	7122	-0-	-168	-0-	6995	2	127	9	Y	115	91	1			39
12	7533	X	7514	-0-	-19	-0-	7508	2	6	9	Y	5					44
01	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7847	2	56	9	Y	51					95
02	7134	X	7095	-0-	-39	-0-	7043	2	52	9	Y	47	94	1			48
03	7626	X	7435	-0-	-191	-0-	7390	2	45	9	Y	41					89

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
10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
11	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
01	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
*03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	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
10	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
11	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
12	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	15	1	6260	2	N	-0-					-0-
01	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	1	1	6923	2	N	-0-					-0-
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	8	1	4694	2	N	-0-					-0-
*03	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	20	1	6594	2	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
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
*03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	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
10	6076	X	5081	-0-	-995	-0-	5081	2			Y	-0-					7
11	5880	X	5402	-0-	-478	-0-	5399	2	3	9	Y	3	5	1			5
12	6076	X	4890	-0-	-1186	-0-	4881	2	9	9	Y	8	9	1			4
01	5921	X	5237	-0-	-684	-0-	5226	2	11	9	Y	10	9	1			5
02	5336	X	4518	-0-	-818	-0-	4511	2	7	9	Y	6	4	1			7
03	5580	X	4835	-0-	-745	-0-	4831	2	4	9	Y	4	8	1			3

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
10	3937	X	3472	-0-	-465	-0-	238	1	3234	2	N	-0-					168
11	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	232	1	3637	2	N	-0-					168
12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	243	1	4080	2	N	-0-					168
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	244	1	4447	2	N	-0-					168
02	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	247	1	3802	2	N	1	1	8			168
							1	9									
03	4185	X	2571	-0-	-1614	-0-	167	1	2404	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
10	3007	X	2929	-0-	-78	-0-	2929	2			N	-0-					125
11	2880	X	2623	-0-	-257	-0-	2623	2			N	-0-					125
12	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	2859	2			N	-0-					125
01	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	2901	2			N	-0-					125
02	2726	X	2576	-0-	-150	-0-	2576	2			N	-0-					125
*03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					125

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
10	5456	X	4738	-0-	-718	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4350	-0-	-60	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3815	-0-	-928	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4036	-0-	-401	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4295	-0-	-448	-0-	4295	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
10	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	37	1	5886	2	N	-0-					-0-
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	73	1	2812	2	N	-0-					-0-
12	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	53	1	5494	2	N	-0-					-0-
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	45	1	5253	2	N	-0-					-0-
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	43	1	4851	2	N	-0-					-0-
*03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	43	1	5044	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
10	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	207	1	6652	2	N	-0-					-0-
11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	221	1	4827	2	N	-0-					-0-
12	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	190	1	5710	2	N	-0-					-0-
01	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	192	1	4660	2	N	-0-					-0-
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	188	1	5207	2	N	-0-					-0-
*03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	204	1	5567	2	N	-0-					-0-

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
10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	37	1	3308	2	N	-0-					-0-
11	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	43	1	1562	2	N	-0-					-0-
12	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	88	1	1576	2	N	-0-					-0-
01	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	104	1	1773	2	N	-0-					-0-
02	888	X	888	-0-	-0-	-0-	51	1	837	2	N	-0-					-0-
*03	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	52	1	1259	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
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					3
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2170	2	1	9	Y	1	2	1			2
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1959	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1955	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	1595	N	1554	-0-	-41	-0-	1551	2	3	9	Y	3	2	1			3
*03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1946	2	1	9	Y	1	3	1			1

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
10	5456	X	4801	-0-	-655	-0-	328	1	4473	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4517	-0-	-763	-0-	320	1	4197	2	N	-0-					-0-
12	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	379	1	6917	2	N	-0-					-0-
01	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	382	1	5867	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4111	-0-	-993	-0-	293	1	3818	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	2781	-0-	-2675	-0-	344	1	2437	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
10	3317	X	2689	-0-	-628	-0-	2689	2			Y	-0-					2
11	3210	X	2849	-0-	-361	-0-	2847	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	3317	X	2566	-0-	-751	-0-	2562	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	2945	X	2391	-0-	-554	-0-	2384	2	7	9	Y	6	5	1			3
02	2755	X	2088	-0-	-667	-0-	2085	2	3	9	Y	3	2	1			4
*03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3228	2	3	9	Y	3	5	1			2

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
10	4216	X	1692	-0-	-2524	-0-	1692	2			Y	-0-					3
11	4080	X	2248	-0-	-1832	-0-	2247	2	1	9	Y	1	2	1			2
12	4216	X	1028	-0-	-3188	-0-	1028	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4843	2	10	9	Y	9	4	1			5
02	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4585	2	8	9	Y	7	4	1			8
*03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4476	2	6	9	Y	5	9	1			4

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
10	1767	N	861	-0-	-906	-0-	861	2			Y	-0-					2
11	1860	N	942	-0-	-918	-0-	942	2			Y	-0-	1	1			1
12	2015	N	62	-0-	-1953	-0-	62	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	868	N	734	-0-	-134	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1028	2	3	9	Y	3	1	1			2
*03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1	9	Y	1	2	1			1

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
10	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	259	1	12357	2	N	-0-					-0-
11	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	277	1	10738	2	N	-0-					-0-
12	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	296	1	11075	2	N	-0-					-0-
01	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	298	1	11888	2	N	-0-					-0-
02	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	300	1	10420	2	N	-0-					-0-
*03	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	413	1	7559	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
10	7657	X	6866	-0-	-791	-0-	203	1	6663	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6548	-0-	-622	-0-	199	1	6349	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6761	-0-	-648	-0-	216	1	6545	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6753	-0-	-625	-0-	214	1	6539	2	N	-0-					-0-
02	6699	X	6397	-0-	-302	-0-	197	1	6200	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6295	-0-	-556	-0-	6295	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
10	5673	X	3669	-0-	-2004	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	3661	-0-	-1829	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4802	-0-	-871	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4871	-0-	-802	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4686	-0-	-119	-0-	4686	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
10	5208	X	5002	-0-	-206	-0-	5002	2			Y	-0-					5
11	5040	X	4939	-0-	-101	-0-	4936	2	3	9	Y	3	4	1			4
12	5208	X	4794	-0-	-414	-0-	4785	2	9	9	Y	8	8	1			4
01	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5021	2	12	9	Y	11	9	1			6
02	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5466	2	9	9	Y	8	5	1			9
*03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5305	2	6	9	Y	5	10	1			4

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
10	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	104	1	9830	2	N	-0-					-0-
11	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	61	1	10145	2	N	-0-					-0-
12	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	66	1	9776	2	N	-0-					-0-
01	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	69	1	9808	2	N	-0-					-0-
02	8787	X	8448	-0-	-339	-0-	64	1	8384	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	8982	-0-	-411	-0-	66	1	8916	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
10	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	232	1	4855	2	N	-0-					-0-
11	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
12	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	61	1	5564	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4894	-0-	-4	-0-	73	1	4821	2	N	-0-					-0-
02	4582	X	2722	-0-	-1860	-0-	135	1	2587	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	3855	-0-	-1043	-0-	175	1	3680	2	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
10	10571	X	10244	-0-	-327	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	5278	-0-	-4922	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	10164	-0-	-190	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
01	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
02	9657	X	9587	-0-	-70	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
*03	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	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
10	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	2894	2			Y	-0-					3
11	3030	X	2517	-0-	-513	-0-	2516	2	1	9	Y	1	2	1			2
12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3008	2	6	9	Y	5	4	1			3
01	2883	X	2505	-0-	-378	-0-	2499	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	2697	X	2507	-0-	-190	-0-	2501	2	6	9	Y	5	3	1			5
03	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	2906	2	2	9	Y	2	5	1			2

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
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					1
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	889	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	1012	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	995	2	2	9	Y	2	1	1			2
*03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	9	Y	1	2	1			1

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
10	2604	X	2082	-0-	-522	-0-	246	1	1836	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2227	-0-	-293	-0-	109	1	2118	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	2272	-0-	-332	-0-	94	1	2178	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	1695	-0-	-630	-0-	71	1	1624	2	N	-0-					-0-
02	2175	X	1150	-0-	-1025	-0-	77	1	1073	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	1712	-0-	-582	-0-	79	1	1633	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
10	7471	X	7105	-0-	-366	-0-	118	1	6987	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	5044	-0-	-2426	-0-	281	1	4763	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	3264	-0-	-4455	-0-	279	1	2985	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	2014	-0-	-5705	-0-	335	1	1679	2	N	-0-					-0-
02	7134	X	2197	-0-	-4937	-0-	19	1	2178	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	2271	-0-	-4828	-0-	2271	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
12	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
01	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
02	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
*03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	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
10	3658	X	2868	-0-	-790	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2561	-0-	-979	-0-	178	1	2383	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3131	-0-	-217	-0-	323	1	2808	2	N	-0-					-0-
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	222	1	2914	2	N	-0-					-0-
02	2871	X	2585	-0-	-286	-0-	170	1	2415	2	N	-0-					-0-
*03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	140	1	3127	2	N	-0-					-0-

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
10	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	165	1	5404	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4989	-0-	-471	-0-	152	1	4837	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5219	-0-	-423	-0-	167	1	5052	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5343	-0-	-299	-0-	170	1	5173	2	N	-0-					-0-
02	5249	X	4747	-0-	-502	-0-	146	1	4601	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4629	-0-	-951	-0-	4629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					37
11	4170	X	4107	-0-	-63	-0-	4107	2			N	-0-					37
12	4309	X	4236	-0-	-73	-0-	4236	2			N	-0-					37
01	4402	X	4345	-0-	-57	-0-	4345	2			N	-0-					37
02	4118	X	3719	-0-	-399	-0-	3718	2	1	9	N	1	1	8			37
03	4402	X	3948	-0-	-454	-0-	3948	2			N	-0-					37

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 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
10	4960	X	4651	-0-	-309	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4446	-0-	-354	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4631	-0-	-329	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4172	-0-	-695	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	3775	-0-	-575	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3145	-0-	-1505	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 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
10	7285	X	7109	-0-	-176	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6331	-0-	-719	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6870	-0-	-415	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	7018	-0-	-143	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6610	-0-	-31	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6832	-0-	-267	-0-	6832	2			N	-0-					-0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 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
10	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			Y	-0-					52
11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			Y	-0-					52
12	6634	X	5462	-0-	-1172	-0-	5462	2			Y	-0-					52
01	6634	X	5170	-0-	-1464	-0-	5170	2			Y	-0-					52
02	6206	X	4928	-0-	-1278	-0-	4911	2	17	9	Y	15	60	1			7
03	5735	X	5175	-0-	-560	-0-	5175	2			Y	-0-					7

WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
11	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
12	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8981	-0-	-815	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	8293	-0-	-929	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	8929	-0-	-929	-0-	8929	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

10	1891	N	1605	-0-	-286	-0-	1605	2			Y	-0-					2
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2689	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	1531	2	7	9	Y	6	6	1			2
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2295	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	2900	N	2924	-0-	24	24	2920	2	4	9	Y	4	2	1			4
*03	2571	N	2547	-0-	-24	-0-	2544	2	3	9	Y	3	5	1			2

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	232	N	148	-0-	-84	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

10	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					61
11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					61
12	5022	X	4969	-0-	-53	-0-	4935	2	34	9	N	31					92
01	5022	X	4708	-0-	-314	-0-	4708	2			N	-0-					92
02	4698	X	4236	-0-	-462	-0-	4221	2	15	9	N	14					106
03	4991	X	4539	-0-	-452	-0-	4539	2			N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 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
10	5208	X	5039	-0-	-169	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4903	-0-	-107	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4996	-0-	-181	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4671	-0-	-444	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4200	-0-	-527	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4356	-0-	-697	-0-	4356	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5921	X	5752	-0-	-169	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5342	-0-	-388	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
12	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5546	-0-	-220	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
02	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
*03	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 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
10	1364	X	840	-0-	-524	-0-	342	1	498	2	N	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	383	1	681	2	N	-0-					-0-
12	899	N	378	-0-	-521	-0-	378	1			N	-0-					-0-
01	837	N	270	-0-	-567	-0-	270	1			N	-0-					-0-
02	1015	N	310	-0-	-705	-0-	281	1	29	2	N	-0-					-0-
03	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	1			N	-0-					-0-

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
10	775	X	263	-0-	-512	-0-	263	1			N	-0-					-0-
11	750	X	450	-0-	-300	-0-	450	1			N	-0-					-0-
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	372	1	1144	2	N	-0-					-0-
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	286	1	2021	2	N	-0-					-0-
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	248	1	1765	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	929	-0-	-590	-0-	125	1	804	2	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
10	4092	X	3987	-0-	-105	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3835	-0-	-215	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3864	-0-	-321	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3550	-0-	-635	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3370	-0-	-429	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3713	-0-	-286	-0-	3713	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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	4309	X	3956	-0-	-353	-0-	93	1	3863	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	4142	-0-	-28	-0-	102	1	4040	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4008	-0-	-239	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3901	-0-	-346	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3511	-0-	-491	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3938	-0-	-340	-0-	3938	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
10	2139	N	1870	-0-	-269	-0-	183	1	1687	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	1640	-0-	-670	-0-	131	1	1509	2	N	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	150	1	1582	2	N	-0-					-0-
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	105	1	1852	2	N	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	116	1	1720	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	935	-0-	-801	-0-	111	1	824	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
10	4402	X	1192	-0-	-3210	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3647	-0-	-613	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	1586	-0-	-2816	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	6	-0-	-4396	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	18	-0-	-4100	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	50	-0-	-3732	-0-	50	2			N	-0-					-0-

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
10	5146	X	4510	-0-	-636	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4729	-0-	-251	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4881	-0-	-265	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4737	-0-	-161	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	4572	-0-	-10	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4857	-0-	-41	-0-	4857	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
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	47	1	4639	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4076	-0-	-844	-0-	21	1	4055	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	3997	-0-	-1242	-0-	31	1	3966	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	3786	-0-	-1453	-0-	45	1	3741	2	N	-0-					-0-
02	4901	X	3675	-0-	-1226	-0-	46	1	3629	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4035	-0-	-646	-0-	66	1	3969	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
10	3875	X	3790	-0-	-85	-0-	3790	2			Y	-0-					16
11	3750	X	3590	-0-	-160	-0-	3590	2			Y	-0-					16
12	3906	X	3554	-0-	-352	-0-	3543	2	11	9	Y	10					26
01	3906	X	3710	-0-	-196	-0-	3710	2			Y	-0-					26
02	3654	X	3541	-0-	-113	-0-	3531	2	10	9	Y	9					35
03	3782	X	3753	-0-	-29	-0-	3744	2	9	9	Y	8	38	1			5

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
10	6448	X	5941	-0-	-507	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5621	-0-	-439	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5462	-0-	-955	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5357	-0-	-595	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	4735	-0-	-833	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4816	-0-	-1136	-0-	4816	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 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
10	3720	X	761	-0-	-2959	-0-	761	2			Y	-0-					1
11	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4464	2	3	9	Y	3	2	1			2
12	3720	X	3433	-0-	-287	-0-	3424	2	9	9	Y	8	6	1			4
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3759	2	10	9	Y	9	8	1			5
02	3538	X	3535	-0-	-3	-0-	3529	2	6	9	Y	5	4	1			6
*03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4344	2	4	9	Y	4	7	1			3

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
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	473	1	244	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3097	-0-	97	97	814	1	2283	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3985	-0-	885	982	871	1	3114	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2634	-0-	-466	516	877	1	1757	2	N	-0-					-0-
02	3060	X	2544	-0-	-516	-0-	1042	1	1502	2	N	-0-					-0-
*03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	1228	1	2336	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					109
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5797	X	4785	-0-	-1012	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
11	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5207	-0-	-1	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
01	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	4938	-0-	-427	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5283	-0-	-452	-0-	5283	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 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
10	7471	X	7396	-0-	-75	-0-	7396	2			Y	-0-					31
11	7230	X	6915	-0-	-315	-0-	6915	2			Y	-0-					31
12	7409	X	7301	-0-	-108	-0-	7281	2	20	9	Y	18					49
01	7409	X	7201	-0-	-208	-0-	7201	2			Y	-0-					49
02	6931	X	6766	-0-	-165	-0-	6747	2	19	9	Y	17					66
03	7409	X	7241	-0-	-168	-0-	7223	2	18	9	Y	16	72	1			10

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	3036	2			Y	-0-					15
11	3000	X	2873	-0-	-127	-0-	2873	2			Y	-0-					15
12	3069	X	3048	-0-	-21	-0-	3048	2			Y	-0-					15
*01	3069	X	2972	-0-	-97	-0-	2944	2	28	9	Y	25	13	1			27
*02	2871	X	2715	-0-	-156	-0-	2715	2			Y	-0-					27
03	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	2878	2	8	9	Y	7					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

10	6696	X	5216	-0-	-1480	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5562	-0-	-918	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5719	-0-	-977	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4088	-0-	-1151	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	5298	-0-	-67	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4566	-0-	-1169	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

10	5518	X	5380	-0-	-138	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
11	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4914	-0-	-511	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	4827	-0-	-598	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
02	5075	X	4104	-0-	-971	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	4861	-0-	-533	-0-	4861	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

10	5208	X	4950	-0-	-258	-0-	224	1	4726	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4868	-0-	-172	-0-	215	1	4653	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4569	-0-	-639	-0-	222	1	4347	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4871	-0-	-337	-0-	221	1	4650	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4764	-0-	-79	-0-	227	1	4537	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4350	-0-	-672	-0-	234	1	4116	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

10	6355	X	6318	-0-	-37	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
11	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6229	-0-	-157	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	6146	-0-	-240	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	5758	-0-	-216	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6173	-0-	-182	-0-	6173	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

10	7068	X	6261	-0-	-807	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6327	-0-	-513	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6210	-0-	-858	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6466	-0-	-354	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	5769	-0-	-582	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6536	-0-	-5	-0-	6536	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

10	2015	X	1533	-0-	-482	-0-	45	1	1488	2	N	-0-					-0-
11	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	20	1	2024	2	N	-0-					-0-
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	30	1	1939	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	656	-0-	-863	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	384	-0-	-1588	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 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
10	10075	X	8973	-0-	-1102	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	9540	-0-	-210	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
12	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
01	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	8831	-0-	-391	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9243	-0-	-615	-0-	9243	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

10	4743	X	4144	-0-	-599	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4375	-0-	-515	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4918	-0-	-135	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3832	-0-	-1221	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	3786	-0-	-680	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	3695	-0-	-1234	-0-	3695	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

10	6386	X	6065	-0-	-321	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6169	-0-	-221	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6151	-0-	-452	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6198	-0-	-405	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	5784	-0-	-190	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6223	-0-	-163	-0-	6223	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

10	2914	X	2685	-0-	-229	-0-	26	1	2659	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2496	-0-	-324	-0-	11	1	2485	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2379	-0-	-535	-0-	31	1	2348	2	N	-0-					-0-
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	16	1	3047	2	N	-0-					-0-
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	21	1	2687	2	N	-0-					-0-
*03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	21	1	3017	2	N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

10	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	85	1	5047	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3782	-0-	-358	-0-	70	1	3712	2	N	-0-					-0-
12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	117	1	3888	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4225	-0-	-921	-0-	106	1	4119	2	N	-0-					-0-
02	4814	X	3066	-0-	-1748	-0-	77	1	2989	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4404	-0-	-742	-0-	78	1	4326	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	418	1	3285	2	N	-0-					-0-
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	398	1	3135	2	N	-0-					-0-
12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	449	1	2743	2	N	-0-					-0-
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	422	1	2813	2	N	-0-					-0-
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	370	1	2848	2	N	-0-					-0-
*03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	365	1	2443	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 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
10	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	237	1	2674	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	251	1	2970	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	263	1	3248	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	181	1	3101	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
02	3132	X	1063	-0-	-2069	-0-	208	1	844	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
03	3503	X	3209	-0-	-294	-0-	327	1	2882	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
10	5487	X	5463	-0-	-24	-0-	5463	2			Y	-0-					18
11	5370	X	4598	-0-	-772	-0-	4598	2			Y	-0-					18
12	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			Y	-0-					18
01	5549	X	5420	-0-	-129	-0-	5420	2			Y	-0-					18
02	5191	X	5063	-0-	-128	-0-	5063	2			Y	-0-					18
03	5549	X	5477	-0-	-72	-0-	5444	2	33	9	Y	30					48

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 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
10	7471	X	6536	-0-	-935	-0-	9	1	6527	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6971	-0-	-49	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	7035	-0-	-219	-0-	6	1	7029	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	7073	-0-	-119	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
02	6728	X	5876	-0-	-852	-0-	22	1	5854	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6399	-0-	-793	-0-	54	1	6345	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 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
10	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4397	-0-	-103	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4525	-0-	-125	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4426	-0-	-224	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	4226	-0-	-124	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 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
10	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6383	-0-	-157	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6490	-0-	-268	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6389	-0-	-493	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	5932	-0-	-506	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5741	-0-	-1141	-0-	5741	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045	X	5204	-0-	-841	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5564	-0-	-526	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5396	-0-	-897	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5626	-0-	-667	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
02	5481	X	5006	-0-	-475	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5379	-0-	-356	-0-	5379	2			N	-0-					-0-

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
10	14043	X	13128	-0-	-915	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	12492	-0-	-1098	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	12699	-0-	-631	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	12968	-0-	-269	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
02	12267	X	11671	-0-	-596	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12071	-0-	-1042	-0-	12071	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
10	7099	X	6512	-0-	-587	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
11	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
12	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5722	-0-	-788	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	5551	-0-	-771	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5946	-0-	-812	-0-	5946	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
10	7130	X	6654	-0-	-476	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6461	-0-	-319	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6695	-0-	-280	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6707	-0-	-237	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	6202	-0-	-149	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
*03	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	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
10	9796	X	8204	-0-	-1592	-0-	19	1	8185	2	N	-0-					-0-
11	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9429	-0-	-57	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	9133	-0-	-353	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	8056	-0-	-1630	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9351	-0-	-1003	-0-	9351	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3441	X	3137	-0-	-304	-0-	269	1	2868	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3031	-0-	-179	-0-	297	1	2734	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2999	-0-	-349	-0-	302	1	2697	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3115	-0-	-233	-0-	329	1	2786	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	2644	-0-	-488	-0-	276	1	2368	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2980	-0-	-151	-0-	329	1	2651	2	N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

10	93	N	-0-	-0-	-93	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

10	4154	X	3816	-0-	-338	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3929	-0-	-121	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3939	-0-	-246	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3739	-0-	-446	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3442	-0-	-357	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3920	-0-	-141	-0-	3920	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	108	1	3651	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3091	-0-	-239	-0-	74	1	3017	2	N	-0-					-0-
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	81	1	3465	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	85	1	3247	2	N	-0-					-0-
02	3219	X	2294	-0-	-925	-0-	80	1	2214	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	2414	-0-	-1027	-0-	118	1	2296	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 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
10	4123	X	4096	-0-	-27	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3166	-0-	-944	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3796	-0-	-451	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3369	-0-	-878	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
02	3886	X	3561	-0-	-325	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	4002	-0-	-90	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 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
10	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5622	2	1	9	Y	1					78
11	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5269	2	15	9	Y	14					92
12	5580	X	5542	-0-	-38	-0-	5542	2			Y	-0-					92
01	5611	X	5263	-0-	-348	-0-	5252	2	11	9	Y	10	92	1			10
02	5249	X	5082	-0-	-167	-0-	5082	2			Y	-0-					10
03	5611	X	5386	-0-	-225	-0-	5386	2			Y	-0-					10

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 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
10	5270	X	3888	-0-	-1382	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3003	-0-	-2097	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4308	-0-	-962	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
*03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-

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
10	7409	X	6421	-0-	-988	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6649	-0-	-521	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6722	-0-	-687	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6245	-0-	-916	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	6127	-0-	-311	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5734	-0-	-1148	-0-	5734	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
10	4929	X	3596	-0-	-1333	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3667	-0-	-1103	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4397	-0-	-532	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4279	-0-	-650	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4208	-0-	-194	-0-	4208	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
10	1643	N	1004	-0-	-639	-0-	190	1	814	2	N	-0-					-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	194	1	1025	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	721	-0-	-767	-0-	194	1	527	2	N	-0-					-0-
01	992	N	642	-0-	-350	-0-	196	1	446	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	653	-0-	-536	-0-	144	1	509	2	N	-0-					-0-
*03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	131	1	1408	2	N	-0-					-0-

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
10	9610	X	7584	-0-	-2026	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	7837	-0-	-1463	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
12	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
01	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7868	-0-	-564	-0-	7868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
11	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
12	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4726	-0-	-296	-0-	4726	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
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	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4836	X	4827	-0-	-9	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
11	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5195	-0-	-168	-0-	5195	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
10	5580	X	5400	-0-	-180	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5036	-0-	-304	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4919	-0-	-599	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5204	-0-	-314	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	4979	-0-	-96	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4973	-0-	-421	-0-	4973	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
10	6820	X	6585	-0-	-235	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
12	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
01	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	20	1	6914	2	N	-0-					-0-
02	6728	X	5383	-0-	-1345	-0-	48	1	5335	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6758	-0-	-434	-0-	4	1	6754	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
10	12059	X	11504	-0-	-555	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	10567	-0-	-1103	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	10866	-0-	-1193	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	10724	-0-	-1273	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
02	10788	X	9851	-0-	-937	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10309	-0-	-1192	-0-	10309	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
10	9331	X	8903	-0-	-428	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8649	-0-	-381	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8311	-0-	-1020	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8916	-0-	-229	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
02	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
*03	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5555	-0-	-655	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	3216	-0-	-3201	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	3103	-0-	-3314	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	3133	-0-	-2464	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4331	-0-	-1404	-0-	4331	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
10	5797	X	5548	-0-	-249	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5158	-0-	-452	-0-	2	1	5156	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	4976	-0-	-821	-0-	15	1	4961	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5507	-0-	-42	-0-	1	1	5506	2	N	-0-					-0-
02	5191	X	5032	-0-	-159	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5334	-0-	-215	-0-	5334	2			N	-0-					-0-

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
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	186	1	2870	2	N	-0-					-0-
11	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	190	1	2193	2	N	-0-					-0-
12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	202	1	3474	2	N	-0-					-0-
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	232	1	3951	2	N	-0-					-0-
02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
*03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	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
10	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	212	1	7051	2	N	-0-					-0-
11	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	170	1	7443	2	N	-0-					-0-
12	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	194	1	5840	2	N	-0-					-0-
01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	249	1	6729	2	N	-0-					-0-
02	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	237	1	6750	2	N	-0-					-0-
*03	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	283	1	7762	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
10	10230	X	10013	-0-	-217	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9646	-0-	-254	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	10006	-0-	-131	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9987	-0-	-150	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	8672	-0-	-811	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9523	-0-	-490	-0-	9523	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
10	2790	X	1922	-0-	-868	-0-	45	1	1877	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2382	-0-	-798	-0-	58	1	2324	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	1733	-0-	-1553	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	1452	-0-	-1834	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	-0-	-0-	-2523	-0-					N	-0-					-0-
03	2449	X	2324	-0-	-125	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	4650	X	4390	-0-	-260	-0-	4390	2			N	-0-			-0-
11	4470	X	4275	-0-	-195	-0-	4275	2			N	-0-			-0-
12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-			-0-
01	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-			-0-
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-			-0-
03	4650	X	4561	-0-	-89	-0-	4561	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
10	6014	X	5246	-0-	-768	-0-	172	1	5074	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	4556	-0-	-1264	-0-	151	1	4405	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	5134	-0-	-260	-0-	162	1	4972	2	N	-0-			-0-
01	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	122	1	5408	2	N	-0-			-0-
02	4901	X	4797	-0-	-104	-0-	109	1	4688	2	N	-0-			-0-
03	5239	X	4844	-0-	-395	-0-	119	1	4725	2	N	-0-			-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 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
10	5239	X	5177	-0-	-62	-0-	5177	2			N	-0-			-0-
11	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-			-0-
12	5053	X	5029	-0-	-24	-0-	5029	2			N	-0-			-0-
01	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-			-0-
02	5104	X	4841	-0-	-263	-0-	4841	2			N	-0-			-0-
03	5456	X	4684	-0-	-772	-0-	4684	2			N	-0-			-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	2			N	-0-			-0-
11	9630	X	9076	-0-	-554	-0-	9076	2			N	-0-			-0-
12	9951	X	8992	-0-	-959	-0-	8992	2			N	-0-			-0-
01	10478	X	8656	-0-	-1822	-0-	8656	2			N	-0-			-0-
02	9802	X	7767	-0-	-2035	-0-	7767	2			N	-0-			-0-
03	10478	X	8047	-0-	-2431	-0-	8047	2			N	-0-			-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 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
10	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-			-0-
11	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-			-0-
12	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-			-0-
01	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-			-0-
02	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-			-0-
*03	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6882	X	6610	-0-	-272	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6048	-0-	-432	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6266	-0-	-337	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6019	-0-	-584	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5622	-0-	-555	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6124	-0-	-479	-0-	6124	2			N	-0-					-0-

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
10	7781	X	7109	-0-	-672	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7325	-0-	-175	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7571	-0-	-24	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7407	-0-	-126	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
02	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7482	-0-	-82	-0-	7482	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12059	X	11327	-0-	-732	-0-	60	1	11267	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	10962	-0-	-258	-0-	28	1	10934	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	10993	-0-	-601	-0-	11	1	10982	2	N	-0-					-0-
01	11563	X	10855	-0-	-708	-0-	7	1	10848	2	N	-0-					-0-
02	10817	X	10376	-0-	-441	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	11002	-0-	-313	-0-	11002	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 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
10	13888	X	13255	-0-	-633	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	13083	-0-	-237	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	13590	-0-	-81	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	13371	-0-	-300	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
02	12789	X	12254	-0-	-535	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12976	-0-	-602	-0-	12976	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 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
10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	119	1	4927	2	N	-0-					-0-
11	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	103	1	5022	2	N	-0-					-0-
12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	80	1	4996	2	N	-0-					-0-
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	68	1	4877	2	N	-0-					-0-
02	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	50	1	4791	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3494	-0-	-1218	-0-	92	1	3402	2	N	-0-					-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6572	X	6148	-0-	-424	-0-	327	1	5821	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5183	-0-	-967	-0-	303	1	4880	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	4611	-0-	-1744	-0-	284	1	4327	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	4007	-0-	-2255	-0-	174	1	3833	2	N	-0-					-0-
02	5742	X	2812	-0-	-2930	-0-	272	1	2540	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	3896	-0-	-2242	-0-	313	1	3583	2	N	-0-					-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 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
10	6138	X	6067	-0-	-71	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5779	-0-	-341	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5776	-0-	-548	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6266	-0-	-58	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
02	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
*03	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-

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
10	11160	X	10353	-0-	-807	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	10146	-0-	-414	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10470	-0-	-442	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10605	-0-	-307	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
02	10150	X	10023	-0-	-127	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
*03	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	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
10	9424	X	8006	-0-	-1418	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
11	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
12	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
01	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
02	8990	X	8911	-0-	-79	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9342	-0-	-268	-0-	9342	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
10	5053	X	4214	-0-	-839	-0-	362	1	3852	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	3954	-0-	-936	-0-	351	1	3603	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	3789	-0-	-1047	-0-	362	1	3427	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3906	-0-	-465	-0-	362	1	3544	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	1879	-0-	-2210	-0-	304	1	1575	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	848	-0-	-3368	-0-	848	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	4805	X	4030	-0-	-775	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	3895	-0-	-755	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3822	-0-	-828	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3707	-0-	-323	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3256	-0-	-514	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3420	-0-	-610	-0-	3420	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
10	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	3			N	-0-					-0-
11	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	3			N	-0-					-0-
12	7843	X	7828	-0-	-15	-0-	7828	3			N	-0-					-0-
01	7843	X	7842	-0-	-1	-0-	7842	3			N	-0-					-0-
02	7424	X	7336	-0-	-88	-0-	7336	3			N	-0-					-0-
03	7936	X	7624	-0-	-312	-0-	7624	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	5270	X	4277	-0-	-993	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4222	-0-	-878	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4513	-0-	-757	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3981	-0-	-855	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	3463	-0-	-887	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4288	-0-	-238	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

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
10	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					3
11	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1	9	Y	1	2	1			2
12	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2447	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1957	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2663	2	3	9	Y	3	1	1			3
*03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2514	2	1	9	Y	1	3	1			1

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
10	7626	X	7026	-0-	-600	-0-	88	1	6938	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5780	-0-	-160	-0-	87	1	5693	2	N	-0-					-0-
12	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	88	1	6624	2	N	-0-					-0-
01	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	87	1	8256	2	N	-0-					-0-
02	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	86	1	6731	2	N	-0-					-0-
*03	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	73	1	8776	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
10	3441	X	2391	-0-	-1050	-0-	2391	2			Y	-0-					4
11	3330	X	2703	-0-	-627	-0-	2703	2			Y	-0-	2	1			2
12	3441	X	2930	-0-	-511	-0-	2924	2	6	9	Y	5	4	1			3
01	3410	X	2989	-0-	-421	-0-	2983	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	3045	X	2949	-0-	-96	-0-	2943	2	6	9	Y	5	3	1			5
*03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3044	2	2	9	Y	2	5	1			2

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
10	2976	X	2868	-0-	-108	-0-	2856	2	12	9	Y	11	47	1			10
11	2880	X	2691	-0-	-189	-0-	2691	2			Y	-0-					10
12	2976	X	2684	-0-	-292	-0-	2665	2	19	9	Y	17	1	8			26
01	2914	X	2584	-0-	-330	-0-	2582	2	2	9	Y	2					28
02	2697	X	2434	-0-	-263	-0-	2424	2	10	9	Y	9	1	8			36
03	2883	X	2603	-0-	-280	-0-	2603	2			Y	-0-	22	1			14

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
10	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	3			N	-0-					64
11	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	3			N	-0-					64
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			N	-0-					64
01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			N	-0-					64
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					64
*03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	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
10	6789	X	6512	-0-	-277	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
11	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6747	-0-	-42	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
01	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	5719	-0-	-661	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6537	-0-	-283	-0-	6537	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
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3910	-0-	-110	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3731	-0-	-423	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
02	3857	X	3491	-0-	-366	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3527	-0-	-596	-0-	3527	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
10	7037	X	6185	-0-	-852	-0-	6185	2			Y	-0-					7
11	6600	X	5524	-0-	-1076	-0-	5520	2	4	9	Y	4	5	1			6
12	6727	X	6222	-0-	-505	-0-	6210	2	12	9	Y	11	11	1			6
01	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6881	2	8	9	Y	7	9	1			4
02	6293	X	5507	-0-	-786	-0-	5497	2	10	9	Y	9	5	1			8
03	6231	X	5810	-0-	-421	-0-	5804	2	6	9	Y	5	9	1			4

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
10	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
11	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
12	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4669	-0-	-43	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	4087	-0-	-321	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4360	-0-	-352	-0-	4360	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
10	20030	X	20030	-0-	-0-	-0-	20030	2			N	-0-					-0-
11	19465	X	19465	-0-	-0-	-0-	19465	2			N	-0-					-0-
12	19860	X	19860	-0-	-0-	-0-	19860	2			N	-0-					-0-
01	19603	X	19603	-0-	-0-	-0-	19603	2			N	-0-					-0-
02	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	18147	2			N	-0-					-0-
*03	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	18844	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
10	8370	X	7471	-0-	-899	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7280	-0-	-820	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7700	-0-	-360	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6542	-0-	-929	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6868	-0-	-179	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7294	-0-	-394	-0-	7294	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
10	4185	X	2316	-0-	-1869	-0-	209	1	2107	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	2224	-0-	-1826	-0-	175	1	2049	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2955	-0-	-579	-0-	197	1	2758	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2987	-0-	-175	-0-	159	1	2828	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2713	-0-	-100	-0-	181	1	2532	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	1785	-0-	-1160	-0-	196	1	1589	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
10	7781	X	6291	-0-	-1490	-0-	110	1	6181	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	6215	-0-	-1315	-0-	4	1	6211	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	7053	-0-	-294	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
01	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
02	6003	X	3704	-0-	-2299	-0-	195	1	3509	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	5850	-0-	-1218	-0-	309	1	5541	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
10	6727	X	6263	-0-	-464	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	6227	-0-	-283	-0-	6227	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	6305	-0-	-329	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	6152	-0-	-265	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
02	6032	X	5753	-0-	-279	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6279	-0-	-169	-0-	6279	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
10	10509	X	9402	-0-	-1107	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
11	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
12	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	9040	-0-	-477	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
02	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9541	-0-	-658	-0-	9541	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
10	6200	X	6009	-0-	-191	-0-	6009	2			Y	-0-					16
11	5790	X	5570	-0-	-220	-0-	5542	2	28	9	Y	25					41
12	6169	X	5959	-0-	-210	-0-	5953	2	6	9	Y	5					46
01	6169	X	5733	-0-	-436	-0-	5724	2	9	9	Y	8					54
02	5771	X	5446	-0-	-325	-0-	5444	2	2	9	Y	2	23	1			33
03	6014	X	5680	-0-	-334	-0-	5680	2			Y	-0-					33

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
10	2480	N	1785	-0-	-695	-0-	413	1	1372	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	347	-0-	-2053	-0-	347	1			N	-0-					-0-
12	2480	N	1083	-0-	-1397	-0-	340	1	743	2	N	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	486	1	1375	2	N	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	335	1	909	2	N	-0-					-0-
*03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	395	1	1403	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
10	2666	N	2420	-0-	-246	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2274	-0-	-186	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2333	-0-	-209	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2302	-0-	-116	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
02	2204	N	2115	-0-	-89	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2045	-0-	-280	-0-	2045	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
10	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1450	-0-	-1495	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	394	-0-	-2551	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	120	-0-	-2635	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	742	-0-	-2203	-0-	92	1	650	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
10	4960	X	4192	-0-	-768	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
11	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4382	-0-	-578	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	4311	-0-	-329	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4943	-0-	-17	-0-	4943	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 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
10	4185	X	3764	-0-	-421	-0-	65	1	3699	2	N	-0-					-0-
11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	109	1	4669	2	N	-0-					-0-
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	96	1	4502	2	N	-0-					-0-
01	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	100	1	4107	2	N	-0-					-0-
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	63	1	4288	2	N	-0-					-0-
*03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	66	1	4213	2	N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 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
10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			Y	-0-					23
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			Y	-0-					23
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			Y	-0-					23
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4163	2	19	9	Y	17					40
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3960	2	3	9	Y	3					43
03	4247	X	4045	-0-	-202	-0-	4043	2	2	9	Y	2					45

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 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
10	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
11	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
12	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
01	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
02	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
*03	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 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
10	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	214	1	4617	2	N	-0-					-0-
11	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	81	1	4343	2	N	-0-					-0-
12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	176	1	4117	2	N	-0-					-0-
01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	258	1	4145	2	N	-0-					-0-
02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	178	1	2068	2	N	-0-					-0-
*03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	207	1	3498	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 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
10	2790	X	2262	-0-	-528	-0-	54	1	2208	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2376	-0-	-324	-0-	46	1	2330	2	N	-0-					-0-
12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
01	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
*03	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 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
10	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4872	-0-	-78	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5525	-0-	-241	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5513	-0-	-253	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
*03	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	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
10	10943	X	9221	-0-	-1722	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9614	-0-	-976	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9324	-0-	-1588	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9290	-0-	-1126	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8502	-0-	-1242	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9118	-0-	-802	-0-	9118	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 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
10	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	347	1	1496	3	N	-0-					-0-
11	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	310	1	1367	3	N	-0-					-0-
12	867	X	867	-0-	-0-	-0-	308	1	559	3	N	-0-					-0-
01	1829	X	1494	-0-	-335	-0-	221	1	1273	3	N	-0-					-0-
02	1711	X	7	-0-	-1704	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	161	-0-	-1668	-0-	161	1			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 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
10	3100	N	3385	-0-	285	285	145	1	3240	2	N	-0-					-0-
11	1792	N	1507	-0-	-285	-0-	139	1	1368	2	N	-0-					-0-
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	150	1	2484	2	N	-0-					-0-
01	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	150	1	2356	2	N	-0-					-0-
02	1508	X	1107	-0-	-401	-0-	117	1	990	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	456	-0-	-1156	-0-	147	1	309	2	N	-0-					-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 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
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4180	-0-	-770	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4189	-0-	-926	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4061	-0-	-589	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	3635	-0-	-657	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3629	-0-	-959	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 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
10	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	3			N	-0-					-0-
11	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	3			N	-0-					-0-
12	9765	X	9749	-0-	-16	-0-	9749	3			N	-0-					-0-
01	9765	X	9427	-0-	-338	-0-	9427	3			N	-0-					-0-
02	9135	X	9009	-0-	-126	-0-	9009	3			N	-0-					-0-
03	9765	X	9522	-0-	-243	-0-	9522	3			N	-0-					-0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 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
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
02	1218	X	749	-0-	-469	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	186	-0-	-1116	-0-	186	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 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
10	4960	X	4647	-0-	-313	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	3747	-0-	-1213	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	2631	-0-	-2329	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	2316	-0-	-2324	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4369	-0-	-591	-0-	4369	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
10	3472	X	2952	-0-	-520	-0-	264	1	2688	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2887	-0-	-413	-0-	248	1	2639	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2527	-0-	-573	-0-	244	1	2283	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2635	-0-	-465	-0-	249	1	2386	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2597	-0-	-303	-0-	274	1	2323	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2256	-0-	-720	-0-	277	1	1979	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

10	9641	X	9346	-0-	-295	-0-	9346	3			N	-0-					-0-
11	9450	X	8919	-0-	-531	-0-	8919	3			N	-0-					-0-
12	9765	X	9437	-0-	-328	-0-	9437	3			N	-0-					-0-
01	9765	X	9710	-0-	-55	-0-	9710	3			N	-0-					-0-
02	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	3			N	-0-					-0-
*03	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	3			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

10	5177	X	4532	-0-	-645	-0-	204	1	4328	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4362	-0-	-228	-0-	220	1	4142	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4435	-0-	-153	-0-	174	1	4261	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4368	-0-	-220	-0-	173	1	4195	2	N	-0-					-0-
02	4292	X	3403	-0-	-889	-0-	187	1	3216	2	N	-0-					-0-
*03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	156	1	4929	2	N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

10	7998	X	7908	-0-	-90	-0-	7908	2			N	-0-					201
11	7740	X	7645	-0-	-95	-0-	7612	2	33	9	N	30	188	1			43
12	7998	X	7907	-0-	-91	-0-	7877	2	30	9	N	27					70
01	7967	X	7670	-0-	-297	-0-	7670	2			N	-0-					70
02	7395	X	6896	-0-	-499	-0-	6882	2	14	9	N	13					83
03	7905	X	7747	-0-	-158	-0-	7741	2	6	9	N	5					88

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

10	5580	X	4237	-0-	-1343	-0-	114	1	4123	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5100	-0-	-300	-0-	116	1	4984	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	3544	-0-	-2036	-0-	220	1	3324	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5239	-0-	-155	-0-	159	1	5080	2	N	-0-					-0-
02	4930	X	4550	-0-	-380	-0-	146	1	4404	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4461	-0-	-809	-0-	207	1	4254	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

10	3441	X	148	-0-	-3293	-0-	148	1			N	-0-					-0-
11	3330	X	2743	-0-	-587	-0-	204	1	2539	2	N	-0-					-0-
12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	167	1	4927	2	N	-0-					-0-
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	215	1	4343	2	N	-0-					-0-
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	256	1	4284	2	N	-0-					-0-
*03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	276	1	4011	2	N	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
12	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
01	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
*03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

10	3100	X	860	-0-	-2240	-0-	106	1	754	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	642	-0-	-2178	-0-	105	1	537	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2492	-0-	-422	-0-	80	1	2412	2	N	-0-					-0-
01	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	112	1	2395	2	N	-0-					-0-
02	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	71	1	1952	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	782	-0-	-1698	-0-	782	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

10	5983	X	4963	-0-	-1020	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4867	-0-	-233	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4710	-0-	-560	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4764	-0-	-351	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4365	-0-	-420	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	5001	-0-	-21	-0-	5001	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

10	4681	X	4005	-0-	-676	-0-	15	1	3990	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4233	-0-	-297	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4245	-0-	-436	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3770	-0-	-319	-0-	1	1	3769	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3561	-0-	-810	-0-	5	1	3556	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 #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 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
10	2666	X	2369	-0-	-297	-0-	182	1	2187	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	1654	-0-	-716	-0-	138	1	1516	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	839	-0-	-308	-0-	207	1	632	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	492	-0-	-1864	-0-	126	1	366	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	30	-0-	-1565	-0-	30	1			N	-0-					-0-
03	837	N	12	-0-	-825	-0-	12	1			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
11	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	3285	-0-	-166	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
*03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
*03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

10	6634	X	6249	-0-	-385	-0-	6249	2			Y	-0-					16
11	6420	X	5525	-0-	-895	-0-	5501	2	24	9	Y	22					38
12	6603	X	6417	-0-	-186	-0-	6389	2	28	9	Y	25					63
01	6603	X	5888	-0-	-715	-0-	5869	2	19	9	Y	17	63	1			17
02	6177	X	5590	-0-	-587	-0-	5571	2	19	9	Y	17					34
03	6417	X	5384	-0-	-1033	-0-	5377	2	7	9	Y	6					40

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

10	4929	X	4715	-0-	-214	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4373	-0-	-397	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4394	-0-	-535	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4457	-0-	-441	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4158	-0-	-279	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4394	-0-	-318	-0-	4394	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 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
*07	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			Y	-0-					84
*08	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			Y	-0-					84
*09	6750	X	6688	-0-	-62	-0-	6688	2			Y	-0-					84
*10	7130	X	6535	-0-	-595	-0-	6535	2			Y	-0-					84
*11	6930	X	6279	-0-	-651	-0-	6279	2			Y	-0-					84
*12	7161	X	6283	-0-	-878	-0-	6283	2			Y	-0-					84
*01	7161	X	6407	-0-	-754	-0-	6407	2			Y	-0-					84
*02	6467	X	5787	-0-	-680	-0-	5787	2			Y	-0-					84
03	6541	X	6332	-0-	-209	-0-	6332	2			Y	-0-	71	1			13

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 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
10	4247	X	1554	-0-	-2693	-0-	145	1	1409	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	205	-0-	-3905	-0-	154	1	51	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
01	4247	X	217	-0-	-4030	-0-	217	1			N	-0-					-0-
02	3973	X	879	-0-	-3094	-0-	330	1	549	2	N	-0-					-0-
*03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	281	1	5273	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 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
10	5084	X	4680	-0-	-404	-0-	110	1	4570	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	2585	-0-	-2335	-0-	108	1	2477	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	587	-0-	-4497	-0-	158	1	429	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	127	-0-	-4957	-0-	127	1			N	-0-					-0-
02	4756	X	97	-0-	-4659	-0-	97	1			N	-0-					-0-
03	4681	X	1471	-0-	-3210	-0-	98	1	1373	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 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
10	2945	X	2683	-0-	-262	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	2945	N	2844	-0-	-101	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
02	2784	N	2445	-0-	-339	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2515	-0-	-337	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 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
10	4650	X	4160	-0-	-490	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3690	-0-	-810	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3933	-0-	-717	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3812	-0-	-74	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3927	-0-	-227	-0-	3927	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 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
10	3162	X	799	-0-	-2363	-0-	273	1	526	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	629	-0-	-2431	-0-	223	1	406	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	389	1	2588	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2477	-0-	-685	-0-	366	1	2111	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	1778	-0-	-1180	-0-	335	1	1443	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	1871	-0-	-1105	-0-	275	1	1596	2	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
10	4867	X	4611	-0-	-256	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4699	-0-	-41	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4569	-0-	-329	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4702	-0-	-196	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4082	-0-	-471	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4485	-0-	-382	-0-	4485	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
10	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			Y	-0-					24
11	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			Y	-0-					24
12	7223	X	5983	-0-	-1240	-0-	6	1	5977	2	Y	-0-					24
01	7223	X	5512	-0-	-1711	-0-	114	1	5398	2	Y	-0-					24
02	7250	X	5745	-0-	-1505	-0-	34	1	5653	2	Y	53	65	1			12
							58	9									
03	7750	X	6009	-0-	-1741	-0-	28	1	5971	2	Y	9					21
							10	9									

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
10	5983	X	5084	-0-	-899	-0-	109	1	4975	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5050	-0-	-740	-0-	139	1	4911	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5263	-0-	-193	-0-	147	1	5116	2	N	-0-					-0-
01	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	129	1	5383	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	4293	-0-	-724	-0-	149	1	4144	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4366	-0-	-904	-0-	195	1	4171	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
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
*03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	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
10	4588	X	3872	-0-	-716	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4036	-0-	-314	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3965	-0-	-530	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4046	-0-	-294	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	3582	-0-	-420	-0-	8	1	3574	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3811	-0-	-374	-0-	13	1	3798	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
10	1922	N	689	-0-	-1233	-0-	362	1	327	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1195	-0-	-365	-0-	351	1	844	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	610	-0-	-475	-0-	362	1	248	2	N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	160	1	677	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	598	-0-	-562	-0-	131	1	467	2	N	-0-					-0-
*03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	161	1	474	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 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
10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
11	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
12	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4493	-0-	-95	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	3771	-0-	-521	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4229	-0-	-359	-0-	4229	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	3828	-0-	-16	-0-	50	1	3778	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3595	-0-	-185	-0-	78	1	3517	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3842	-0-	-126	-0-	106	1	3736	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3819	-0-	-149	-0-	104	1	3715	2	N	-0-					-0-
02	3712	X	3485	-0-	-227	-0-	98	1	3387	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3754	-0-	-90	-0-	105	1	3649	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 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
10	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	186	1	2647	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2845	-0-	-155	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2128	-0-	-627	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2541	-0-	-435	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 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
10	8866	X	8054	-0-	-812	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8245	-0-	-335	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8540	-0-	-326	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8031	-0-	-680	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	7351	-0-	-624	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8342	-0-	-183	-0-	8342	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 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
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	188	1	4415	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	411	-0-	-2469	-0-	102	1	309	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	96	-0-	-2694	-0-	96	1			N	-0-					-0-
01	2976	X	161	-0-	-2815	-0-	150	1	11	2	N	-0-					-0-
02	2784	X	-0-	-0-	-2784	-0-					N	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 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
10	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
11	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
12	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	7201	-0-	-22	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6402	-0-	-355	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6808	-0-	-415	-0-	6808	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
10	3410	X	2623	-0-	-787	-0-	45	1	2578	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2939	-0-	-91	-0-	66	1	2873	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2623	-0-	-508	-0-	50	1	2573	2	N	-0-					-0-
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	41	1	2939	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2682	-0-	-160	-0-	6	1	2676	2	N	-0-					-0-
*03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	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
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	71	1	2270	2	N	-0-					-0-
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	82	1	2517	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2415	-0-	-251	-0-	11	1	2404	2	N	-0-					-0-
01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	88	1	2503	2	N	-0-					-0-
02	2523	N	2382	-0-	-141	-0-	98	1	2284	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2326	-0-	-92	-0-	118	1	2208	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
10	3379	X	2775	-0-	-604	-0-	142	1	2633	2	N	-0-					-0-
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	120	1	3297	2	N	-0-					-0-
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	138	1	3444	2	N	-0-					-0-
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	119	1	3315	2	N	-0-					-0-
02	3161	X	2894	-0-	-267	-0-	134	1	2760	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3323	-0-	-56	-0-	159	1	3164	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
10	7533	X	7350	-0-	-183	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	7172	-0-	-118	-0-	2	1	7170	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	7178	-0-	-355	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
01	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6646	-0-	-285	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6557	-0-	-852	-0-	6557	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
10	3007	X	2357	-0-	-650	-0-	140	1	2217	2	Y	-0-					17
11	2700	X	1312	-0-	-1388	-0-	138	1	1174	2	Y	-0-					17
12	2790	X	1901	-0-	-889	-0-	148	1	1736	2	Y	15					32
							17	9									
01	2666	X	2598	-0-	-68	-0-	157	1	2441	2	Y	-0-					32
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	153	1	2365	2	Y	-0-					32
*03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	158	1	2340	2	Y	-0-					32

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
10	4588	X	3277	-0-	-1311	-0-	199	1	3078	2	Y	-0-					49
11	4440	X	3207	-0-	-1233	-0-	239	1	2964	2	Y	4					53
							4	9									
12	3751	X	3336	-0-	-415	-0-	248	1	3088	2	Y	-0-					53
01	3751	X	3104	-0-	-647	-0-	234	1	2870	2	Y	-0-					53
02	3103	X	2902	-0-	-201	-0-	222	1	2680	2	Y	-0-					53
03	3348	X	2342	-0-	-1006	-0-	167	1	2175	2	Y	-0-					53

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
10	5394	X	4958	-0-	-436	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4679	-0-	-541	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4719	-0-	-582	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4938	-0-	-177	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	4531	-0-	-167	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4743	-0-	-217	-0-	4743	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
10	7936	X	7600	-0-	-336	-0-	91	1	7509	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	6893	-0-	-697	-0-	88	1	6805	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	6621	-0-	-974	-0-	91	1	6530	2	N	-0-					-0-
01	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
02	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7332	-0-	-263	-0-	7332	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
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2508	-0-	-402	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2111	-0-	-896	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2238	-0-	-769	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
*03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	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
10	3906	X	2946	-0-	-960	-0-	131	1	2815	2	Y	-0-					36
11	3450	X	3042	-0-	-408	-0-	27	1	3015	2	Y	-0-					36
12	3565	X	3104	-0-	-461	-0-	3071	2	33	9	Y	30					66
01	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	3129	2			Y	-0-					66
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					66
*03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-					66

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
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	362	1	4303	2	N	-0-					-0-
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	351	1	4495	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4091	-0-	-249	-0-	37	1	4054	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4299	-0-	-41	-0-	44	1	4255	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3784	-0-	-276	-0-	37	1	3747	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3620	-0-	-720	-0-	31	1	3589	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
10	4929	X	4871	-0-	-58	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4752	-0-	-78	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4924	-0-	-67	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4915	-0-	-76	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
*03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	8	1	4967	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	4154	X	3025	-0-	-1129	-0-	309	1	2716	3	Y	-0-					3
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	431	1	3036	3	Y	-0-					3
12	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	485	1	1699	3	Y	-0-					3
01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	484	1	2505	3	Y	-0-					3
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	470	1	2271	3	Y	-0-					3
*03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	448	1	2207	3	Y	2					5
							2	9									

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
10	3937	X	3926	-0-	-11	-0-	3912	2	14	9	Y	13	70	1			15
11	3810	X	3709	-0-	-101	-0-	3709	2			Y	-0-					15
12	3937	X	3841	-0-	-96	-0-	3817	2	24	9	Y	22					37
01	3937	X	3512	-0-	-425	-0-	3509	2	3	9	Y	3					40
02	3683	X	3455	-0-	-228	-0-	3441	2	14	9	Y	13					53
03	3937	X	3692	-0-	-245	-0-	3692	2			Y	-0-	32	1			21

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
10	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
11	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4620	-0-	-154	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	3948	-0-	-518	-0-	16	1	3932	2	N	-0-					-0-
*03	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	10	1	5386	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
10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	302	1	2669	3	N	-0-					-0-
11	420	X	190	-0-	-230	-0-	190	1			N	-0-					-0-
12	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	294	1	749	3	N	-0-					-0-
01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	327	1	3465	3	N	-0-					-0-
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	315	1	2143	3	N	-0-					-0-
*03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	325	1	2755	3	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
10	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7607	-0-	-193	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7680	-0-	-380	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7718	-0-	-342	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	7184	-0-	-269	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7416	-0-	-458	-0-	7416	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
10	6014	X	5090	-0-	-924	-0-	93	1	4997	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5262	-0-	-558	-0-	85	1	5177	2	N	-0-					-0-
12	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	79	1	5675	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	3978	-0-	-1292	-0-	110	1	3868	2	N	-0-					-0-
02	5075	X	4063	-0-	-1012	-0-	97	1	3966	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	3861	-0-	-1905	-0-	186	1	3675	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 #: 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
10	4433	X	3464	-0-	-969	-0-	51	1	3413	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3391	-0-	-959	-0-	53	1	3338	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3883	-0-	-612	-0-	65	1	3818	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3245	-0-	-1250	-0-	67	1	3178	2	N	-0-					-0-
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	71	1	3462	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3659	-0-	-216	-0-	75	1	3584	2	N	-0-					-0-

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
10	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	168	1	4600	2	N	-0-					-0-
11	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	152	1	5048	2	N	-0-					-0-
12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	157	1	5183	2	N	-0-					-0-
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	141	1	4756	2	N	-0-					-0-
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	139	1	3287	2	N	-0-					-0-
*03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	154	1	4925	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
10	1860	N	1094	-0-	-766	-0-	141	1	953	2	N	-0-					47
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	169	1	1795	2	N	-0-					47
12	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	166	1	1582	2	N	-0-					47
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	144	1	1734	2	N	-0-					47
02	1885	N	1806	-0-	-79	-0-	113	1	1693	2	N	-0-					47
*03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	130	1	1698	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	2170	X	1713	-0-	-457	-0-	168	1	1545	2	Y	-0-					29
11	1950	X	1642	-0-	-308	-0-	172	1	1466	2	Y	4					33
							4	9									
12	1829	N	1562	-0-	-267	-0-	187	1	1375	2	Y	-0-					33
01	1705	N	1264	-0-	-441	-0-	176	1	1088	2	Y	-0-					33
02	1595	N	1218	-0-	-377	-0-	216	1	1002	2	Y	-0-					33
*03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	238	1	1404	2	Y	-0-					33

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
10	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	1			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2136	-0-	-144	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2147	-0-	-209	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2195	-0-	-99	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
*03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 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
10	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	280	1	10343	2	N	-0-					-0-
11	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	286	1	8167	2	N	-0-					-0-
12	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	321	1	8324	2	N	-0-					-0-
01	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	349	1	8357	2	N	-0-					-0-
02	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	301	1	7825	2	N	-0-					-0-
*03	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	386	1	7291	2	N	-0-					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 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
10	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	6823	-0-	-2117	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8416	-0-	-1349	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8844	-0-	-921	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	8535	-0-	-600	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	7868	-0-	-1463	-0-	7868	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 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
10	7316	X	6874	-0-	-442	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6901	-0-	-179	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6940	-0-	-376	-0-	1	1	6939	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6644	-0-	-672	-0-	1	1	6643	2	N	-0-					-0-
02	6670	X	6110	-0-	-560	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6582	-0-	-548	-0-	6582	2			N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 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
10	5022	X	573	-0-	-4449	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
01	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
02	4089	X	-0-	-0-	-4089	-0-					N	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 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
10	4030	X	3581	-0-	-449	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3462	-0-	-438	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3403	-0-	-627	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3495	-0-	-535	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	2656	-0-	-1114	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3512	-0-	-84	-0-	1	1	3511	2	N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 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
10	7936	X	7512	-0-	-424	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6918	-0-	-762	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7247	-0-	-689	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6944	-0-	-868	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6757	-0-	-551	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7167	-0-	-335	-0-	7167	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
10	6882	X	6841	-0-	-41	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6544	-0-	-116	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6728	-0-	-92	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6650	-0-	-201	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	6203	-0-	-206	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6550	-0-	-301	-0-	6550	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11625	X	11322	-0-	-303	-0-	9	1	11313	2	N	-0-					-0-
11	11250	X	10708	-0-	-542	-0-	21	1	10687	2	N	-0-					-0-
12	11625	X	11329	-0-	-296	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	11191	-0-	-341	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
*02	10585	X	5961	-0-	-4624	-0-	57	1	5904	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	9430	-0-	-1885	-0-	13	1	9417	2	N	-0-					-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 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
10	6510	X	5966	-0-	-544	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5590	-0-	-710	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
12	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6250	-0-	-12	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
02	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6043	-0-	-281	-0-	6043	2			N	-0-					-0-

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 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
10	4092	X	3889	-0-	-203	-0-	10	1	3879	2	N	-0-					-0-
11	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
01	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
*03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 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
10	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	9	1	8953	2	N	-0-					-0-
11	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	34	1	8646	2	N	-0-					-0-
12	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	58	1	8062	2	N	-0-					-0-
01	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	71	1	8070	2	N	-0-					-0-
02	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	89	1	7509	2	N	-0-					-0-
*03	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	121	1	7629	2	N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 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
10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
*03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 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
10	5270	X	5109	-0-	-161	-0-	5084	2	25	9	Y	23					37
11	5070	X	4821	-0-	-249	-0-	4819	2	2	9	Y	2	31	1			8
12	5239	X	5028	-0-	-211	-0-	5011	2	17	9	Y	15					23
01	5146	X	4922	-0-	-224	-0-	4922	2			Y	-0-					23
02	4814	X	4645	-0-	-169	-0-	4627	2	18	9	Y	16	32	1			7
03	5115	X	4769	-0-	-346	-0-	4759	2	10	9	Y	9					16

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
10	3255	X	3169	-0-	-86	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2904	-0-	-246	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3063	-0-	-192	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
*03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	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
10	4433	X	4217	-0-	-216	-0-	149 25	1 9	4043	2	Y	23					37
11	4470	X	3747	-0-	-723	-0-	123 2	1 9	3622	2	Y	2	31	1			8
12	4619	X	3521	-0-	-1098	-0-	118 17	1 9	3386	2	Y	15					23
01	4619	X	3598	-0-	-1021	-0-	108	1	3490	2	Y	-0-					23
02	4060	X	3468	-0-	-592	-0-	153 18	1 9	3297	2	Y	16	32	1			7
03	4216	X	3746	-0-	-470	-0-	145 10	1 9	3591	2	Y	9					16

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	994	-0-	-224	-0-	994	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	969	-0-	-674	-0-	969	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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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
10	5797	X	5493	-0-	-304	-0-	65	1	5428	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5078	-0-	-352	-0-	48	1	5030	2	N	-0-					-0-
12	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	1	1	5697	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	4813	-0-	-798	-0-	65	1	4748	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	4793	-0-	-340	-0-	84	1	4709	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	4972	-0-	-732	-0-	95	1	4877	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
10	10788	X	9190	-0-	-1598	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	8898	-0-	-1272	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9068	-0-	-1441	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	8804	-0-	-1271	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
02	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
*03	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

10	4898	X	4666	-0-	-232	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4150	-0-	-407	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3606	-0-	-1075	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4060	-0-	-319	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4267	-0-	-414	-0-	4267	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

10	6014	X	5690	-0-	-324	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5422	-0-	-308	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5336	-0-	-585	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4943	-0-	-978	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	4402	-0-	-992	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5094	-0-	-610	-0-	5094	2			N	-0-					-0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	104	1	3964	2	N	-0-					140
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	86	1	3874	2	N	-0-					140
12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	98	1	4028	2	N	-0-					140
01	4092	X	4005	-0-	-87	-0-	99	1	3906	2	N	-0-					140
02	3828	X	3805	-0-	-23	-0-	69	1	3718	2	N	16					156
							18	9									
03	4123	X	3622	-0-	-501	-0-	87	1	3528	2	N	6					162
							7	9									

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

10	3100	N	7106	-0-	4006	7049	409	1	6697	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	7483	-0-	4483	11532	322	1	7161	2	N	-0-					-0-
12	18570	X	7038	-0-	-11532	-0-	378	1	6660	2	N	-0-					-0-
01	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	361	1	5921	2	N	-0-					-0-
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	338	1	3961	2	N	-0-					-0-
*03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	366	1	2966	2	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
10	9672	X	8372	-0-	-1300	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7444	-0-	-1106	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8108	-0-	-727	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7383	-0-	-1452	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7205	-0-	-828	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	6941	-0-	-1429	-0-	6941	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 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
10	11408	X	10414	-0-	-994	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	9842	-0-	-1198	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10343	-0-	-445	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	10185	-0-	-448	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9260	-0-	-484	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
*03	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 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
10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	333	1	3660	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2546	-0-	-484	-0-	311	1	2235	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	320	1	2677	2	N	-0-					-0-
01	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	299	1	4020	2	N	-0-					-0-
02	2929	X	2540	-0-	-389	-0-	261	1	2279	2	N	-0-					-0-
*03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	314	1	3316	2	N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 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
*07	6851	X	6425	-0-	-426	-0-	6425	2			Y	-0-					37
*08	10044	X	6048	-0-	-3996	-0-	6048	2			Y	-0-					37
*09	9720	X	6209	-0-	-3511	-0-	6209	2			Y	-0-					37
*10	10044	X	5842	-0-	-4202	-0-	5842	2			Y	-0-					37
*11	6210	X	5854	-0-	-356	-0-	5854	2			Y	-0-					37
*12	6417	X	5630	-0-	-787	-0-	5630	2			Y	-0-					37
*01	6417	X	5969	-0-	-448	-0-	5969	2			Y	-0-					37
*02	6003	X	5157	-0-	-846	-0-	5157	2			Y	-0-					37
03	6045	X	5205	-0-	-840	-0-	5204	2	1	9	Y	1	32	1			6

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	9982	X	9506	-0-	-476	-0-	9506	3			N	-0-					-0-
11	9660	X	8682	-0-	-978	-0-	8682	3			N	-0-					-0-
12	10168	X	9110	-0-	-1058	-0-	9110	3			N	-0-					-0-
01	10168	X	9438	-0-	-730	-0-	9438	3			N	-0-					-0-
02	9512	X	8736	-0-	-776	-0-	8736	3			N	-0-					-0-
03	9517	X	9445	-0-	-72	-0-	9445	3			N	-0-					-0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 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
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	86	1	3581	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	74	1	2956	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2613	-0-	-363	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	1965	-0-	-1011	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	1635	-0-	-1149	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
*03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			Y	-0-					7
11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5271	2	3	9	Y	3	5	1			5
12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5501	2	9	9	Y	8	9	1			4
01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5369	2	13	9	Y	12	10	1			6
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4939	2	8	9	Y	7	5	1			8
*03	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5118	2	6	9	Y	5	9	1			4

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 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
10	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
11	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
12	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
01	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
02	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
*03	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	3793	-0-	-764	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
11	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3979	-0-	-206	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	2631	-0-	-1632	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	2982	-0-	-1575	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 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
10	9362	X	7443	-0-	-1919	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7359	-0-	-471	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
12	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
01	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7680	-0-	-163	-0-	7680	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
10	6696	X	5528	-0-	-1168	-0-	250	1	5278	2	N	-0-			-0-
11	6480	X	5512	-0-	-968	-0-	243	1	5269	2	N	-0-			-0-
12	6603	X	4981	-0-	-1622	-0-	242	1	4739	2	N	-0-			-0-
01	6603	X	5281	-0-	-1322	-0-	240	1	5041	2	N	-0-			-0-
02	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	293	1	5862	2	N	-0-			-0-
03	5704	X	5468	-0-	-236	-0-	294	1	5174	2	N	-0-			-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	5859	X	5645	-0-	-214	-0-	53	1	5592	2	N	-0-			-0-
11	5700	X	5298	-0-	-402	-0-	51	1	5247	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	5200	-0-	-690	-0-	53	1	5147	2	N	-0-			-0-
01	5890	X	5188	-0-	-702	-0-	54	1	5134	2	N	-0-			-0-
02	5423	X	4587	-0-	-836	-0-	58	1	4529	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	4730	-0-	-912	-0-	67	1	4663	2	N	-0-			-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

10	6851	X	6136	-0-	-715	-0-	6136	2			N	-0-			-0-
11	6630	X	6307	-0-	-323	-0-	6307	2			N	-0-			-0-
12	6541	X	6286	-0-	-255	-0-	6286	2			N	-0-			-0-
01	6355	X	6190	-0-	-165	-0-	6190	2			N	-0-			-0-
02	6090	X	5299	-0-	-791	-0-	5299	2			N	-0-			-0-
03	6510	X	5805	-0-	-705	-0-	5805	2			N	-0-			-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

10	5921	X	3808	-0-	-2113	-0-	3808	2			N	-0-			-0-
11	5760	X	4241	-0-	-1519	-0-	4241	2			N	-0-			-0-
12	5952	X	4129	-0-	-1823	-0-	4129	2			N	-0-			-0-
01	5952	X	4524	-0-	-1428	-0-	4524	2			N	-0-			-0-
02	4582	X	4211	-0-	-371	-0-	4211	2			N	-0-			-0-
*03	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-			-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	111	1	3159	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	3234	-0-	-336	-0-	187	1	3047	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	3516	-0-	-173	-0-	163	1	3353	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	3229	-0-	-460	-0-	172	1	3057	2	N	-0-			-0-
02	3277	X	2836	-0-	-441	-0-	170	1	2666	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	2840	-0-	-663	-0-	165	1	2675	2	N	-0-			-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

10	2542	N	625	-0-	-1917	-0-	282	1	343	2	N	-0-			-0-
11	2460	N	1249	-0-	-1211	-0-	275	1	974	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1466	-0-	-332	-0-	292	1	1174	2	N	-0-			-0-
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	267	1	2210	2	N	-0-			-0-
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	231	1	2307	2	N	-0-			-0-
*03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	226	1	2087	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
10	5673	X	4991	-0-	-682	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4671	-0-	-819	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4263	-0-	-1410	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4165	-0-	-1477	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	3491	-0-	-1526	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
*03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-

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
10	5270	X	5263	-0-	-7	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4954	-0-	-146	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5042	-0-	-197	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4733	-0-	-537	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	4648	-0-	-282	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5201	-0-	-69	-0-	5201	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2325	X	964	-0-	-1361	-0-	170	1	764	3	Y	27					34
							30	9									
11	1860	X	1207	-0-	-653	-0-	128	1	1079	3	Y	-0-					34
12	1798	N	597	-0-	-1201	-0-	159	1	431	3	Y	6					40
							7	9									
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	147	1	1887	3	Y	10					50
							11	9									
02	1276	N	1115	-0-	-161	-0-	161	1	935	3	Y	17					67
							19	9									
*03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	197	1	1148	3	Y	-0-					67

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
10	5239	X	4558	-0-	-681	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4450	-0-	-620	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4599	-0-	-640	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4487	-0-	-721	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	4066	-0-	-574	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4388	-0-	-200	-0-	4388	2			N	-0-					-0-

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
10	6231	X	5319	-0-	-912	-0-	183	1	5136	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5005	-0-	-1025	-0-	109	1	4896	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	3677	-0-	-1841	-0-	85	1	3592	2	N	-0-					-0-
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	122	1	5224	2	N	-0-					-0-
02	4988	X	4969	-0-	-19	-0-	86	1	4883	2	N	-0-					-0-
*03	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	99	1	5614	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			Y	-0-					9
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3114	2	12	9	Y	11					20
12	3410	X	3235	-0-	-175	-0-	3231	2	4	9	Y	4					24
01	3410	X	2950	-0-	-460	-0-	2946	2	4	9	Y	4					28
02	3190	X	2899	-0-	-291	-0-	2898	2	1	9	Y	1	12	1			17
03	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	3052	2			Y	-0-					17

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
10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4274	-0-	-841	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4285	-0-	-830	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	3958	-0-	-827	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3439	-0-	-839	-0-	3439	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
10	6634	X	6046	-0-	-588	-0-	97	1	5949	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5838	-0-	-282	-0-	79	1	5759	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5318	-0-	-1006	-0-	114	1	5204	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5455	-0-	-869	-0-	90	1	5365	2	N	-0-					-0-
02	5655	X	5182	-0-	-473	-0-	96	1	5086	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5642	-0-	-403	-0-	44	1	5598	2	N	-0-					-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
10	3937	X	2968	-0-	-969	-0-	2968	2			Y	-0-					11
11	3690	X	2812	-0-	-878	-0-	2800	2	12	9	Y	11					22
12	3658	X	3020	-0-	-638	-0-	3017	2	3	9	Y	3					25
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3652	2	6	9	Y	5					30
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3442	2	1	9	Y	1	13	1			18
*03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					18

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
10	2542	N	2525	-0-	-17	-0-	2500	2	25	9	N	23					47
11	2550	N	2428	-0-	-122	-0-	2419	2	9	9	N	8					55
12	2356	N	2351	-0-	-5	-0-	2338	2	13	9	N	12					67
01	2511	N	2202	-0-	-309	-0-	2187	2	15	9	N	14					81
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2130	2	9	9	N	8					89
*03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2352	2	12	9	N	11					100

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
10	2945	X	87	-0-	-2858	-0-	51	1	36	2	N	-0-					-0-
11	1170	X	295	-0-	-875	-0-	295	1			N	-0-					-0-
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	298	1	2447	2	N	-0-					-0-
01	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	193	1	3383	2	N	-0-					-0-
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	137	1	3396	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1137	-0-	-1622	-0-	195	1	942	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
10	4216	X	4163	-0-	-53	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	4007	-0-	-103	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4070	-0-	-177	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3969	-0-	-278	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	3687	-0-	-199	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3868	-0-	-286	-0-	3868	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 #: 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
10	7409	X	6916	-0-	-493	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6468	-0-	-762	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6993	-0-	-602	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7107	-0-	-488	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
02	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
*03	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	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
10	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
11	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
12	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	14758	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	13397	-0-	-553	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
02	13746	X	9020	-0-	-4726	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	3123	-0-	-11633	-0-	3123	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
10	4898	X	3681	-0-	-1217	-0-	152	1	3529	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	3836	-0-	-1054	-0-	105	1	3731	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4639	-0-	-414	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3457	-0-	-1596	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3665	-0-	-134	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3730	-0-	-920	-0-	3730	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
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3418	-0-	-572	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4231	-0-	-791	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	3797	-0-	-2031	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	3256	-0-	-2196	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	2925	-0-	-2903	-0-	2925	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
10	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7539	-0-	-51	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7666	-0-	-177	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7663	-0-	-180	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	6849	-0-	-430	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7231	-0-	-550	-0-	7231	2			N	-0-					-0-

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
10	3937	X	3224	-0-	-713	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3392	-0-	-238	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
01	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3254	-0-	-590	-0-	3254	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	22 37	1 9	2821	2	N	34					231
11	3060	X	2602	-0-	-458	-0-	19 59	1 9	2524	2	N	54	183	1			102
12	3162	X	2843	-0-	-319	-0-	21 69	1 9	2753	2	N	63					165
01	3162	X	2845	-0-	-317	-0-	21 67	1 9	2757	2	N	61					226
*02	2871	X	2621	-0-	-250	-0-	20 34	1 9	2567	2	N	31	188	1			69
03	2883	X	2881	-0-	-2	-0-	21 56	1 9	2804	2	N	51					120

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

10	9424	X	8731	-0-	-693	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8348	-0-	-712	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8438	-0-	-924	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8156	-0-	-1206	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	6312	-0-	-1953	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	5429	-0-	-3313	-0-	5429	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

10	2945	X	2437	-0-	-508	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2026	-0-	-824	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1891	-0-	-1054	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2471	-0-	-257	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
*03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

10	11253	X	10167	-0-	-1086	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
11	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
12	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
01	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
02	10498	X	9864	-0-	-634	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10150	-0-	-1072	-0-	10150	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2537	-0-	-191	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
02	2523	N	2511	-0-	-12	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

10	7409	X	6664	-0-	-745	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6524	-0-	-646	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	5969	-0-	-1440	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	7166	-0-	-88	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
02	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6687	-0-	-40	-0-	6687	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

10	6324	X	5720	-0-	-604	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
11	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
12	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
01	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	5498	-0-	-1027	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6378	-0-	-597	-0-	6378	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

10	5549	X	5100	-0-	-449	-0-	105	1	4995	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	5112	-0-	-258	-0-	108	1	5004	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5040	-0-	-509	-0-	137	1	4903	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4841	-0-	-460	-0-	140	1	4701	2	N	-0-					-0-
02	4930	X	3908	-0-	-1022	-0-	104	1	3804	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4957	-0-	-313	-0-	140	1	4817	2	N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

10	3069	X	2675	-0-	-394	-0-	200	1	2475	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2441	-0-	-499	-0-	141	1	2300	2	N	-0-					-0-
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	139	1	3088	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	199	1	2613	2	N	-0-					-0-
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	139	1	2986	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2861	-0-	-363	-0-	175	1	2686	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

10	3069	X	350	-0-	-2719	-0-	350	1			N	-0-					-0-
11	2970	X	2162	-0-	-808	-0-	311	1	1851	2	N	-0-					-0-
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	322	1	3422	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	1448	-0-	-1435	-0-	350	1	1098	2	N	-0-					-0-
02	2088	X	1939	-0-	-149	-0-	281	1	1658	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	1531	-0-	-2220	-0-	330	1	1201	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

10	13857	X	12817	-0-	-1040	-0-	44	1	12773	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	11759	-0-	-361	-0-	41	1	11718	2	N	-0-					-0-
12	13268	X	12706	-0-	-562	-0-	4	1	12702	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	12186	-0-	-1082	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
02	12412	X	10923	-0-	-1489	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	10569	-0-	-2234	-0-	10569	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			Y	-0-					22
11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			Y	-0-					22
12	5332	X	4535	-0-	-797	-0-	4535	2			Y	-0-					22
01	5797	X	4598	-0-	-1199	-0-	4598	2			Y	-0-					22
02	5423	X	4788	-0-	-635	-0-	4788	2			Y	-0-					22
03	5797	X	5131	-0-	-666	-0-	5131	2			Y	-0-					22

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
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	196	1	5146	2	N	-0-					-0-
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	170	1	5197	2	N	-0-					-0-
12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	136	1	5479	2	N	-0-					-0-
01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	335	1	4606	2	N	-0-					-0-
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	490	1	4770	2	N	-0-					-0-
*03	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	400	1	5013	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
10	6882	X	5334	-0-	-1548	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	4546	-0-	-1874	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	4812	-0-	-1822	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5083	-0-	-1272	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5441	-0-	-504	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4805	-0-	-527	-0-	4805	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
10	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6907	2	1	9	Y	1					78
11	6630	X	6412	-0-	-218	-0-	6397	2	15	9	Y	14					92
12	7037	X	6854	-0-	-183	-0-	6854	2			Y	-0-					92
01	7037	X	6646	-0-	-391	-0-	6635	2	11	9	Y	10	92	1			10
02	6583	X	6328	-0-	-255	-0-	6328	2			Y	-0-					10
03	6913	X	6743	-0-	-170	-0-	6743	2			Y	-0-					10

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 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
10	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	57	1	5311	2	N	-0-					-0-
11	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	136	1	5077	2	N	-0-					-0-
12	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	84	1	5495	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	5299	-0-	-64	-0-	75	1	5224	2	N	-0-					-0-
02	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	79	1	4975	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5033	-0-	-547	-0-	91	1	4942	2	N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 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
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3509	-0-	-304	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 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
10	7533	X	4748	-0-	-2785	-0-	122	1	4626	2	N	-0-			-0-
11	9570	X	6314	-0-	-3256	-0-	150	1	6164	2	N	-0-			-0-
12	9889	X	6135	-0-	-3754	-0-	160	1	5975	2	N	-0-			-0-
01	9889	X	5882	-0-	-4007	-0-	158	1	5724	2	N	-0-			-0-
02	6670	X	5066	-0-	-1604	-0-	172	1	4894	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	2871	-0-	-3639	-0-	212	1	2659	2	N	-0-			-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

10	6169	X	5265	-0-	-904	-0-	134	1	5131	2	N	-0-			-0-
11	5940	X	5191	-0-	-749	-0-	173	1	5018	2	N	-0-			-0-
12	6138	X	5826	-0-	-312	-0-	116	1	5710	2	N	-0-			-0-
01	6138	X	5824	-0-	-314	-0-	77	1	5747	2	N	-0-			-0-
02	5713	X	5048	-0-	-665	-0-	72	1	4976	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	5487	-0-	-341	-0-	113	1	5374	2	N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

10	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-			-0-
11	5820	X	5514	-0-	-306	-0-	5514	2			N	-0-			-0-
12	6014	X	5583	-0-	-431	-0-	5583	2			N	-0-			-0-
01	6014	X	5107	-0-	-907	-0-	5107	2			N	-0-			-0-
02	5336	X	4442	-0-	-894	-0-	4442	2			N	-0-			-0-
03	5704	X	5487	-0-	-217	-0-	5487	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

10	5394	X	4774	-0-	-620	-0-	135	1	4639	2	N	-0-			-0-
11	5220	X	3418	-0-	-1802	-0-	167	1	3251	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	4416	-0-	-978	-0-	153	1	4263	2	N	-0-			-0-
01	4898	X	4067	-0-	-831	-0-	106	1	3961	2	N	-0-			-0-
02	4582	X	4400	-0-	-182	-0-	79	1	4321	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4482	-0-	-292	-0-	103	1	4379	2	N	-0-			-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-			-0-
11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-			-0-
12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-			-0-
01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-			-0-
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-			-0-
*03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

10	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	213	1	4263	2	N	-0-			-0-
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	201	1	3674	2	N	-0-			-0-
12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	182	1	4494	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	4326	-0-	-262	-0-	170	1	4156	2	N	-0-			-0-
02	4292	X	3478	-0-	-814	-0-	124	1	3354	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	2888	-0-	-1793	-0-	107	1	2781	2	N	-0-			-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

10	3968	X	3557	-0-	-411	-0-	505	1	3052	2	N	-0-			-0-
11	2460	X	1609	-0-	-851	-0-	477	1	1132	2	N	-0-			-0-
12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	488	1	2556	2	N	-0-			-0-
01	3565	X	2455	-0-	-1110	-0-	472	1	1983	2	N	-0-			-0-
02	3335	X	2704	-0-	-631	-0-	430	1	2274	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	2188	-0-	-1377	-0-	479	1	1709	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 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
10	9486	X	8873	-0-	-613	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8607	-0-	-573	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8606	-0-	-880	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8447	-0-	-791	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
02	8410	X	7332	-0-	-1078	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8007	-0-	-890	-0-	8007	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 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
10	3937	X	3588	-0-	-349	-0-	110	1	3478	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3448	-0-	-362	-0-	138	1	3310	2	N	-0-					-0-
12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	101	1	4103	2	N	-0-					-0-
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	87	1	4229	2	N	-0-					-0-
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	48	1	3871	2	N	-0-					-0-
*03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	1	1	4267	2	N	-0-					-0-

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
10	4185	X	2098	-0-	-2087	-0-	86	1	2012	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3828	-0-	-222	-0-	39	1	3789	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4020	-0-	-165	-0-	36	1	3984	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3346	-0-	-715	-0-	44	1	3302	2	N	-0-					-0-
02	3712	X	3238	-0-	-474	-0-	16	1	3222	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3085	-0-	-945	-0-	33	1	3052	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
10	5952	X	5412	-0-	-540	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5565	-0-	-165	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5559	-0-	-238	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5016	-0-	-781	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
02	5394	X	3879	-0-	-1515	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4411	-0-	-1355	-0-	4411	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
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	287	1	456	2	N	-0-					-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	313	1	671	2	N	-0-					-0-
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	183	1	2286	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3131	-0-	231	231	174	1	2957	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3413	-0-	313	544	155	1	3258	2	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
10	5363	X	4798	-0-	-565	-0-	4798	2			Y	-0-					-0-
11	5190	X	4766	-0-	-424	-0-	4766	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	4909	-0-	-392	-0-	4909	2			Y	-0-					-0-
01	5177	X	4669	-0-	-508	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
02	4611	X	4348	-0-	-263	-0-	4348	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4623	-0-	-306	-0-	4623	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3356	-0-	-54	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	2593	-0-	-1375	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
02	3712	X	2937	-0-	-775	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3252	-0-	-716	-0-	3252	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
10	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
11	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
12	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
02	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
*03	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			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
10	7626	X	6391	-0-	-1235	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	5116	-0-	-2234	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	5396	-0-	-1920	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5398	-0-	-1546	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	4648	-0-	-1413	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4198	-0-	-2188	-0-	4198	2			N	-0-					-0-

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
10	4774	X	4031	-0-	-743	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3987	-0-	-633	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3692	-0-	-865	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3401	-0-	-1125	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	2666	-0-	-1336	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	2959	-0-	-1164	-0-	2959	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
10	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	156	1	3670	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3487	-0-	-293	-0-	161	1	3326	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3633	-0-	-273	-0-	127	1	3506	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3786	-0-	-120	-0-	101	1	3685	2	N	-0-					-0-
02	3567	X	2390	-0-	-1177	-0-	113	1	2277	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3463	-0-	-350	-0-	135	1	3328	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
10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
11	4110	X	8	-0-	-4102	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
01	4247	X	1	-0-	-4246	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1102	X	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					-0-
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					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
10	5487	X	5215	-0-	-272	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4907	-0-	-253	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5117	-0-	-587	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5531	-0-	-173	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
02	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
*03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	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 #: 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
10	4805	X	3605	-0-	-1200	-0-	270	1	3335	2	Y	-0-					23
11	4650	X	3678	-0-	-972	-0-	228	1	3450	2	Y	-0-					23
12	4495	X	3728	-0-	-767	-0-	322	1	3406	2	Y	-0-					23
01	4495	X	3778	-0-	-717	-0-	298	1	3408	2	Y	65					88
							72	9									
02	3567	X	3162	-0-	-405	-0-	271	1	2872	2	Y	17	94	1	1	8	10
							19	9									
03	3813	X	2431	-0-	-1382	-0-	270	1	2161	2	Y	-0-					10

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
10	7409	X	7271	-0-	-138	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
11	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
12	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
01	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	6579	-0-	-352	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6644	-0-	-765	-0-	6644	2			N	-0-					-0-

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
10	4154	X	3926	-0-	-228	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3841	-0-	-179	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3990	-0-	-164	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3911	-0-	-119	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
*03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	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
10	2232	N	879	-0-	-1353	-0-	109	1	770	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1731	-0-	-309	-0-	122	1	1609	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1606	-0-	-502	-0-	97	1	1509	2	N	-0-					-0-
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	141	1	1817	2	N	-0-					-0-
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	128	1	2283	2	N	-0-					-0-
*03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	148	1	2099	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
10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	386	1	4038	2	N	-0-					-0-
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	328	1	4383	2	N	-0-					-0-
12	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	363	1	4300	2	N	-0-					-0-
01	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	267	1	8395	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	2817	-0-	-141	-0-	340	1	2477	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2772	-0-	-390	-0-	405	1	2367	2	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
10	2356	X	2006	-0-	-350	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	2050	-0-	-230	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2008	-0-	-286	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1918	-0-	-54	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1480	-0-	-535	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	5208	X	4349	-0-	-859	-0-	104	1	4245	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	3957	-0-	-753	-0-	114	1	3843	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	3957	-0-	-786	-0-	116	1	3841	2	N	-0-			-0-
01	4650	X	4576	-0-	-74	-0-	102	1	4474	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	3968	-0-	-92	-0-	103	1	3865	2	N	-0-			-0-
03	4340	X	3965	-0-	-375	-0-	99	1	3866	2	N	-0-			-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

10	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-			-0-
11	5550	X	4232	-0-	-1318	-0-	4232	2			N	-0-			-0-
12	5735	X	7	-0-	-5728	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-			-0-
02	5829	X	-0-	-0-	-5829	-0-					N	-0-			-0-
03	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-			-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

10	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	298	1	5920	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	5217	-0-	-633	-0-	377	1	4840	2	N	-0-			-0-
12	6045	X	5401	-0-	-644	-0-	363	1	5038	2	N	-0-			-0-
01	6045	X	4967	-0-	-1078	-0-	379	1	4588	2	N	-0-			-0-
02	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	343	1	6510	2	N	-0-			-0-
*03	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	349	1	7361	2	N	-0-			-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	191	1	4866	2	N	-0-			-0-
11	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	255	1	4182	2	N	-0-			-0-
12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	274	1	4543	2	N	-0-			-0-
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	190	1	3877	2	N	-0-			-0-
02	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	140	1	4079	2	N	-0-			-0-
*03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	211	1	3682	2	N	-0-			-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

10	2573	X	1446	-0-	-1127	-0-	52	1	1394	2	N	-0-			-0-
11	1860	X	1672	-0-	-188	-0-	39	1	1633	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	1249	-0-	-890	-0-	38	1	1211	2	N	-0-			-0-
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	78	1	2054	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1163	-0-	-461	-0-	35	1	1128	2	N	-0-			-0-
*03	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	64	1	2868	2	N	-0-			-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

10	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-			-0-
11	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-			-0-
12	7192	X	7119	-0-	-73	-0-	7119	2			N	-0-			-0-
01	7192	X	6702	-0-	-490	-0-	6702	2			N	-0-			-0-
02	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-			-0-
03	7192	X	5733	-0-	-1459	-0-	5733	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

10	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-			-0-
11	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-			-0-
12	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-			-0-
01	5766	X	3814	-0-	-1952	-0-	3814	2			N	-0-			-0-
02	5394	X	713	-0-	-4681	-0-	713	2			N	-0-			-0-
03	5766	X	1030	-0-	-4736	-0-	1030	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
10	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	250	1	9292	2	N	-0-					-0-
11	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	336	1	7647	2	N	-0-					-0-
12	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	332	1	5694	2	N	-0-					-0-
01	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	343	1	9731	2	N	-0-					-0-
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	215	1	4116	2	N	-0-					-0-
*03	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	254	1	6568	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

10	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	5367	-0-	-1953	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6974	-0-	-590	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7245	-0-	-474	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
02	7221	X	5201	-0-	-2020	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6960	-0-	-759	-0-	6960	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

10	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	55	1	4805	2	N	-0-					-0-
11	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	39	1	5738	2	N	-0-					-0-
12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	22	1	4929	2	N	-0-					-0-
01	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	1	1	4656	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	3792	-0-	-558	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4364	-0-	-286	-0-	4364	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
*03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

10	2015	N	1144	-0-	-871	-0-	254	1	890	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	151	1	1824	2	N	-0-					-0-
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	162	1	2096	2	N	-0-					-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	146	1	1795	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1732	-0-	-182	-0-	139	1	1593	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1870	-0-	-362	-0-	147	1	1723	2	N	-0-					-0-

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	6572	X	6010	-0-	-562	-0-	6010	2			Y	-0-					7
11	6330	X	6222	-0-	-108	-0-	6219	2	3	9	Y	3	5	1			5
12	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7327	2	14	9	Y	13	11	1			7
01	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7750	2	10	9	Y	9	11	1			5
02	6061	X	5820	-0-	-241	-0-	5810	2	10	9	Y	9	5	1			9
*03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6707	2	7	9	Y	6	10	1			5

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
10	4774	X	4761	-0-	-13	-0-	38	1	4723	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4157	-0-	-463	-0-	60	1	4097	2	N	-0-					-0-
12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	56	1	4541	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4760	-0-	-14	-0-	37	1	4723	2	N	-0-					-0-
02	4466	X	4223	-0-	-243	-0-	38	1	4185	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4220	-0-	-554	-0-	46	1	4174	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
10	4836	X	4304	-0-	-532	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4148	-0-	-532	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4381	-0-	-300	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3916	-0-	-202	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4338	-0-	-33	-0-	4338	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
10	2170	X	362	-0-	-1808	-0-	362	1			N	-0-					-0-
11	1800	X	1252	-0-	-548	-0-	351	1	901	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	362	-0-	-754	-0-	362	1			N	-0-					-0-
01	372	N	101	-0-	-271	-0-	101	1			N	-0-					-0-
02	1218	N	47	-0-	-1171	-0-	47	1			N	-0-					-0-
03	372	N	8	-0-	-364	-0-	8	1			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
10	9672	X	8929	-0-	-743	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	7927	-0-	-1193	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8818	-0-	-389	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8721	-0-	-486	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
02	8613	X	8083	-0-	-530	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8059	-0-	-869	-0-	8059	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
10	10633	X	9920	-0-	-713	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9114	-0-	-936	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9927	-0-	-458	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	10223	-0-	-131	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
02	9280	X	9153	-0-	-127	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	1086	-0-	-8834	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

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
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	1			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	1			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					-0-
*03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4774	X	4421	-0-	-353	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	2988	-0-	-1512	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3997	-0-	-653	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
01	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4366	-0-	-67	-0-	4366	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

10	6262	X	5510	-0-	-752	-0-	190	1	5320	2	N	-0-					173
11	5940	X	4841	-0-	-1099	-0-	215	1	4626	2	N	-0-					173
*12	6107	X	5686	-0-	-421	-0-	260	1	5400	2	N	24					197
							26	9									
*01	6107	X	5120	-0-	-987	-0-	273	1	4847	2	N	-0-					197
*02	5597	X	5132	-0-	-465	-0-	260	1	4872	2	N	-0-					197
*03	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	248	1	5914	2	N	-0-	173	1			24

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

10	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	498	1	1649	2	N	-0-					-0-
11	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	472	1	1436	2	N	-0-					-0-
12	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	425	1	1327	2	N	-0-					-0-
01	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	477	1	3340	2	N	-0-					-0-
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	485	1	2885	2	N	-0-					-0-
*03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	518	1	4900	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

10	3875	X	3453	-0-	-422	-0-	84	1	3369	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3160	-0-	-590	-0-	49	1	3111	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3635	-0-	-209	-0-	44	1	3591	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3274	-0-	-198	-0-	51	1	3223	2	N	-0-					-0-
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	63	1	3659	2	N	-0-					-0-
*03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	50	1	4038	2	N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 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
10	7440	X	7213	-0-	-227	-0-	18	1	7195	2	N	-0-			-0-
11	7200	X	6725	-0-	-475	-0-	21	1	6704	2	N	-0-			-0-
12	7006	X	6625	-0-	-381	-0-	51	1	6574	2	N	-0-			-0-
01	7223	X	6461	-0-	-762	-0-	15	1	6446	2	N	-0-			-0-
02	6757	X	5328	-0-	-1429	-0-	45	1	5283	2	N	-0-			-0-
03	7223	X	5918	-0-	-1305	-0-	45	1	5873	2	N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	246	1	869	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	7323	-0-	4223	4223	292	1	7031	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	8319	-0-	5219	9442	239	1	8080	2	N	-0-			-0-
02	2900	N	8390	-0-	5490	14932	109	1	8281	2	N	-0-			-0-
*03	23774	X	8842	-0-	-14932	-0-	82	1	8760	2	N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	X	1854	-0-	-3385	-0-	15	1	1839	2	N	-0-			-0-
11	5490	X	2410	-0-	-3080	-0-	95	1	2315	2	N	-0-			-0-
12	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	80	1	5809	2	N	-0-			-0-
01	5828	X	5108	-0-	-720	-0-	38	1	5070	2	N	-0-			-0-
*02	5452	X	3625	-0-	-1827	-0-	25	1	3600	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	5718	-0-	-172	-0-	24	1	5694	2	N	-0-			-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 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
10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	254	1	2685	3	N	-0-			126
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	222	1	2993	3	N	-0-			126
12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	236	1	2379	3	N	-0-			126
01	2945	X	2461	-0-	-484	-0-	275	1	2186	3	N	-0-			126
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	218	1	2979	3	N	-0-			126
03	3317	X	2815	-0-	-502	-0-	275	1	2540	3	N	-0-			126

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-			-0-
11	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	64	1	6043	2	N	-0-			-0-
12	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	115	1	6374	2	N	-0-			-0-
01	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	58	1	7199	2	N	-0-			-0-
02	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	52	1	5811	2	N	-0-			-0-
*03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	112	1	5736	2	N	-0-			-0-

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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 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
10	7378	X	6530	-0-	-848	-0-	6530	2			N	-0-			-0-
11	7140	X	5289	-0-	-1851	-0-	5289	2			N	-0-			-0-
12	7378	X	6767	-0-	-611	-0-	6767	2			N	-0-			-0-
01	7378	X	7112	-0-	-266	-0-	7112	2			N	-0-			-0-
02	6583	X	5101	-0-	-1482	-0-	5101	2			N	-0-			-0-
03	6758	X	6185	-0-	-573	-0-	6185	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7285	X	7112	-0-	-173	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
11	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
12	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
01	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	6895	-0-	-181	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	5848	-0-	-1716	-0-	5848	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7099	X	6315	-0-	-784	-0-	33	1	6282	2	N	-0-					-0-
11	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	2	1	7172	2	N	-0-					-0-
12	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	1	1	7301	2	N	-0-					-0-
01	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	5921	-0-	-1010	-0-	40	1	5881	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	7007	-0-	-402	-0-	7007	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 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
10	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
11	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
12	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
02	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
*03	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12680	2			N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3305	-0-	205	205	62	1	3243	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3132	-0-	132	337	58	1	3074	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3457	-0-	357	694	68	1	3389	2	N	-0-					-0-
01	4035	X	3341	-0-	-694	-0-	64	1	3277	2	N	-0-					-0-
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	28	1	2670	2	N	-0-					-0-
*03	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

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
10	3906	X	3733	-0-	-173	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3645	-0-	-135	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3732	-0-	-174	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3303	-0-	-235	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3614	-0-	-168	-0-	3614	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
10	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
11	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
12	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
01	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
*03	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	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
10	4929	X	2254	-0-	-2675	-0-	240	1	2014	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	3138	-0-	-1632	-0-	251	1	2887	2	N	-0-					-0-
12	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	227	1	3971	2	N	-0-					-0-
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	236	1	3224	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	2765	-0-	-280	-0-	243	1	2522	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3334	-0-	-851	-0-	247	1	3087	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 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
10	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	211	1	7133	2	N	-0-			-0-
11	6540	X	5669	-0-	-871	-0-	208	1	5461	2	N	-0-			-0-
12	6758	X	5762	-0-	-996	-0-	275	1	5487	2	N	-0-			-0-
01	7347	X	6179	-0-	-1168	-0-	224	1	5955	2	N	-0-			-0-
02	6873	X	6013	-0-	-860	-0-	174	1	5839	2	N	-0-			-0-
03	7347	X	6015	-0-	-1332	-0-	208	1	5807	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

10	11904	X	11088	-0-	-816	-0-	11088	2			N	-0-			-0-
11	11520	X	10596	-0-	-924	-0-	10596	2			N	-0-			-0-
12	11904	X	10868	-0-	-1036	-0-	10868	2			N	-0-			-0-
01	11687	X	11059	-0-	-628	-0-	11059	2			N	-0-			-0-
02	10382	X	10153	-0-	-229	-0-	10153	2			N	-0-			-0-
03	11098	X	10924	-0-	-174	-0-	10924	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

10	5053	X	4905	-0-	-148	-0-	4905	2			N	-0-			-0-
11	4920	X	4732	-0-	-188	-0-	4732	2			N	-0-			-0-
12	5084	X	4919	-0-	-165	-0-	4919	2			N	-0-			-0-
01	5084	X	4890	-0-	-194	-0-	4890	2			N	-0-			-0-
02	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-			-0-
*03	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

10	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-			-0-
11	9930	X	7420	-0-	-2510	-0-	7420	2			N	-0-			-0-
12	10261	X	9716	-0-	-545	-0-	9716	2			N	-0-			-0-
01	10261	X	9299	-0-	-962	-0-	9299	2			N	-0-			-0-
02	9135	X	8718	-0-	-417	-0-	8718	2			N	-0-			-0-
03	9703	X	8752	-0-	-951	-0-	8752	2			N	-0-			-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

10	5518	X	4417	-0-	-1101	-0-	186	1	4231	2	N	-0-			-0-
11	5190	X	5032	-0-	-158	-0-	193	1	4839	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	4548	-0-	-784	-0-	189	1	4359	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	4107	-0-	-1101	-0-	195	1	3912	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	4271	-0-	-601	-0-	198	1	4073	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	3555	-0-	-1653	-0-	249	1	3306	2	N	-0-			-0-

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

10	5270	X	3771	-0-	-1499	-0-	211	1	3560	2	N	-0-			-0-
11	6750	X	3742	-0-	-3008	-0-	290	1	3452	2	N	-0-			-0-
12	6975	X	3432	-0-	-3543	-0-	296	1	3136	2	N	-0-			-0-
01	6975	X	2473	-0-	-4502	-0-	236	1	2237	2	N	-0-			-0-
02	3799	X	3045	-0-	-754	-0-	230	1	2815	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	2224	-0-	-1651	-0-	274	1	1950	2	N	-0-			-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

10	16585	X	16309	-0-	-276	-0-	16309	2			N	-0-			-0-
11	15870	X	15686	-0-	-184	-0-	15686	2			N	-0-			-0-
12	16337	X	16043	-0-	-294	-0-	16043	2			N	-0-			-0-
01	16337	X	15976	-0-	-361	-0-	15976	2			N	-0-			-0-
02	15283	X	14565	-0-	-718	-0-	14565	2			N	-0-			-0-
03	16306	X	15534	-0-	-772	-0-	15534	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	7750	X	6046	-0-	-1704	-0-	73	1	5973	2	N	-0-			-0-
11	8400	X	6418	-0-	-1982	-0-	69	1	6349	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	6953	-0-	-1727	-0-	51	1	6902	2	N	-0-			-0-
01	8680	X	6105	-0-	-2575	-0-	86	1	6019	2	N	-0-			-0-
02	7685	X	6671	-0-	-1014	-0-	11	1	6660	2	N	-0-			-0-
03	6944	X	6814	-0-	-130	-0-	28	1	6786	2	N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

10	6851	X	6520	-0-	-331	-0-	96	1	6424	2	N	-0-			-0-
11	6540	X	5999	-0-	-541	-0-	113	1	5886	2	N	-0-			-0-
12	5952	X	5033	-0-	-919	-0-	135	1	4898	2	N	-0-			-0-
01	6510	X	2789	-0-	-3721	-0-	211	1	2578	2	N	-0-			-0-
02	6090	X	3367	-0-	-2723	-0-	152	1	3215	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	4940	-0-	-1570	-0-	160	1	4780	2	N	-0-			-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-			-0-
02	2900	N	3670	-0-	770	770	138	1	3532	2	N	-0-			-0-
*03	3100	N	2972	-0-	-128	642	144	1	2828	2	N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

10	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-			-0-
11	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-			-0-
12	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-			-0-
01	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-			-0-
02	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-			-0-
03	8494	X	8044	-0-	-450	-0-	8044	2			N	-0-			-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

10	9672	X	8145	-0-	-1527	-0-	8145	2			N	-0-			-0-
11	9360	X	6253	-0-	-3107	-0-	6253	2			N	-0-			-0-
12	9300	X	7792	-0-	-1508	-0-	7792	2			N	-0-			-0-
01	9300	X	5806	-0-	-3494	-0-	5806	2			N	-0-			-0-
02	7830	X	7131	-0-	-699	-0-	7131	2			N	-0-			-0-
*03	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

10	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			N	-0-			-0-
11	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10711	2			N	-0-			-0-
12	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	2			N	-0-			-0-
01	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-			-0-
02	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-			-0-
*03	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 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
10	4712	X	3884	-0-	-828	-0-	240	1	3644	2	N	-0-					-0-
11	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	185	1	5906	2	N	-0-					-0-
12	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	17	1	10749	2	N	-0-					-0-
01	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	27	1	8531	2	N	-0-					-0-
02	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	147	1	6302	2	N	-0-					-0-
*03	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	110	1	8598	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 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
10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3779	-0-	-871	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4222	-0-	-1141	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	4108	-0-	-1170	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4753	-0-	-889	-0-	4753	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 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
10	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
11	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
12	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8419	-0-	-44	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
02	7917	X	7819	-0-	-98	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7631	-0-	-832	-0-	7631	2			N	-0-					-0-

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
10	5115	X	4917	-0-	-198	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
12	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
01	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4943	-0-	-45	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
*03	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 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
10	3875	X	2734	-0-	-1141	-0-	2716	3	18	9	Y	16	15	1			9
11	2580	X	2473	-0-	-107	-0-	2460	3	13	9	Y	12	8	1			13
12	2201	X	2105	-0-	-96	-0-	2087	3	18	9	Y	16	22	1			7
01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3599	3	25	9	Y	23	19	1			11
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3840	3	31	9	Y	28	24	1			15
*03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3219	3	26	9	Y	24	32	1			7

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 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
10	5983	X	5551	-0-	-432	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4835	-0-	-955	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4036	-0-	-1823	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4981	-0-	-568	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
02	5191	X	4379	-0-	-812	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4510	-0-	-1039	-0-	4510	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7099	X	6226	-0-	-873	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5250	-0-	-1620	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5118	-0-	-989	-0-	66	1	5052	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	6122	-0-	-109	-0-	70	1	6052	2	N	-0-					-0-
02	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	33	1	5942	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5011	-0-	-1220	-0-	99	1	4912	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 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
10	5487	X	4921	-0-	-566	-0-	107	1	4814	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4616	-0-	-694	-0-	92	1	4524	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4743	-0-	-310	-0-	76	1	4667	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4635	-0-	-294	-0-	84	1	4551	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	4319	-0-	-292	-0-	74	1	4245	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4345	-0-	-584	-0-	99	1	4246	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 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
10	4557	X	3981	-0-	-576	-0-	109	1	3858	2	Y	13	57	1			13
							14	9									
11	4140	X	3898	-0-	-242	-0-	111	1	3787	2	Y	-0-					13
12	4061	X	3960	-0-	-101	-0-	115	1	3822	2	Y	21					34
							23	9									
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	98	1	4211	2	Y	3					37
							3	9									
02	3770	X	3455	-0-	-315	-0-	107	1	3331	2	Y	15					52
							17	9									
*03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	105	1	4158	2	Y	-0-	31	1			21

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
10	6200	X	4970	-0-	-1230	-0-	327	1	4519	2	N	113	187	1			36
							124	9									
11	6750	X	5456	-0-	-1294	-0-	467	1	4989	2	N	-0-					36
12	6975	X	5329	-0-	-1646	-0-	422	1	4907	2	N	-0-					36
01	6975	X	5535	-0-	-1440	-0-	465	1	5070	2	N	-0-					36
02	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	451	1	5355	2	N	1	1	8			36
							1	9									
*03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	467	1	5455	2	N	-0-					36

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
10	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
11	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
12	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
02	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
*03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	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
10	4464	X	3994	-0-	-470	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4182	-0-	-138	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4191	-0-	-273	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
01	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	3973	-0-	-58	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4150	-0-	-159	-0-	4150	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
10	4619	X	4591	-0-	-28	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4344	-0-	-126	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4498	-0-	-121	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4217	-0-	-402	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	4292	X	3741	-0-	-551	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3893	-0-	-695	-0-	3893	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 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
10	3255	X	2368	-0-	-887	-0-	74	1	2294	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	1697	-0-	-1933	-0-	95	1	1602	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	71	-0-	-3680	-0-	71	1			N	-0-					-0-
01	3751	X	499	-0-	-3252	-0-	70	1	429	2	N	-0-					-0-
02	3451	X	1194	-0-	-2257	-0-	65	1	1129	2	N	-0-					-0-
*03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	103	1	2974	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
10	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5319	-0-	-81	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5453	-0-	-127	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5382	-0-	-539	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
02	5539	X	4977	-0-	-562	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5494	-0-	-427	-0-	5494	2			N	-0-					-0-

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
10	8928	X	7069	-0-	-1859	-0-	25	1	7038	2	Y	5	5	8			22
							6	9									
11	8640	X	5764	-0-	-2876	-0-	129	1	5627	2	Y	7	7	8			22
							8	9									
12	9951	X	8227	-0-	-1724	-0-	149	1	8065	2	Y	12	12	8			22
							13	9									
01	9393	X	8068	-0-	-1325	-0-	154	1	7903	2	Y	10	10	8			22
							11	9									
02	8497	X	7382	-0-	-1115	-0-	136	1	7234	2	Y	11	11	8			22
							12	9									
03	8215	X	7607	-0-	-608	-0-	135	1	7472	2	Y	-0-					22

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 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
10	14B2 EXT		317	-0-	317	641	317	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		294	-0-	294	935	294	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		321	-0-	321	1256	321	1			N	-0-					-0-
01	1502	X	246	-0-	-1256	-0-	246	1			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-					-0-
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 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
10	8494	X	6765	-0-	-1729	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	5356	-0-	-2864	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7748	-0-	-746	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7185	-0-	-1216	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
02	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	5343	-0-	-2407	-0-	5343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 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
10	9083	X	8475	-0-	-608	-0-	8475	2			N	-0-			-0-
11	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-			-0-
12	8618	X	8422	-0-	-196	-0-	8422	2			N	-0-			-0-
01	8463	X	8362	-0-	-101	-0-	8362	2			N	-0-			-0-
02	8323	X	3394	-0-	-4929	-0-	3394	2			N	-0-			-0-
03	8897	X	5185	-0-	-3712	-0-	76	1	5109	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 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
10	11408	X	10990	-0-	-418	-0-	10990	2			N	-0-			-0-
11	10560	X	10385	-0-	-175	-0-	10385	2			N	-0-			-0-
12	10912	X	10065	-0-	-847	-0-	10065	2			N	-0-			-0-
01	11005	X	10015	-0-	-990	-0-	10015	2			N	-0-			-0-
02	10295	X	9847	-0-	-448	-0-	9847	2			N	-0-			-0-
03	11005	X	10296	-0-	-709	-0-	10296	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2381	-0-	-657	-0-	2381	2			N	-0-			-0-
11	2910	X	2672	-0-	-238	-0-	2672	2			N	-0-			-0-
12	3007	X	2514	-0-	-493	-0-	2514	2			N	-0-			-0-
01	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	2875	2			N	-0-			-0-
02	2581	X	2200	-0-	-381	-0-	2200	2			N	-0-			-0-
*03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-			-0-

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
10	4774	X	3987	-0-	-787	-0-	170	1	3817	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	3777	-0-	-933	-0-	189	1	3588	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	4582	-0-	-285	-0-	177	1	4405	2	N	-0-			-0-
01	4867	X	1968	-0-	-2899	-0-	243	1	1725	2	N	-0-			-0-
02	3741	X	1987	-0-	-1754	-0-	163	1	1824	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	1329	-0-	-3259	-0-	156	1	1173	2	N	-0-			-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6820	X	6557	-0-	-263	-0-	6557	2			N	-0-			-0-
11	6600	X	6160	-0-	-440	-0-	6160	2			N	-0-			-0-
12	6820	X	6678	-0-	-142	-0-	6678	2			N	-0-			-0-
01	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-			-0-
02	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-			-0-
03	6665	X	6595	-0-	-70	-0-	6595	2			N	-0-			-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 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
10	8773	X	8448	-0-	-325	-0-	8448	2			N	-0-			-0-
11	8490	X	7867	-0-	-623	-0-	7867	2			N	-0-			-0-
12	8680	X	7956	-0-	-724	-0-	7956	2			N	-0-			-0-
01	8680	X	7765	-0-	-915	-0-	7765	2			N	-0-			-0-
02	7917	X	7272	-0-	-645	-0-	7272	2			N	-0-			-0-
03	8463	X	6519	-0-	-1944	-0-	51	1	6468	2	N	-0-			-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 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
10	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	2			N	-0-			-0-
11	8970	X	8342	-0-	-628	-0-	8342	2			N	-0-			-0-
12	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	2			N	-0-			-0-
01	9610	X	8910	-0-	-700	-0-	8910	2			N	-0-			-0-
02	8990	X	8331	-0-	-659	-0-	8331	2			N	-0-			-0-
03	9610	X	8791	-0-	-819	-0-	8791	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 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
10	4092	X	3523	-0-	-569	-0-	233	1	3283	2	Y	6	46	1			11
							7	9									
11	3960	X	3468	-0-	-492	-0-	230	1	3238	2	Y	-0-					11
12	4092	X	3884	-0-	-208	-0-	240	1	3644	2	Y	-0-					11
01	3906	X	3567	-0-	-339	-0-	219	1	3348	2	Y	-0-					11
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	191	1	3659	2	Y	34					45
							37	9									
03	3875	X	3824	-0-	-51	-0-	241	1	3576	2	Y	6	44	1			7
							7	9									

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

10	6479	X	6160	-0-	-319	-0-	92	1	6068	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5846	-0-	-304	-0-	109	1	5737	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5842	-0-	-420	-0-	118	1	5724	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5136	-0-	-1126	-0-	109	1	5027	2	N	-0-					-0-
02	5858	X	5018	-0-	-840	-0-	98	1	4920	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5200	-0-	-969	-0-	97	1	5103	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

10	4743	X	4437	-0-	-306	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	534	-0-	-4176	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
01	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
02	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
*03	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					-0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

10	6231	X	6101	-0-	-130	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5896	-0-	-254	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6231	-0-	-124	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6117	-0-	-238	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	5577	-0-	-136	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5805	-0-	-426	-0-	5805	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

10	5239	X	5012	-0-	-227	-0-	52	1	4960	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	3974	-0-	-1096	-0-	51	1	3923	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5280	-0-	-52	-0-	60	1	5220	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5204	-0-	-128	-0-	69	1	5135	2	N	-0-					-0-
02	4988	X	4616	-0-	-372	-0-	68	1	4548	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	5138	-0-	-132	-0-	58	1	5080	2	N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

10	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
11	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
12	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
01	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
02	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
*03	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	5270	X	4861	-0-	-409	-0-	140	1	4721	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4864	-0-	-236	-0-	123	1	4741	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5070	-0-	-231	-0-	118	1	4952	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4648	-0-	-653	-0-	112	1	4536	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4308	-0-	-651	-0-	94	1	4214	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4823	-0-	-261	-0-	106	1	4717	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
10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	224	1	4555	2	N	-0-					-0-
11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	226	1	4811	2	N	-0-					-0-
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	189	1	4513	2	N	-0-					-0-
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	190	1	4642	2	N	-0-					-0-
02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	145	1	4405	2	N	-0-					-0-
*03	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	223	1	4813	2	N	-0-					-0-

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
10	1364	X	330	-0-	-1034	-0-	330	1			Y	-0-	6	1			1
11	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	1			Y	-0-					1
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	1	2	9	Y	2					3
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	1	1	9	Y	1					4
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	305	1	608	2	Y	-0-					4
*03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	363	1	222	2	Y	1	3	1			2
							1	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
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	18	1	4017	2	N	-0-					47
11	3780	X	2912	-0-	-868	-0-	15	1	2897	2	N	-0-					47
12	3627	X	2964	-0-	-663	-0-	43	1	2921	2	N	-0-					47
01	3906	X	3466	-0-	-440	-0-	49	1	3417	2	N	-0-					47
02	3654	X	2979	-0-	-675	-0-	36	1	2943	2	N	-0-					47
03	3906	X	2879	-0-	-1027	-0-	58	1	2821	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
10	8990	X	8167	-0-	-823	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7464	-0-	-1236	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7749	-0-	-1241	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7036	-0-	-1737	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7138	-0-	-895	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
*03	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	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
10	9393	X	7986	-0-	-1407	-0-	102	1	7884	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	7438	-0-	-1172	-0-	116	1	7322	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	7401	-0-	-1496	-0-	119	1	7282	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	7503	-0-	-1022	-0-	97	1	7406	2	N	-0-					-0-
02	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7807	-0-	-191	-0-	37	1	7770	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3689	X	661	-0-	-3028	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1911	-0-	-579	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1834	-0-	-1142	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2767	-0-	-209	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
*03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/05/2008 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
10	23661	X	23661	-0-	-0-	-0-	23661	2			N	-0-					-0-
11	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	21547	2			N	-0-					-0-
12	21217	X	21217	-0-	-0-	-0-	21217	2			N	-0-					-0-
01	20360	X	20360	-0-	-0-	-0-	20360	2			N	-0-					-0-
02	18541	X	18541	-0-	-0-	-0-	18541	2			N	-0-					-0-
*03	19194	X	19194	-0-	-0-	-0-	19194	2			N	-0-					-0-

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
10	5456	X	4815	-0-	-641	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4850	-0-	-430	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5014	-0-	-442	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4808	-0-	-276	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	4636	-0-	-62	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4904	-0-	-118	-0-	4904	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 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
10	3317	X	2947	-0-	-370	-0-	461	1	2486	2	N	-0-					89
11	3270	X	2809	-0-	-461	-0-	441	1	2355	2	N	12					101
							13	9									
12	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	509	1	2726	2	N	16					117
							18	9									
01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	561	1	3039	2	N	22					139
							24	9									
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	484	1	2607	2	N	12					151
							13	9									
*03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	518	1	2797	2	N	19					170
							21	9									

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 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
10	9889	X	9153	-0-	-736	-0-	30	1	9123	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	8956	-0-	-134	-0-	23	1	8933	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	9074	-0-	-257	-0-	26	1	9048	2	N	-0-					-0-
01	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	27	1	9338	2	N	-0-					-0-
02	8671	X	8135	-0-	-536	-0-	26	1	8109	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	7645	-0-	-1624	-0-	77	1	7568	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 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
10	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	149	1	1953	2	N	-0-			-0-
11	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	144	1	1890	2	N	-0-			-0-
12	2046	N	1758	-0-	-288	-0-	159	1	1599	2	N	-0-			-0-
01	2108	N	1906	-0-	-202	-0-	156	1	1750	2	N	-0-			-0-
02	1972	N	1777	-0-	-195	-0-	147	1	1630	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1256	-0-	-511	-0-	132	1	1124	2	N	-0-			-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

10	4185	X	4071	-0-	-114	-0-	4071	2			N	-0-			-0-
11	4140	X	3070	-0-	-1070	-0-	3070	2			N	-0-			-0-
12	4278	X	3333	-0-	-945	-0-	3333	2			N	-0-			-0-
01	4278	X	3009	-0-	-1269	-0-	3009	2			N	-0-			-0-
02	3944	X	3196	-0-	-748	-0-	3196	2			N	-0-			-0-
03	4061	X	3736	-0-	-325	-0-	3736	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

10	11439	X	10930	-0-	-509	-0-	10930	2			N	-0-			-0-
11	11070	X	9063	-0-	-2007	-0-	9063	2			N	-0-			-0-
12	11439	X	11101	-0-	-338	-0-	11101	2			N	-0-			-0-
01	11067	X	9908	-0-	-1159	-0-	9908	2			N	-0-			-0-
02	10353	X	9489	-0-	-864	-0-	9489	2			N	-0-			-0-
03	11098	X	10472	-0-	-626	-0-	10472	2			N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

10	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	166	1	8619	2	N	-0-			-0-
11	8070	X	5113	-0-	-2957	-0-	284	1	4829	2	N	-0-			-0-
12	8742	X	5200	-0-	-3542	-0-	306	1	4894	2	N	-0-			-0-
01	8773	X	7446	-0-	-1327	-0-	215	1	7231	2	N	-0-			-0-
02	8207	X	7402	-0-	-805	-0-	137	1	7265	2	N	-0-			-0-
03	8773	X	7511	-0-	-1262	-0-	145	1	7366	2	N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

10	7130	X	6918	-0-	-212	-0-	6918	2			N	-0-			-0-
11	6690	X	6165	-0-	-525	-0-	6165	2			N	-0-			-0-
12	6665	X	6162	-0-	-503	-0-	6162	2			N	-0-			-0-
01	6913	X	6470	-0-	-443	-0-	6470	2			N	-0-			-0-
02	6467	X	5588	-0-	-879	-0-	5588	2			N	-0-			-0-
03	6913	X	5681	-0-	-1232	-0-	5681	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

10	5859	X	4662	-0-	-1197	-0-	206	1	4456	2	N	-0-			-0-
11	6000	X	4789	-0-	-1211	-0-	228	1	4561	2	N	-0-			-0-
12	6200	X	4501	-0-	-1699	-0-	228	1	4273	2	N	-0-			-0-
01	6200	X	4923	-0-	-1277	-0-	235	1	4688	2	N	-0-			-0-
02	5191	X	4254	-0-	-937	-0-	195	1	4059	2	N	-0-			-0-
*03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	210	1	5187	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 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
10	8370	X	7884	-0-	-486	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7601	-0-	-259	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7828	-0-	-294	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7800	-0-	-291	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
02	7511	X	7326	-0-	-185	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7788	-0-	-86	-0-	7788	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 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
10	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4842	-0-	-228	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4764	-0-	-537	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5290	-0-	-11	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4660	-0-	-299	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5048	-0-	-222	-0-	5048	2			N	-0-					-0-

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
10	7967	X	6969	-0-	-998	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7009	-0-	-641	-0-	1	1	7008	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	7133	-0-	-772	-0-	1	1	7132	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6967	-0-	-380	-0-	2	1	6965	2	N	-0-					-0-
02	6786	X	6394	-0-	-392	-0-	2	1	6392	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	5971	-0-	-1283	-0-	8	1	5963	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
10	13423	X	12595	-0-	-828	-0-	12595	3			N	-0-					-0-
11	12540	X	12108	-0-	-432	-0-	12108	3			N	-0-					-0-
12	12958	X	11279	-0-	-1679	-0-	11279	3			N	-0-					-0-
01	12586	X	11794	-0-	-792	-0-	11794	3			N	-0-					-0-
02	11774	X	10387	-0-	-1387	-0-	10387	3			N	-0-					-0-
03	12586	X	10884	-0-	-1702	-0-	10884	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
10	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	91	1	5349	2	N	-0-					-0-
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	51	1	5193	2	N	-0-					-0-
01	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	60	1	5319	2	N	-0-					-0-
02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	28	1	5298	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4734	-0-	-319	-0-	97	1	4637	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
10	9145	X	7922	-0-	-1223	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7891	-0-	-599	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7813	-0-	-402	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
01	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
02	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
*03	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	9455	X	9030	-0-	-425	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
11	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
12	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
01	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8471	-0-	-780	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8887	-0-	-1002	-0-	8887	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
10	6696	X	6639	-0-	-57	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5924	-0-	-556	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
12	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6242	-0-	-392	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	4597	-0-	-1609	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	4578	-0-	-2118	-0-	4578	2			N	-0-					-0-

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
10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
01	4247	X	3928	-0-	-319	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
*03	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	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
10	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	69	1	9473	2	N	-0-					-0-
11	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	105	1	6925	2	N	-0-					-0-
12	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	145	1	7980	2	N	-0-					-0-
01	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	150	1	8360	2	N	-0-					-0-
02	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	125	1	6326	2	N	-0-					-0-
*03	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	161	1	6531	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
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	295	1	3207	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2401	-0-	-689	-0-	264	1	2137	2	N	-0-					-0-
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	238	1	3271	2	N	-0-					-0-
01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	230	1	3553	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	1945	-0-	-1332	-0-	217	1	1728	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	1958	-0-	-1545	-0-	241	1	1717	2	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
10	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	419	1	6344	2	N	-0-					-0-
11	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	376	1	6422	2	N	-0-					-0-
12	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	367	1	5181	2	N	-0-					-0-
01	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	353	1	7375	2	N	-0-					-0-
02	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	281	1	6412	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6132	-0-	-905	-0-	327	1	5805	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
10	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	296	1	9319	2	N	-0-					-0-
11	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	298	1	8373	2	N	-0-					-0-
12	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	163	1	10379	2	N	-0-					-0-
01	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	93	1	11645	2	N	-0-					-0-
02	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	114	1	8273	2	N	-0-					-0-
*03	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	172	1	8315	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	4247	X	4080	-0-	-167	-0-	4080	2			N	-0-			-0-
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-			-0-
12	4247	X	4193	-0-	-54	-0-	4193	2			N	-0-			-0-
01	4154	X	4064	-0-	-90	-0-	4064	2			N	-0-			-0-
02	4060	X	3523	-0-	-537	-0-	3523	2			N	-0-			-0-
03	4340	X	4125	-0-	-215	-0-	4125	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
10	4836	X	3188	-0-	-1648	-0-	259	1	2929	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	2980	-0-	-1010	-0-	236	1	2744	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	1057	-0-	-2880	-0-	252	1	805	2	N	-0-			-0-
01	3937	X	1196	-0-	-2741	-0-	282	1	914	2	N	-0-			-0-
02	2987	X	2823	-0-	-164	-0-	225	1	2598	2	N	-0-			-0-
*03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	235	1	4186	2	N	-0-			-0-

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
10	8835	X	4608	-0-	-4227	-0-	4608	2			N	-0-			-0-
11	8550	X	5037	-0-	-3513	-0-	5037	2			N	-0-			-0-
12	8432	X	3754	-0-	-4678	-0-	3754	2			N	-0-			-0-
01	6107	X	6031	-0-	-76	-0-	6031	2			N	-0-			-0-
02	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-			-0-
*03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 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
10	10571	X	8613	-0-	-1958	-0-	8613	2			N	-0-			-0-
11	9570	X	8523	-0-	-1047	-0-	8523	2			N	-0-			-0-
12	9331	X	8381	-0-	-950	-0-	8381	2			N	-0-			-0-
01	9207	X	8494	-0-	-713	-0-	8494	2			N	-0-			-0-
02	8265	X	7519	-0-	-746	-0-	7519	2			N	-0-			-0-
03	8804	X	6943	-0-	-1861	-0-	6943	2			N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 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
10	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	482	1	2202	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	419	1	2281	2	N	-0-			-0-
12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	397	1	2490	2	N	-0-			-0-
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	363	1	2082	2	N	-0-			-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	1			N	-0-			-0-
*03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	382	1	1132	2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 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
10	7967	X	7620	-0-	-347	-0-	7620	2			N	-0-			-0-
11	7500	X	7499	-0-	-1	-0-	7499	2			N	-0-			-0-
12	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-			-0-
01	7750	X	7231	-0-	-519	-0-	7231	2			N	-0-			-0-
02	7250	X	6859	-0-	-391	-0-	6859	2			N	-0-			-0-
03	7812	X	7383	-0-	-429	-0-	7383	2			N	-0-			-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 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
10	7006	X	6740	-0-	-266	-0-	6740	2			N	-0-			-0-
11	6780	X	6431	-0-	-349	-0-	6431	2			N	-0-			-0-
12	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-			-0-
01	7006	X	6952	-0-	-54	-0-	6952	2			N	-0-			-0-
02	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-			-0-
03	7006	X	6540	-0-	-466	-0-	6540	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 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 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
10	4371	X	3831	-0-	-540	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3737	-0-	-493	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3984	-0-	-170	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3456	-0-	-481	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
02	3625	X	2334	-0-	-1291	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	1142	-0-	-2857	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 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
10	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	398	1	4701	2	N	-0-					-0-
11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	408	1	4398	2	N	-0-					-0-
12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	398	1	4214	2	N	-0-					-0-
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	392	1	4175	2	N	-0-					-0-
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	406	1	4182	2	N	-0-					-0-
*03	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	420	1	4377	2	N	-0-					-0-

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
10	10075	X	10032	-0-	-43	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
11	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9934	-0-	-48	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9840	-0-	-204	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
02	9396	X	9014	-0-	-382	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9337	-0-	-707	-0-	9337	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
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3473	-0-	-607	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3550	-0-	-666	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3321	-0-	-895	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
02	3944	X	2972	-0-	-972	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3206	-0-	-1010	-0-	3206	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
10	6913	X	6035	-0-	-878	-0-	1	1	6034	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6078	-0-	-612	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6214	-0-	-699	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5955	-0-	-772	-0-	2	1	5953	2	N	-0-					-0-
02	6293	X	4927	-0-	-1366	-0-	48	1	4879	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5999	-0-	-294	-0-	6	1	5993	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
10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2908	-0-	-242	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	58	1	3760	2	N	-0-					-0-
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	78	1	3644	2	N	-0-					-0-
*03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	89	1	3710	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
10	7254	X	6869	-0-	-385	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6561	-0-	-459	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6921	-0-	-240	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6589	-0-	-572	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6475	-0-	-79	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6700	-0-	-213	-0-	6700	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

10	11098	X	10768	-0-	-330	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	10581	-0-	-159	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	10706	-0-	-299	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10239	-0-	-518	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
02	10237	X	9211	-0-	-1026	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10760	-0-	-183	-0-	10760	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

10	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
11	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
12	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6661	-0-	-97	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
02	6322	X	5898	-0-	-424	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6686	-0-	-72	-0-	6686	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

10	9083	X	7840	-0-	-1243	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7466	-0-	-1324	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7615	-0-	-848	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7490	-0-	-973	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
02	7424	X	6856	-0-	-568	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7120	-0-	-723	-0-	7120	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

10	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
11	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
12	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
*03	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 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	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	4966	2	108	9	Y	98	88	1			31
*09	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	103	1	6512	2	Y	-0-					31
*10	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	79	1	6685	2	Y	30	28	1			33
							33	9									
*11	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	73	1	6357	2	Y	-0-					33
12	6851	X	6040	-0-	-811	-0-	66	1	5938	2	Y	33					66
							36	9									
01	6851	X	6686	-0-	-165	-0-	45	1	6607	2	Y	31	87	1			10
							34	9									
02	6409	X	6251	-0-	-158	-0-	29	1	6222	2	Y	-0-					10
*03	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	45	1	7272	2	Y	-0-					10

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

10	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	3			N	-0-					44
11	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	3			N	-0-					44
12	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	3			N	-0-					44
01	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	3			N	-0-					44
02	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	3			N	-0-					44
*03	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	3			N	-0-					44

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

10	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	3			N	-0-					52
11	4830	X	4782	-0-	-48	-0-	4664	3	118	9	N	107					159
12	4991	X	4809	-0-	-182	-0-	4809	3			N	-0-					159
01	4991	X	4786	-0-	-205	-0-	4786	3			N	-0-					159
02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			N	-0-					159
03	4991	X	4944	-0-	-47	-0-	4944	3			N	-0-					159

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

10	2728	X	2214	-0-	-514	-0-	454	1	1760	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2093	-0-	-547	-0-	460	1	1633	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2341	-0-	-387	-0-	497	1	1844	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2270	-0-	-458	-0-	506	1	1764	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	1370	-0-	-1182	-0-	428	1	942	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	379	-0-	-1977	-0-	379	1			N	-0-					-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

10	5022	X	4500	-0-	-522	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4568	-0-	-292	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
12	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	4195	-0-	-213	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4366	-0-	-346	-0-	4366	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 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
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4524	-0-	-66	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4522	-0-	-221	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4428	-0-	-408	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	4205	-0-	-319	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4815	-0-	-21	-0-	4815	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7378	X	7276	-0-	-102	-0-	67	1	7209	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	7008	-0-	-102	-0-	67	1	6941	2	N	-0-					-0-
12	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	59	1	7441	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6986	-0-	-361	-0-	70	1	6916	2	N	-0-					-0-
02	6815	X	6412	-0-	-403	-0-	67	1	6345	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6698	-0-	-680	-0-	68	1	6630	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 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
10	5952	X	5422	-0-	-530	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5034	-0-	-726	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5847	-0-	-105	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5526	-0-	-364	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4519	-0-	-1340	-0-	4519	2			N	-0-					-0-

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
10	5394	X	5055	-0-	-339	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
11	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4771	-0-	-127	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4248	-0-	-805	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	3898	-0-	-829	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4287	-0-	-766	-0-	4287	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
10	12772	X	12305	-0-	-467	-0-	9	1	12296	2	N	-0-					-0-
11	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	15	1	12852	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
01	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
02	12441	X	10757	-0-	-1684	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	11897	-0-	-2053	-0-	66	1	11831	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
10	11997	X	11413	-0-	-584	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	9695	-0-	-1405	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
12	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10803	-0-	-605	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
02	10672	X	8883	-0-	-1789	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10676	-0-	-856	-0-	10676	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
11	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
12	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
01	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	14865	2			N	-0-					-0-
02	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
*03	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	13986	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
10	7130	X	5174	-0-	-1956	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	5148	-0-	-1752	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	4686	-0-	-2351	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	5296	-0-	-1741	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
02	6583	X	4069	-0-	-2514	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4529	-0-	-803	-0-	4529	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
10	7068	X	7032	-0-	-36	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6635	-0-	-325	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
12	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
02	6583	X	6310	-0-	-273	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6689	-0-	-813	-0-	6689	2			N	-0-					-0-

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
10	9083	X	7860	-0-	-1223	-0-	7860	3			N	-0-					-0-
11	8790	X	7777	-0-	-1013	-0-	7777	3			N	-0-					-0-
12	8897	X	7424	-0-	-1473	-0-	7424	3			N	-0-					-0-
01	8587	X	7508	-0-	-1079	-0-	7508	3			N	-0-					-0-
02	8033	X	6850	-0-	-1183	-0-	6850	3			N	-0-					-0-
03	8029	X	7395	-0-	-634	-0-	7395	3			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 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
10	10943	X	10585	-0-	-358	-0-	10585	3			N	-0-					-0-
11	10590	X	10286	-0-	-304	-0-	10286	3			N	-0-					-0-
12	10943	X	9910	-0-	-1033	-0-	9910	3			N	-0-					-0-
01	10943	X	9845	-0-	-1098	-0-	9845	3			N	-0-					-0-
02	10179	X	8777	-0-	-1402	-0-	8777	3			N	-0-					-0-
03	10633	X	9779	-0-	-854	-0-	9779	3			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9858	X	8745	-0-	-1113	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
11	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8964	-0-	-894	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	9077	-0-	-626	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8600	-0-	-651	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8754	-0-	-1135	-0-	8754	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 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
10	7378	X	7069	-0-	-309	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6746	-0-	-334	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6479	-0-	-837	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	5825	-0-	-1491	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	5857	-0-	-929	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	4971	-0-	-2097	-0-	4971	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9548	X	8793	-0-	-755	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8180	-0-	-1060	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8169	-0-	-1379	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8039	-0-	-1013	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
02	8468	X	7904	-0-	-564	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8168	-0-	-636	-0-	8168	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 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
10	7843	X	7369	-0-	-474	-0-	40	1	7329	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	6642	-0-	-978	-0-	32	1	6610	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	5862	-0-	-2012	-0-	36	1	5826	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	6089	-0-	-1785	-0-	106	1	5983	2	N	-0-					-0-
02	7192	X	5764	-0-	-1428	-0-	45	1	5719	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6151	-0-	-1227	-0-	68	1	6083	2	N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7316	X	7068	-0-	-248	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6755	-0-	-325	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6822	-0-	-494	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6625	-0-	-536	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
*02	6670	X	1898	-0-	-4772	-0-	23	1	1875	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	1826	-0-	-5242	-0-	26	1	1800	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
10	7130	X	6738	-0-	-392	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6894	-0-	-6	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	7125	-0-	-5	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
01	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	6540	-0-	-130	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6895	-0-	-235	-0-	6895	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
10	4557	X	3123	-0-	-1434	-0-	179	1	2944	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	2906	-0-	-1504	-0-	150	1	2756	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	3284	-0-	-1273	-0-	144	1	3140	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	2992	-0-	-1441	-0-	257	1	2735	2	N	-0-					-0-
02	4147	X	3233	-0-	-914	-0-	243	1	2990	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	979	-0-	-2307	-0-	221	1	758	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
10	2883	X	2780	-0-	-103	-0-	333	1	2447	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	336	1	2377	2	N	-0-					-0-
12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	271	1	2910	2	N	-0-					-0-
*01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	248	1	3675	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2436	-0-	-174	-0-	231	1	2205	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2929	-0-	-264	-0-	216	1	2713	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	4247	X	3801	-0-	-446	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3827	-0-	-313	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3965	-0-	-313	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3795	-0-	-483	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3360	-0-	-439	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3596	-0-	-372	-0-	3596	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
10	2976	X	2794	-0-	-182	-0-	226	1	2568	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	2652	-0-	-708	-0-	208	1	2444	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3158	-0-	-1337	-0-	240	1	2918	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	2691	-0-	-1804	-0-	208	1	2483	2	N	-0-					-0-
02	4205	X	2457	-0-	-1748	-0-	183	1	2274	2	N	-0-					-0-
*03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	202	1	3311	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	5766	X	1950	-0-	-3816	-0-	243	1	1707	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	4357	-0-	-1223	-0-	340	1	4017	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5378	-0-	-388	-0-	345	1	5033	2	N	-0-					-0-
01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	316	1	5363	2	N	-0-					-0-
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	256	1	4889	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	3854	-0-	-1509	-0-	275	1	3579	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
10	14B2 EXT		5730	-0-	5730	12266	184	1	5546	2	N	-0-					-0-
11	18523	X	6257	-0-	-12266	-0-	53	1	6204	2	N	-0-					-0-
12	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	74	1	5194	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4536	-0-	-1199	-0-	86	1	4450	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	3578	-0-	-2483	-0-	128	1	3450	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	3396	-0-	-3083	-0-	172	1	3224	2	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
10	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
11	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
12	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
01	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	7752	-0-	-310	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8128	-0-	-490	-0-	8128	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
10	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	105	1	4698	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3254	-0-	-676	-0-	204	1	3050	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	2040	-0-	-2021	-0-	249	1	1791	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	2735	-0-	-1326	-0-	207	1	2528	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	1112	-0-	-2687	-0-	214	1	898	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	2936	-0-	-1125	-0-	199	1	2737	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3445	-0-	-709	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
02	3886	X	2800	-0-	-1086	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2988	-0-	-1166	-0-	2988	2			N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

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
10	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			Y	-0-					6
11	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4530	2	2	9	Y	2	4	1			4
12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5186	2	11	9	Y	10	9	1			5
01	3379	X	2933	-0-	-446	-0-	2929	2	4	9	Y	4	7	1			2
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3708	2	7	9	Y	6	2	1			6
*03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4614	2	4	9	Y	4	7	1			3

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
10	8556	X	7657	-0-	-899	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	5583	-0-	-2697	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	1417	-0-	-7139	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	1160	-0-	-7303	-0-	100	1	1060	2	N	-0-					-0-
02	7917	X	4240	-0-	-3677	-0-	160	1	4080	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	5678	-0-	-1979	-0-	139	1	5539	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
10	4650	X	4558	-0-	-92	-0-	713	1	3845	2	Y	-0-					82
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	698	1	3727	2	Y	80	99	1			63
							88	9									
12	4650	X	4588	-0-	-62	-0-	715	1	3830	2	Y	39					102
							43	9									
01	4650	X	4492	-0-	-158	-0-	698	1	3780	2	Y	13					115
							14	9									
02	4350	X	4167	-0-	-183	-0-	647	1	3487	2	Y	30					145
							33	9									
03	4650	X	4553	-0-	-97	-0-	707	1	3820	2	Y	24	102	1			67
							26	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
10	1922	N	1540	-0-	-382	-0-	1539	2	1	9	N	1					165
11	1830	N	1288	-0-	-542	-0-	1288	2			N	-0-					165
12	1860	N	1155	-0-	-705	-0-	1155	2			N	-0-					165
01	1891	N	1105	-0-	-786	-0-	1105	2			N	-0-					165
02	1595	N	1017	-0-	-578	-0-	1017	2			N	-0-					165
*03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	82	1	3406	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3046	-0-	-224	-0-	75	1	2971	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2996	-0-	-383	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3342	-0-	-37	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	2935	-0-	-226	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
*03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

10	8928	X	8291	-0-	-637	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8054	-0-	-646	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	4962	-0-	-4028	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	4545	-0-	-4445	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
02	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
*03	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

10	8215	X	7459	-0-	-756	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7400	-0-	-460	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7400	-0-	-288	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	7275	-0-	-196	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
02	7163	X	6730	-0-	-433	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6033	-0-	-1624	-0-	6033	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

10	310	X	40	-0-	-270	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

10	7254	X	6355	-0-	-899	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6654	-0-	-366	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6784	-0-	-470	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6640	-0-	-242	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6414	-0-	-468	-0-	6414	2			N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

10	5425	X	5227	-0-	-198	-0-	170	1	5057	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4915	-0-	-335	-0-	158	1	4757	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4744	-0-	-557	-0-	75	1	4669	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	5123	-0-	-116	-0-	66	1	5057	2	N	-0-					-0-
02	4901	X	4896	-0-	-5	-0-	73	1	4823	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4532	-0-	-707	-0-	79	1	4453	2	N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

10	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3219	-0-	-501	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3182	-0-	-1003	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3020	-0-	-895	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3151	-0-	-1034	-0-	3151	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
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	7471	X	6761	-0-	-710	-0-	635	1	6126	2	N	-0-					-0-
11	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	655	1	6749	2	N	-0-					-0-
12	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	623	1	7932	2	N	-0-					-0-
01	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	578	1	7456	2	N	-0-					-0-
02	6989	X	6908	-0-	-81	-0-	502	1	6406	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	7339	-0-	-132	-0-	551	1	6788	2	N	-0-					-0-
	PROFESSOR UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 248949						COMPL. DATE 06/09/2009			TOTAL DEPTH 7616		PERF. 7975 - 9611
10	2852	X	2502	-0-	-350	-0-	138	1	2364	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2710	-0-	-50	-0-	100	1	2610	2	N	-0-					-0-
12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	48	1	3055	2	N	-0-					-0-
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	36	1	2999	2	N	-0-					-0-
02	2610	X	2513	-0-	-97	-0-	14	1	2499	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2566	-0-	-534	-0-	49	1	2517	2	N	-0-					-0-
	JACKSON JERRY UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 248951						COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 7629		PERF. 8014 - 10149
10	7316	X	5519	-0-	-1797	-0-	135	1	5384	2	N	-0-					-0-
11	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	99	1	6821	2	N	-0-					-0-
12	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	98	1	6946	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5394	-0-	-124	-0-	152	1	5242	2	N	-0-					-0-
02	6699	X	5426	-0-	-1273	-0-	116	1	5310	2	N	-0-					-0-
*03	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	33	1	7246	2	N	-0-					-0-
	INDIAN CREEK				WELL #: J 5H	RRCID -> 248952						COMPL. DATE 08/19/2009			TOTAL DEPTH 7036		PERF. 7446 - 10542
10	5146	X	4731	-0-	-415	-0-	197	1	4534	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4783	-0-	-197	-0-	187	1	4596	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	3953	-0-	-1193	-0-	165	1	3788	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	3083	-0-	-2032	-0-	154	1	2929	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	3964	-0-	-647	-0-	186	1	3778	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4175	-0-	-754	-0-	206	1	3969	2	N	-0-					-0-
	MILNE CARROLL UNIT				WELL #: A 4H	RRCID -> 248953						COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 7149		PERF. 8096 - 10646
10	6758	X	6050	-0-	-708	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5952	-0-	-588	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6099	-0-	-380	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5993	-0-	-269	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
02	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
*03	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
	HBB HW UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 248954						COMPL. DATE 12/26/2008			TOTAL DEPTH 7342		PERF. 7637 - 10003
10	7688	X	7383	-0-	-305	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6798	-0-	-732	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6664	-0-	-1117	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	7037	-0-	-744	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	6533	-0-	-456	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6911	-0-	-467	-0-	6911	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	4588	X	4268	-0-	-320	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4208	-0-	-892	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4164	-0-	-1106	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4002	-0-	-1268	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	4112	-0-	-93	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
*03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	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
10	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
11	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
12	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
01	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
02	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
*03	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	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
10	6324	X	6137	-0-	-187	-0-	362	1	5775	2	N	-0-					-0-
11	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	351	1	5931	2	N	-0-					-0-
12	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	362	1	6112	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6026	-0-	-360	-0-	69	1	5957	2	N	-0-					-0-
02	6061	X	4961	-0-	-1100	-0-	86	1	4875	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	4746	-0-	-1733	-0-	92	1	4654	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
10	4061	X	3673	-0-	-388	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3545	-0-	-295	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3702	-0-	-111	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3686	-0-	-127	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3211	-0-	-211	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3637	-0-	-52	-0-	3637	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	6479	X	6448	-0-	-31	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	6061	-0-	-209	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5801	-0-	-616	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6242	-0-	-206	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	5491	-0-	-541	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5607	-0-	-841	-0-	5607	2			N	-0-					-0-

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
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	362	1	3276	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2995	-0-	-65	-0-	351	1	2644	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2745	-0-	-417	-0-	362	1	2383	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2844	-0-	-318	-0-	200	1	2644	2	N	-0-					-0-
02	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	229	1	3294	2	N	-0-					-0-
*03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	232	1	3383	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	5394	X	4705	-0-	-689	-0-	36	1	4667	2	N	2					178
							2	9									
11	5220	X	4599	-0-	-621	-0-	35	1	4557	2	N	6					184
							7	9									
12	5146	X	4963	-0-	-183	-0-	37	1	4908	2	N	16	1	8			199
							18	9									
01	5146	X	4844	-0-	-302	-0-	37	1	4807	2	N	-0-					199
02	4814	X	1875	-0-	-2939	-0-	14	1	1861	2	N	-0-					199
03	4960	X	178	-0-	-4782	-0-	1	1	177	2	N	-0-					199

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

10	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
11	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
12	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4792	-0-	-385	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	4361	-0-	-482	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4640	-0-	-537	-0-	4640	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

10	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
11	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
12	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5802	-0-	-677	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5738	-0-	-323	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6241	-0-	-238	-0-	6241	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	5115	X	4710	-0-	-405	-0-	272	1	4438	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	2491	-0-	-2189	-0-	235	1	2256	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4132	-0-	-704	-0-	251	1	3881	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	3734	-0-	-1071	-0-	245	1	3489	2	N	-0-					-0-
02	4408	X	3049	-0-	-1359	-0-	225	1	2824	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3813	-0-	-899	-0-	223	1	3590	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	219	1	4034	2	N	-0-					-0-
11	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	206	1	3746	2	N	-0-					-0-
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	172	1	3205	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3168	-0-	-1079	-0-	188	1	2980	2	N	-0-					-0-
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	231	1	3767	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4202	-0-	-45	-0-	249	1	3953	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 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
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	487	1	2769	2	N	-0-					-0-
11	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	424	1	1949	2	N	-0-					-0-
12	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	366	1	2020	2	N	-0-					-0-
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	349	1	2324	2	N	-0-					-0-
02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	244	1	3940	2	N	-0-					-0-
*03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	305	1	3601	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
10	7316	X	1517	-0-	-5799	-0-	303	1	1185	3	Y	26					33
							29	9									
11	3450	X	1981	-0-	-1469	-0-	246	1	1735	3	Y	-0-					33
12	3565	X	1076	-0-	-2489	-0-	244	1	824	3	Y	7					40
							8	9									
01	3224	X	2216	-0-	-1008	-0-	212	1	1993	3	Y	10					50
							11	9									
02	2755	X	1842	-0-	-913	-0-	211	1	1612	3	Y	17					67
							19	9									
*03	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	286	1	2029	3	Y	-0-					67

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
10	5022	X	4509	-0-	-513	-0-	4509	2			Y	-0-					16
11	4860	X	4230	-0-	-630	-0-	4193	2	37	9	Y	34					50
12	4681	X	4308	-0-	-373	-0-	4307	2	1	9	Y	1					51
01	5766	X	4025	-0-	-1741	-0-	4025	2			Y	-0-					51
02	4205	X	3909	-0-	-296	-0-	3908	2	1	9	Y	1					52
03	4495	X	4017	-0-	-478	-0-	4017	2			Y	-0-					52

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
10	3782	X	2043	-0-	-1739	-0-	383	1	1660	2	N	-0-					-0-
11	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					-0-
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	336	1	3324	2	N	-0-					-0-
01	2046	X	1686	-0-	-360	-0-	338	1	1348	2	N	-0-					-0-
02	1914	X	349	-0-	-1565	-0-	349	1			N	-0-					-0-
03	3658	X	381	-0-	-3277	-0-	381	1			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
10	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	1	1	6049	2	N	-0-					-0-
11	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
01	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
02	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4954	-0-	-68	-0-	4954	2			N	-0-					-0-

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
10	6231	X	5527	-0-	-704	-0-	44	1	5483	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5202	-0-	-828	-0-	55	1	5147	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5367	-0-	-244	-0-	56	1	5311	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5514	-0-	-97	-0-	50	1	5464	2	N	-0-					-0-
02	5249	X	4155	-0-	-1094	-0-	23	1	4132	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4555	-0-	-963	-0-	22	1	4533	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	5177	X	5058	-0-	-119	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4426	-0-	-314	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4974	-0-	-327	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5039	-0-	-262	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4041	-0-	-918	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4930	-0-	-123	-0-	4930	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
10	8432	X	8139	-0-	-293	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7660	-0-	-500	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7954	-0-	-478	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7855	-0-	-453	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	6675	-0-	-981	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7347	-0-	-806	-0-	7347	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
10	7192	X	5466	-0-	-1726	-0-	104	1	5362	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	5068	-0-	-1892	-0-	217	1	4851	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	5513	-0-	-1028	-0-	220	1	5293	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	5152	-0-	-304	-0-	165	1	4987	2	N	-0-					-0-
02	5104	X	4280	-0-	-824	-0-	158	1	4122	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4185	-0-	-1333	-0-	169	1	4016	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	42940	X	42940	-0-	-0-	-0-	42940	2			N	-0-					-0-
11	33717	X	33717	-0-	-0-	-0-	33717	2			N	-0-					-0-
12	30364	X	30364	-0-	-0-	-0-	30364	2			N	-0-					-0-
01	27312	X	27312	-0-	-0-	-0-	27312	2			N	-0-					-0-
02	23539	X	23539	-0-	-0-	-0-	23539	2			N	-0-					-0-
*03	23568	X	23568	-0-	-0-	-0-	23568	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

10	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	3586	2	52	9	N	47	190	1			21
11	3630	X	3461	-0-	-169	-0-	3416	2	45	9	N	41					62
12	3751	X	3564	-0-	-187	-0-	3509	2	55	9	N	50					112
01	3751	X	3443	-0-	-308	-0-	3443	2			N	-0-					112
02	3393	X	3264	-0-	-129	-0-	3264	2			N	-0-					112
03	3627	X	3608	-0-	-19	-0-	3498	2	110	9	N	100					212

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

10	2976	X	2326	-0-	-650	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2327	-0-	-553	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2399	-0-	-577	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	2110	-0-	-463	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
*03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

10	11005	X	10637	-0-	-368	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10069	-0-	-581	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9719	-0-	-1286	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10336	-0-	-576	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
02	10063	X	9369	-0-	-694	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10157	-0-	-476	-0-	10157	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

10	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	14227	2			N	-0-					-0-
11	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
12	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
01	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	13040	2			N	-0-					-0-
02	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
*03	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	13985	2			N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

10	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
11	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9749	-0-	-202	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9880	-0-	-195	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	9424	-0-	-1	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9875	-0-	-200	-0-	9875	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

10	13299	X	12581	-0-	-718	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	12140	-0-	-190	-0-	15	1	12125	2	N	-0-					-0-
12	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	1	1	12818	2	N	-0-					-0-
01	12586	X	12492	-0-	-94	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
02	11774	X	10890	-0-	-884	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	12054	-0-	-780	-0-	12054	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 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
10	7843	X	6906	-0-	-937	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6554	-0-	-856	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7209	-0-	-448	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6394	-0-	-1263	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	5280	-0-	-1680	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5620	-0-	-1603	-0-	5620	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

10	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	57	1	8530	2	N	-0-					-0-
11	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	122	1	5040	2	N	-0-					-0-
12	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	168	1	5666	2	N	-0-					-0-
01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	237	1	5233	2	N	-0-					-0-
02	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	181	1	5973	2	N	-0-					-0-
*03	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	162	1	6168	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

10	3565	X	2954	-0-	-611	-0-	152	1	2802	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	2709	-0-	-741	-0-	5	1	2704	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3090	-0-	-475	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2968	-0-	-504	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2605	-0-	-237	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2702	-0-	-398	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

10	6014	X	4471	-0-	-1543	-0-	206	1	4265	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	3306	-0-	-1734	-0-	242	1	3064	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4508	-0-	-700	-0-	237	1	4271	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	5192	-0-	-16	-0-	198	1	4994	2	N	-0-					-0-
02	4321	X	4224	-0-	-97	-0-	162	1	4062	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4467	-0-	-28	-0-	191	1	4276	2	N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

10	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	331	1	6499	2	N	-0-					-0-
11	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	318	1	6097	2	N	-0-					-0-
12	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	172	1	7027	2	N	-0-					-0-
01	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	189	1	6169	2	N	-0-					-0-
02	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	263	1	4678	2	N	-0-					-0-
*03	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	167	1	5577	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	9393	X	9228	-0-	-165	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8720	-0-	-370	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8785	-0-	-608	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8811	-0-	-582	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
02	8642	X	7905	-0-	-737	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8385	-0-	-853	-0-	8385	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
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3371	-0-	-318	-0-	3371	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
10	4030	X	3914	-0-	-116	-0-	272	1	3642	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3720	-0-	-60	-0-	263	1	3457	2	N	-0-					-0-
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	272	1	3605	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3433	-0-	-473	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3331	-0-	-323	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3415	-0-	-491	-0-	3415	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
10	5022	X	4903	-0-	-119	-0-	4903	2			N	-0-					32
11	4800	X	3919	-0-	-881	-0-	3919	2			N	-0-					32
12	4960	X	3619	-0-	-1341	-0-	3619	2			N	-0-					32
01	4898	X	3835	-0-	-1063	-0-	3835	2			N	-0-					32
02	4582	X	3557	-0-	-1025	-0-	3557	2			N	-0-					32
03	4898	X	3709	-0-	-1189	-0-	3709	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
10	3627	X	3304	-0-	-323	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	1219	-0-	-2081	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	798	-0-	-1837	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	597	-0-	-2472	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	585	-0-	-2286	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	521	-0-	-2548	-0-	521	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
10	8308	X	7678	-0-	-630	-0-	7678	2			N	-0-					33
11	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					33
12	8308	X	7972	-0-	-336	-0-	7972	2			N	-0-					33
01	8091	X	7948	-0-	-143	-0-	7948	2			N	-0-					33
02	7859	X	7004	-0-	-855	-0-	7004	2			N	-0-					33
03	8401	X	6648	-0-	-1753	-0-	6648	2			N	-0-					33

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
10	9641	X	8630	-0-	-1011	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8677	-0-	-653	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9259	-0-	-289	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8334	-0-	-1214	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7741	-0-	-1191	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7666	-0-	-1603	-0-	7666	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 #: 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
10	11067	X	9716	-0-	-1351	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	10211	-0-	-319	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	10003	-0-	-72	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	8835	-0-	-1240	-0-	21	1	8814	2	N	-0-					-0-
*02	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	7	1	10436	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	9827	-0-	-713	-0-	9827	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

10	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	5552	-0-	-3118	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	6035	-0-	-2924	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
01	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
02	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8242	-0-	-314	-0-	8242	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

10	5952	X	5454	-0-	-498	-0-	5454	2			Y	-0-					7
11	5760	X	5537	-0-	-223	-0-	5534	2	3	9	Y	3	5	1			5
12	5952	X	5011	-0-	-941	-0-	5002	2	9	9	Y	8	9	1			4
01	5952	X	4222	-0-	-1730	-0-	4213	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	5568	X	4663	-0-	-905	-0-	4654	2	9	9	Y	8	4	1			8
03	5735	X	5015	-0-	-720	-0-	5011	2	4	9	Y	4	8	1			4

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			Y	-0-					15
11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3979	2	36	9	Y	33					48
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4092	2	1	9	Y	1					49
01	4216	X	4006	-0-	-210	-0-	4006	2			Y	-0-					49
02	3944	X	3674	-0-	-270	-0-	3673	2	1	9	Y	1					50
03	4216	X	3487	-0-	-729	-0-	3487	2			Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	6851	X	4184	-0-	-2667	-0-	98	1	4086	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	2592	-0-	-3828	-0-	64	1	2528	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
01	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
02	5075	X	-0-	-0-	-5075	-0-					N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

10	5084	X	4468	-0-	-616	-0-	192	1	4276	2	N	-0-					-0-
11	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	193	1	4796	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4546	-0-	-197	-0-	95	1	4451	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4609	-0-	-10	-0-	92	1	4517	2	N	-0-					-0-
02	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	101	1	4886	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	5010	-0-	-136	-0-	107	1	4903	2	N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

10	8990	X	8285	-0-	-705	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8162	-0-	-538	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7847	-0-	-709	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8161	-0-	-395	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
02	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8113	-0-	-319	-0-	8113	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

10	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	192	1	6689	2	N	-0-					-0-
11	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	173	1	7617	2	N	-0-					-0-
12	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	14	1	11578	2	N	-0-					-0-
01	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
02	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	26	1	8436	2	N	-0-					-0-
*03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	267	1	3578	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

10	2387	X	2152	-0-	-235	-0-	2152	2			Y	-0-					3
11	2310	X	1350	-0-	-960	-0-	1349	2	1	9	Y	1	2	1			2
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3502	2	7	9	Y	6	5	1			3
01	2387	X	2250	-0-	-137	-0-	2246	2	4	9	Y	4	5	1			2
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1859	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	2387	X	1780	-0-	-607	-0-	1779	2	1	9	Y	1	3	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

10	5611	X	5605	-0-	-6	-0-	5605	2			Y	-0-					6
11	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5525	2	2	9	Y	2	4	1			4
12	5332	X	5126	-0-	-206	-0-	5117	2	9	9	Y	8	8	1			4
01	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5865	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5523	2	9	9	Y	8	4	1			8
03	5704	X	5386	-0-	-318	-0-	5380	2	6	9	Y	5	9	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 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
10	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					36
11	5880	X	5858	-0-	-22	-0-	5858	2			N	-0-					36
12	6138	X	5476	-0-	-662	-0-	5476	2			N	-0-					36
01	6138	X	5854	-0-	-284	-0-	5854	2			N	-0-					36
02	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					36
*03	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6495	2	229	9	N	208	188	1			56

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8897	X	8662	-0-	-235	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7162	-0-	-638	-0-	2	1	7160	2	N	-0-					-0-
12	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8376	-0-	-273	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
*02	8091	X	4812	-0-	-3279	-0-	6	1	4806	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	5284	-0-	-3365	-0-	11	1	5273	2	N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 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
10	4216	X	3918	-0-	-298	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3785	-0-	-235	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3771	-0-	-228	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3848	-0-	-58	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	3431	-0-	-223	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3718	-0-	-188	-0-	3718	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 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
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9362	X	8474	-0-	-888	-0-	8474	2			Y	-0-					10
11	9060	X	8501	-0-	-559	-0-	8495	2	6	9	Y	5	7	1			8
12	9393	X	7275	-0-	-2118	-0-	7263	2	12	9	Y	11	13	1			6
01	9393	X	4239	-0-	-5154	-0-	4227	2	12	9	Y	11	11	1			6
02	8787	X	479	-0-	-8308	-0-	478	2	1	9	Y	1	3	1			4
03	8773	X	332	-0-	-8441	-0-	332	2			Y	-0-	3	1			1

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7037	X	6988	-0-	-49	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	5375	-0-	-1765	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	2977	-0-	-4401	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	4065	-0-	-3313	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	5501	-0-	-1024	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6859	-0-	-116	-0-	6859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 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
10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	333	1	5812	2	N	-0-					-0-
11	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	366	1	6248	2	N	-0-					-0-
12	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	384	1	5107	2	N	-0-					-0-
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	302	1	4036	2	N	-0-					-0-
02	464	X	57	-0-	-407	-0-	57	1			N	-0-					-0-
03	496	X	198	-0-	-298	-0-	198	1			N	-0-					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 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
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	136	1	3555	2	N	-0-					-0-
11	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	59	1	5356	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	3285	-0-	-1241	-0-	65	1	3220	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4086	-0-	-440	-0-	105	1	3981	2	N	-0-					-0-
02	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	51	1	5065	2	N	-0-					-0-
*03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	77	1	5407	2	N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7998	X	6548	-0-	-1450	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6813	-0-	-897	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7558	-0-	-409	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6002	-0-	-1748	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	4785	-0-	-2175	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	5078	-0-	-2486	-0-	5078	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8866	X	7417	-0-	-1449	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	7770	-0-	-810	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7744	-0-	-1122	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8015	-0-	-727	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	7136	-0-	-607	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7702	-0-	-327	-0-	7702	2			N	-0-					-0-

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
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	597	1	3975	2	N	-0-					-0-
11	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	422	1	4163	2	N	-0-					-0-
12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	433	1	4543	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3922	-0-	-77	-0-	464	1	3458	2	N	-0-					-0-
02	3741	X	1915	-0-	-1826	-0-	374	1	1541	2	N	-0-					-0-
*03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	447	1	4838	2	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
10	7595	X	6644	-0-	-951	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
11	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
12	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6036	-0-	-1652	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	5964	-0-	-735	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	6880	-0-	-1273	-0-	6880	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	21669	X	21423	-0-	-246	-0-	21423	2			N	-0-					-0-
11	20970	X	19579	-0-	-1391	-0-	19579	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	20158	-0-	-1170	-0-	20158	2			N	-0-					-0-
01	21421	X	19969	-0-	-1452	-0-	19969	2			N	-0-					-0-
02	20039	X	18988	-0-	-1051	-0-	18988	2			N	-0-					-0-
03	21421	X	18965	-0-	-2456	-0-	18965	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
10	5332	X	5122	-0-	-210	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4921	-0-	-239	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4961	-0-	-371	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4940	-0-	-330	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	4700	-0-	-230	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
*03	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	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
10	3472	X	601	-0-	-2871	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
12	3472	X	1487	-0-	-1985	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	7	-0-	-2566	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	1160	X	-0-	-0-	-1160	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	X	119	-0-	-1369	-0-	119	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
10	6045	X	5854	-0-	-191	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
01	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	5406	-0-	-336	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5736	-0-	-402	-0-	5736	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
10	4030	X	2144	-0-	-1886	-0-	224	1	1920	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	765	-0-	-3135	-0-	245	1	520	2	N	-0-					-0-
12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	311	1	3989	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	2465	-0-	-1534	-0-	248	1	2217	2	N	-0-					-0-
02	3596	X	1797	-0-	-1799	-0-	300	1	1497	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3732	-0-	-577	-0-	366	1	3366	2	N	-0-					-0-

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
10	5518	X	5344	-0-	-174	-0-	289	1	5055	3	N	-0-					-0-
11	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	323	1	5826	3	N	-0-					-0-
12	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	304	1	5827	3	N	-0-					-0-
01	5518	X	5310	-0-	-208	-0-	325	1	4985	3	N	-0-					-0-
02	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	296	1	4944	3	N	-0-					-0-
*03	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	337	1	5600	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
10	8184	X	7096	-0-	-1088	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	6816	-0-	-1104	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7140	-0-	-703	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6968	-0-	-782	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6926	-0-	-204	-0-	6926	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 #: 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
10	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	5	1	4362	2	N	-0-					-0-
12	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
*03	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	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
10	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	1			N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	460	1	391	2	N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	538	1	362	2	N	-0-					-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	638	1	326	2	N	-0-					-0-
02	812	N	480	-0-	-332	-0-	480	1			N	-0-					-0-
03	899	N	406	-0-	-493	-0-	406	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
10	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	217	1	7858	2	N	-0-					-0-
11	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	177	1	8086	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	5296	-0-	-2392	-0-	211	1	5085	2	N	-0-					-0-
01	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	135	1	8213	2	N	-0-					-0-
02	7975	X	7519	-0-	-456	-0-	99	1	7420	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	6350	-0-	-2175	-0-	116	1	6234	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
10	3286	X	2555	-0-	-731	-0-	206	1	2349	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	2503	-0-	-1187	-0-	225	1	2278	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3470	-0-	-343	-0-	249	1	3221	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3026	-0-	-787	-0-	221	1	2805	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	2679	-0-	-801	-0-	190	1	2489	2	N	-0-					-0-
*03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	185	1	5811	2	N	-0-					-0-

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
10	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
11	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	2916	-0-	-4059	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	1833	-0-	-5142	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
*03	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	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
10	7440	X	4902	-0-	-2538	-0-	4872	2	30	9	Y	27	27	1			15
11	5190	X	4890	-0-	-300	-0-	4865	2	25	9	Y	23	14	1			24
12	5363	X	5118	-0-	-245	-0-	5081	2	37	9	Y	34	44	1			14
01	5363	X	5079	-0-	-284	-0-	5043	2	36	9	Y	33	30	1			17
02	4727	X	4499	-0-	-228	-0-	4465	2	34	9	Y	31	30	1			18
03	5115	X	5006	-0-	-109	-0-	4962	2	44	9	Y	40	46	1			12

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
10	7595	X	5681	-0-	-1914	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	5354	-0-	-1996	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
12	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5351	-0-	-1035	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	3948	-0-	-1359	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6624	-0-	-444	-0-	6624	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	8463	X	8269	-0-	-194	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
11	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8355	-0-	-77	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8257	-0-	-175	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	7496	-0-	-479	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8065	-0-	-460	-0-	8065	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141

10	3875	X	2579	-0-	-1296	-0-	396	1	2183	3	N	-0-					140
11	3750	X	1926	-0-	-1824	-0-	335	1	1591	3	N	-0-					140
12	3875	X	2164	-0-	-1711	-0-	405	1	1698	3	N	55	180	1			15
							61	9									
01	3441	X	2207	-0-	-1234	-0-	363	1	1844	3	N	-0-					15
02	3132	X	2034	-0-	-1098	-0-	326	1	1708	3	N	-0-					15
03	2573	X	1929	-0-	-644	-0-	355	1	1574	3	N	-0-					15

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4363	-0-	-77	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4557	-0-	-31	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
*03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

10	5177	X	4345	-0-	-832	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4210	-0-	-800	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4417	-0-	-760	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4722	-0-	-362	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
*03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

10	2728	X	1685	-0-	-1043	-0-	337	1	1348	3	Y	-0-					86
11	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	520	1	1876	3	Y	-0-					86
12	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	579	1	1077	3	Y	-0-					86
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	581	1	1338	3	Y	-0-					86
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	616	1	1334	3	Y	-0-					86
*03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	666	1	1417	3	Y	97					183
							107	9									

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

10	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	185	1	10339	2	N	-0-					-0-
11	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	147	1	11386	2	N	-0-					-0-
12	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	145	1	11105	2	N	-0-					-0-
01	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	145	1	10012	2	N	-0-					-0-
02	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	182	1	9303	2	N	-0-					-0-
*03	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	183	1	10515	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	6572	X	6110	-0-	-462	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6126	-0-	-234	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5954	-0-	-339	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	6022	-0-	-271	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
02	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6279	-0-	-45	-0-	6279	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
10	6913	X	5465	-0-	-1448	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5650	-0-	-1040	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6018	-0-	-895	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5262	-0-	-938	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	4820	-0-	-893	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5965	-0-	-49	-0-	5965	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2976	X	2235	-0-	-741	-0-	2235	2			Y	-0-					4
11	2880	X	2037	-0-	-843	-0-	2037	2			Y	-0-	2	1			2
12	2976	X	1820	-0-	-1156	-0-	1817	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	2976	X	1680	-0-	-1296	-0-	1676	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	2784	X	1755	-0-	-1029	-0-	1752	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	2232	X	1679	-0-	-553	-0-	1678	2	1	9	Y	1	3	1			1

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
10	4030	X	3875	-0-	-155	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3542	-0-	-568	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3539	-0-	-708	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3508	-0-	-739	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
02	3915	X	3436	-0-	-479	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3665	-0-	-210	-0-	3665	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
10	6975	X	6085	-0-	-890	-0-	6	1	6079	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5973	-0-	-207	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5858	-0-	-311	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5591	-0-	-485	-0-	6	1	5585	2	N	-0-					-0-
02	5771	X	4960	-0-	-811	-0-	14	1	4946	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5734	-0-	-435	-0-	49	1	5685	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
10	4247	X	3894	-0-	-353	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	2967	-0-	-1143	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
01	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	2577	-0-	-1077	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3012	-0-	-1390	-0-	3012	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	7192	X	6657	-0-	-535	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6378	-0-	-582	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
12	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
01	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
*03	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

10	3999	X	3951	-0-	-48	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3665	-0-	-295	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3706	-0-	-386	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3692	-0-	-400	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3419	-0-	-380	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3604	-0-	-333	-0-	3604	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

10	2108	X	1507	-0-	-601	-0-	1507	2			Y	-0-					2
11	2040	X	1059	-0-	-981	-0-	1058	2	1	9	Y	1	1	1			2
12	2108	X	882	-0-	-1226	-0-	881	2	1	9	Y	1	2	1			1
01	2077	X	1892	-0-	-185	-0-	1888	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	1943	X	1716	-0-	-227	-0-	1713	2	3	9	Y	3	2	1			3
*03	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1727	2	1	9	Y	1	3	1			1

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	272	1	4282	2	N	-0-					-0-
11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	229	1	4244	2	N	-0-					-0-
12	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	223	1	4941	2	N	-0-					-0-
01	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	235	1	4296	2	N	-0-					-0-
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	307	1	2441	2	N	-0-					-0-
*03	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	343	1	2495	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

10	10478	X	10445	-0-	-33	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9810	-0-	-270	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9772	-0-	-644	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	9991	-0-	-456	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	9467	-0-	-306	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9936	-0-	-511	-0-	9936	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	66	1	2756	2	N	-0-					-0-
11	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	43	1	1715	2	N	-0-					-0-
12	1705	X	1586	-0-	-119	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
01	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
02	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
*03	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	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 III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5332	X	3215	-0-	-2117	-0-	288	1	2924	2	Y	3	3	8			50
							3	9									
11	5160	X	4681	-0-	-479	-0-	236	1	4441	2	Y	4	4	8			50
							4	9									
12	5394	X	4945	-0-	-449	-0-	250	1	4688	2	Y	6	6	8			50
							7	9									
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	278	1	5172	2	Y	6	6	8			50
							7	9									
02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	239	1	4935	2	Y	6	6	8			50
							7	9									
*03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	239	1	5226	2	Y	-0-					50

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 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
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					1
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	828	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	781	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	930	N	685	-0-	-245	-0-	683	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	812	N	644	-0-	-168	-0-	643	2	1	9	Y	1	1	1			1
*03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-	1	1			-0-

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 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
10	7192	X	7062	-0-	-130	-0-	319	1	6743	2	N	-0-					-0-
11	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	329	1	7120	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6734	-0-	-55	-0-	327	1	6407	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	5936	-0-	-1132	-0-	270	1	5666	2	N	-0-					-0-
02	7134	X	4597	-0-	-2537	-0-	219	1	4378	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7078	-0-	-548	-0-	381	1	6697	2	N	-0-					-0-

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
10	3534	X	3142	-0-	-392	-0-	3123	2	19	9	Y	17	18	1			10
11	3480	X	3334	-0-	-146	-0-	3317	2	17	9	Y	15	9	1			16
12	3596	X	3286	-0-	-310	-0-	3261	2	25	9	Y	23	30	1			9
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3909	2	26	9	Y	24	20	1			13
02	3219	X	3154	-0-	-65	-0-	3129	2	25	9	Y	23	24	1			12
03	3441	X	2364	-0-	-1077	-0-	2343	2	21	9	Y	19	25	1			6

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
10	5425	X	1984	-0-	-3441	-0-	303	1	1681	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	3984	-0-	-1266	-0-	300	1	3684	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	3014	-0-	-2411	-0-	315	1	2699	2	N	-0-					-0-
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	287	1	4720	2	N	-0-					-0-
02	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	230	1	5782	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	2951	-0-	-1172	-0-	299	1	2652	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
10	2977	N	2742	-0-	-235	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
12	620	X	401	-0-	-219	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	620	X	435	-0-	-185	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
03	620	X	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	13764	X	13326	-0-	-438	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	12355	-0-	-965	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12763	-0-	-536	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	12184	-0-	-1146	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
02	12470	X	11495	-0-	-975	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12115	-0-	-1215	-0-	12115	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

10	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	17	1	6836	2	N	-0-					-0-
11	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	2	1	7373	2	N	-0-					-0-
12	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
01	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
02	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7524	-0-	-598	-0-	7524	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

10	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	86	1	4694	2	Y	-0-					16
11	4230	X	3938	-0-	-292	-0-	86	1	3852	2	Y	-0-					16
12	4805	X	4021	-0-	-784	-0-	105	1	3916	2	Y	-0-					16
01	4805	X	4465	-0-	-340	-0-	106	1	4359	2	Y	-0-					16
02	5307	X	3761	-0-	-1546	-0-	90	1	3634	2	Y	34	42	1			8
							37	9									
*03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	74	1	4703	2	Y	7					15
							8	9									

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

10	2914	X	2644	-0-	-270	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2633	-0-	-187	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2624	-0-	-290	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
02	2552	N	2069	-0-	-483	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2369	-0-	-266	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

10	7378	X	7008	-0-	-370	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6984	-0-	-156	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7113	-0-	-265	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	7006	-0-	-155	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6466	-0-	-291	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6915	-0-	-308	-0-	6915	2			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

10	3131	X	2966	-0-	-165	-0-	200	1	2766	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2537	-0-	-493	-0-	193	1	2344	2	N	-0-					-0-
12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	164	1	3839	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2213	-0-	-949	-0-	166	1	2047	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	1351	-0-	-1607	-0-	167	1	1184	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2312	-0-	-1222	-0-	193	1	2119	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	X	6045	-0-	-806	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	6070	-0-	-260	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6452	-0-	-89	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5526	-0-	-519	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	5677	-0-	-181	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6175	-0-	-273	-0-	6175	2			N	-0-					-0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 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
10	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	385	1	11471	2	N	-0-					-0-
11	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	381	1	10784	2	N	-0-					-0-
12	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	394	1	11451	2	N	-0-					-0-
01	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	396	1	12120	2	N	-0-					-0-
02	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	367	1	10638	2	N	-0-					-0-
*03	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	359	1	11505	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 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
10	5549	X	4434	-0-	-1115	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4851	-0-	-339	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	3979	-0-	-1291	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4885	-0-	-385	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	688	-0-	-4010	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	11	1	5258	2	N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10416	X	8125	-0-	-2291	-0-	141	1	7984	2	Y	-0-					11
11	9900	X	3425	-0-	-6475	-0-	133	1	3292	2	Y	-0-					11
12	9827	X	3947	-0-	-5880	-0-	116	1	3831	2	Y	-0-					11
01	9393	X	5228	-0-	-4165	-0-	83	1	5145	2	Y	-0-					11
02	8062	X	5289	-0-	-2773	-0-	46	1	5243	2	Y	-0-					11
03	8122	X	5160	-0-	-2962	-0-	73	1	5035	2	Y	47	10	1			48
							52	9									

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
10	9548	X	7663	-0-	-1885	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	6870	-0-	-2370	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	7166	-0-	-1917	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	6010	-0-	-2174	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	5472	-0-	-2184	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	4984	-0-	-2673	-0-	4984	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
10	4929	X	4523	-0-	-406	-0-	4517	2	6	9	Y	5					59
11	4770	X	4463	-0-	-307	-0-	4463	2			Y	-0-					59
12	5580	X	4856	-0-	-724	-0-	4856	2			Y	-0-					59
01	5580	X	4602	-0-	-978	-0-	4599	2	3	9	Y	3	52	1			10
02	5046	X	4212	-0-	-834	-0-	4201	2	11	9	Y	10					20
03	4867	X	4477	-0-	-390	-0-	4467	2	10	9	Y	9					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3379	X	371	-0-	-3008	-0-	269	1	73	3	Y	26					33
							29	9									
11	3270	X	216	-0-	-3054	-0-	216	1			Y	-0-					33
12	3379	X	947	-0-	-2432	-0-	241	1	698	3	Y	7					40
							8	9									
01	2573	X	323	-0-	-2250	-0-	312	1	11	9	Y	10					50
02	1711	X	295	-0-	-1416	-0-	276	1	19	9	Y	17					67
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					67

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
10	7564	X	7181	-0-	-383	-0-	295	1	6886	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	5133	-0-	-2127	-0-	251	1	4882	2	N	-0-					-0-
12	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	282	1	7255	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	6647	-0-	-545	-0-	277	1	6370	2	N	-0-					-0-
02	6728	X	6065	-0-	-663	-0-	257	1	5808	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6780	-0-	-753	-0-	278	1	6502	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
10	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	354	1	4559	2	N	-0-					53
11	4380	X	4020	-0-	-360	-0-	341	1	3679	2	N	-0-					53
12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	347	1	3758	2	N	-0-					53
01	4526	X	3506	-0-	-1020	-0-	293	1	3213	2	N	-0-					53
02	4234	X	3654	-0-	-580	-0-	337	1	3316	2	N	1	1	8			53
							1	9									
03	4526	X	2732	-0-	-1794	-0-	401	1	2331	2	N	-0-					53

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
10	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	148	1	6915	2	N	-0-					-0-
11	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	143	1	5715	2	N	-0-					-0-
12	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	100	1	7632	2	N	-0-					-0-
01	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	24	1	7779	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	14	1	7042	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	4917	-0-	-2182	-0-	20	1	4897	2	N	-0-					-0-

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
10	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					116
11	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					116
12	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					116
01	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					116
02	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					116
*03	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2			N	-0-					116

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-			-0-
11	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-			-0-
12	5580	X	5525	-0-	-55	-0-	5525	2			N	-0-			-0-
01	5580	X	5018	-0-	-562	-0-	5018	2			N	-0-			-0-
02	5220	X	4937	-0-	-283	-0-	4937	2			N	-0-			-0-
03	5580	X	5297	-0-	-283	-0-	5297	2			N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 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
10	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	134	1	6414	2	N	-0-			-0-
11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	168	1	6051	2	N	-0-			-0-
12	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	159	1	5293	2	N	-0-			-0-
01	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	146	1	4798	2	N	-0-			-0-
02	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	138	1	4321	2	N	-0-			-0-
*03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	152	1	5187	2	N	-0-			-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 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
10	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-			-0-
11	8550	X	7653	-0-	-897	-0-	7653	2			N	-0-			-0-
12	8835	X	8625	-0-	-210	-0-	8625	2			N	-0-			-0-
01	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-			-0-
02	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-			-0-
*03	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	15263	2			N	-0-			-0-
11	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	14164	2			N	-0-			-0-
12	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	2			N	-0-			-0-
01	14632	X	14583	-0-	-49	-0-	14583	2			N	-0-			-0-
02	13688	X	13285	-0-	-403	-0-	13285	2			N	-0-			-0-
03	14632	X	13888	-0-	-744	-0-	13888	2			N	-0-			-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 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
10	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	53	1	6722	2	N	-0-			-0-
11	7230	X	5743	-0-	-1487	-0-	54	1	5689	2	N	-0-			-0-
12	7812	X	6212	-0-	-1600	-0-	36	1	6176	2	N	-0-			-0-
01	7812	X	5974	-0-	-1838	-0-	82	1	5892	2	N	-0-			-0-
02	7308	X	5505	-0-	-1803	-0-	58	1	5447	2	N	-0-			-0-
03	6789	X	3712	-0-	-3077	-0-	108	1	3604	2	N	-0-			-0-

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
10	7533	X	6827	-0-	-706	-0-	6827	2			N	-0-			-0-
11	7230	X	6658	-0-	-572	-0-	6658	2			N	-0-			-0-
12	7471	X	6889	-0-	-582	-0-	6889	2			N	-0-			-0-
01	7037	X	6805	-0-	-232	-0-	6805	2			N	-0-			-0-
02	6583	X	6286	-0-	-297	-0-	6286	2			N	-0-			-0-
*03	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	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
10	4681	X	4514	-0-	-167	-0-	4514	2			N	-0-			-0-
11	4830	X	4250	-0-	-580	-0-	4250	2			N	-0-			-0-
12	4991	X	3999	-0-	-992	-0-	3999	2			N	-0-			-0-
01	4991	X	4236	-0-	-755	-0-	4236	2			N	-0-			-0-
02	4379	X	3918	-0-	-461	-0-	3918	2			N	-0-			-0-
03	4526	X	4105	-0-	-421	-0-	4105	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	6696	X	6628	-0-	-68	-0-	71	1	6557	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6107	-0-	-673	-0-	68	1	6039	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6343	-0-	-663	-0-	44	1	6299	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	5030	-0-	-1976	-0-	91	1	4939	2	N	-0-					-0-
02	6438	X	5760	-0-	-678	-0-	60	1	5700	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	6049	-0-	-585	-0-	65	1	5984	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
10	3441	X	3331	-0-	-110	-0-	521	1	2810	2	N	-0-					257
11	3240	X	3211	-0-	-29	-0-	506	1	2705	2	N	-0-					257
12	3348	X	3290	-0-	-58	-0-	515	1	2760	2	N	14					271
							15	9									
01	3317	X	3254	-0-	-63	-0-	507	1	2747	2	N	-0-					271
02	3103	X	3007	-0-	-96	-0-	470	1	2530	2	N	6	160	1			117
							7	9									
*03	3317	X	3183	-0-	-134	-0-	497	1	2686	2	Y	-0-					117

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
10	4867	X	4596	-0-	-271	-0-	718	1	3871	2	N	6					218
							7	9									
11	4590	X	4433	-0-	-157	-0-	699	1	3734	2	N	-0-					218
12	4743	X	4391	-0-	-352	-0-	686	1	3672	2	N	30					248
							33	9									
01	4743	X	4464	-0-	-279	-0-	694	1	3757	2	N	12					260
							13	9									
02	4292	X	4177	-0-	-115	-0-	654	1	3522	2	N	1	187	1			74
							1	9									
*03	4588	X	4366	-0-	-222	-0-	677	1	3655	2	Y	31					105
							34	9									

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
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3286	-0-	-279	-0-	3286	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 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
10	6076	X	5729	-0-	-347	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5453	-0-	-427	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5410	-0-	-666	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4394	-0-	-1527	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	4061	-0-	-1304	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4430	-0-	-1305	-0-	4430	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 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
10	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
11	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
12	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
01	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
02	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
*03	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 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
10	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
11	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6795	-0-	-676	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6787	-0-	-684	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	5931	-0-	-1058	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6387	-0-	-867	-0-	6387	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 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
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	133	1	5049	2	N	-0-					-0-
11	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	117	1	5086	2	N	-0-					-0-
12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	120	1	5382	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	3664	-0-	-1079	-0-	151	1	3513	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	3906	-0-	-531	-0-	151	1	3755	2	N	-0-					-0-
*03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	120	1	5053	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 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
10	3441	X	2934	-0-	-507	-0-	100	1	2834	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3132	-0-	-198	-0-	81	1	3051	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2697	-0-	-744	-0-	139	1	2558	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3113	-0-	-297	-0-	82	1	3031	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	2848	-0-	-168	-0-	71	1	2777	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3106	-0-	-118	-0-	84	1	3022	2	N	-0-					-0-

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
10	10199	X	9389	-0-	-810	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9172	-0-	-698	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9254	-0-	-418	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	9069	-0-	-324	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	8525	-0-	-349	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8639	-0-	-847	-0-	8639	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
10	13547	X	13319	-0-	-228	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	12640	-0-	-470	-0-	12640	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	12859	-0-	-688	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	12285	-0-	-1262	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
02	12615	X	9580	-0-	-3035	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12802	-0-	-528	-0-	12802	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
10	5983	X	4843	-0-	-1140	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4701	-0-	-1089	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5069	-0-	-914	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5676	-0-	-307	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	5365	-0-	-145	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
*03	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	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
10	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	3999	-0-	-119	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4223	-0-	-210	-0-	4223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	9300	X	8701	-0-	-599	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7134	-0-	-1686	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7635	-0-	-1355	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8110	-0-	-756	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
02	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
*03	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	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
10	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	48	1	5979	2	N	-0-					-0-
11	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	58	1	5389	2	N	-0-					-0-
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	104	1	2818	2	N	-0-					-0-
01	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	49	1	5591	2	N	-0-					-0-
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	29	1	4699	2	N	-0-					-0-
*03	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	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
10	9548	X	7861	-0-	-1687	-0-	167	1	7694	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	6933	-0-	-1827	-0-	145	1	6788	2	N	-0-					-0-
12	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	140	1	7974	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7701	-0-	-173	-0-	126	1	7575	2	N	-0-					-0-
02	7366	X	7244	-0-	-122	-0-	104	1	7140	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7614	-0-	-508	-0-	120	1	7494	2	N	-0-					-0-

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
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	459	1	3476	2	N	-0-					-0-
11	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	405	1	3693	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	2448	-0-	-2047	-0-	470	1	1978	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	2612	-0-	-1883	-0-	491	1	2121	2	N	-0-					-0-
02	4205	X	1540	-0-	-2665	-0-	420	1	1120	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	1105	-0-	-3142	-0-	386	1	719	2	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
10	4557	X	3131	-0-	-1426	-0-	99	1	3032	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	2223	-0-	-1497	-0-	101	1	2122	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	1685	-0-	-2004	-0-	77	1	1608	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3452	-0-	-237	-0-	97	1	3355	2	N	-0-					-0-
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	66	1	3180	2	N	-0-					-0-
*03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	88	1	3294	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

10	6107	X	5018	-0-	-1089	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5457	-0-	-813	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5507	-0-	-972	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5132	-0-	-1347	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	4741	-0-	-537	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5420	-0-	-222	-0-	5420	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

10	10168	X	9733	-0-	-435	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9113	-0-	-727	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9335	-0-	-647	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9260	-0-	-722	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	8870	-0-	-265	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9580	-0-	-154	-0-	9580	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

10	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5356	-0-	-794	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5504	-0-	-851	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6054	-0-	-301	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
*03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

10	5921	X	5169	-0-	-752	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5138	-0-	-592	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5599	-0-	-322	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
01	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5279	-0-	-332	-0-	5279	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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
10	10075	X	9720	-0-	-355	-0-	9720	2			Y	-0-					12
11	10800	X	9225	-0-	-1575	-0-	9218	2	7	9	Y	6	9	1			9
12	11160	X	9592	-0-	-1568	-0-	9573	2	19	9	Y	17	17	1			9
01	11160	X	9411	-0-	-1749	-0-	9390	2	21	9	Y	19	18	1			10
02	10440	X	8735	-0-	-1705	-0-	8721	2	14	9	Y	13	8	1			15
03	9734	X	9339	-0-	-395	-0-	9330	2	9	9	Y	8	16	1			7

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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
10	7719	X	7072	-0-	-647	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6361	-0-	-1109	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6624	-0-	-1095	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	5835	-0-	-1760	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6192	-0-	-855	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6882	-0-	-186	-0-	6882	2			N	-0-					-0-

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
10	7409	X	7287	-0-	-122	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6850	-0-	-200	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6449	-0-	-1084	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6659	-0-	-874	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6233	-0-	-814	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6291	-0-	-994	-0-	6291	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
10	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
11	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4539	-0-	-793	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
02	4988	X	4701	-0-	-287	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4859	-0-	-473	-0-	4859	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
10	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
11	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
12	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
01	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	3752	-0-	-2657	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5853	-0-	-998	-0-	5853	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
10	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7364	-0-	-1576	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
12	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	8175	-0-	-1900	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	8232	-0-	-1193	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9381	-0-	-694	-0-	9381	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 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
10	4092	X	2715	-0-	-1377	-0-	293	1	2422	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3646	-0-	-224	-0-	364	1	3282	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3052	-0-	-916	-0-	395	1	2657	2	N	-0-					-0-
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	392	1	3583	2	N	-0-					-0-
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	398	1	3367	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3259	-0-	-523	-0-	410	1	2849	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
10	8711	X	7764	-0-	-947	-0-	7764	2			Y	-0-					13
11	8250	X	7708	-0-	-542	-0-	7708	2			Y	-0-					13
12	8277	X	7677	-0-	-600	-0-	7677	2			Y	-0-					13
01	8277	X	7952	-0-	-325	-0-	7952	2			Y	-0-					13
02	7743	X	6421	-0-	-1322	-0-	6421	2			Y	-0-					13
03	7967	X	7401	-0-	-566	-0-	7400	2	1	9	Y	1					14

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
10	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	239	1	5011	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3531	-0-	-279	-0-	205	1	3326	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3473	-0-	-464	-0-	188	1	3285	2	N	-0-					-0-
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	152	1	4428	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3407	-0-	-276	-0-	160	1	3247	2	N	-0-					-0-
*03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	155	1	4703	2	N	-0-					-0-

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
10	6200	X	5041	-0-	-1159	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5055	-0-	-945	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	4980	-0-	-1220	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4840	-0-	-833	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4464	-0-	-437	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5204	-0-	-35	-0-	5204	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 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
10	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	153	1	4775	2	N	29					73
							32	9									
11	4770	X	4485	-0-	-285	-0-	136	1	4349	2	N	-0-					73
12	4929	X	4383	-0-	-546	-0-	145	1	4238	2	N	-0-					73
01	4929	X	4610	-0-	-319	-0-	147	1	4463	2	N	-0-					73
02	4611	X	4165	-0-	-446	-0-	177	1	3988	2	N	-0-					73
03	4929	X	4432	-0-	-497	-0-	239	1	4193	2	N	-0-					73

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6727	X	6178	-0-	-549	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6181	-0-	-539	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	4983	-0-	-1961	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6241	-0-	-703	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5595	-0-	-582	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
*03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-

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
10	4557	X	3362	-0-	-1195	-0-	315	1	3047	2	N	-0-					-0-
11	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	278	1	4378	2	N	-0-					-0-
12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	169	1	4390	2	N	-0-					-0-
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	208	1	4207	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	2826	-0-	-1669	-0-	182	1	2644	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	2780	-0-	-2025	-0-	239	1	2541	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 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
10	7471	X	7161	-0-	-310	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6876	-0-	-936	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7760	-0-	-52	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7045	-0-	-263	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7511	-0-	-84	-0-	7511	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 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
10	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	51	1	2593	2	N	-0-					-0-
11	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	18	1	1387	2	N	-0-					-0-
12	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1	1	1897	2	N	-0-					-0-
01	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
*03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 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
10	2976	X	1639	-0-	-1337	-0-	47	1	1592	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	1772	-0-	-1108	-0-	43	1	1729	2	N	-0-					-0-
12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	68	1	3037	2	N	-0-					-0-
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	54	1	2938	2	N	-0-					-0-
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	31	1	2859	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2544	-0-	-556	-0-	47	1	2497	2	N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 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
10	9455	X	8556	-0-	-899	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8302	-0-	-848	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8567	-0-	-888	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8228	-0-	-1072	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
02	8294	X	7583	-0-	-711	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8198	-0-	-389	-0-	8198	2			N	-0-					-0-

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
10	7006	X	6463	-0-	-543	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6723	-0-	-57	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6605	-0-	-401	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	3353	-0-	-3219	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	1847	-0-	-4649	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	3656	-0-	-3288	-0-	3656	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
10	7161	X	5430	-0-	-1731	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	4807	-0-	-2123	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5269	-0-	-1861	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
01	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
*03	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	7502	X	7363	-0-	-139	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	7017	-0-	-243	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	7080	-0-	-267	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6929	-0-	-449	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	6578	-0-	-324	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	7012	-0-	-366	-0-	7012	2			N	-0-					-0-

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
10	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	7068	-0-	-192	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7210	-0-	-292	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6709	-0-	-793	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	6489	-0-	-529	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7087	-0-	-415	-0-	7087	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
10	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6700	-0-	-1040	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	5365	-0-	-2633	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	6967	-0-	-1031	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	6486	-0-	-387	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	5887	-0-	-1460	-0-	5887	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
10	8494	X	8299	-0-	-195	-0-	308	1	7991	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	7156	-0-	-1064	-0-	254	1	6902	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	6618	-0-	-1752	-0-	245	1	6373	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	7568	-0-	-802	-0-	299	1	7269	2	N	-0-					-0-
02	7772	X	6767	-0-	-1005	-0-	252	1	6515	2	N	-0-					-0-
*03	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	132	1	8525	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
10	7688	X	5962	-0-	-1726	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	7127	-0-	-313	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	5293	-0-	-2147	-0-	130	1	5163	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	4385	-0-	-2311	-0-	213	1	4172	2	N	-0-					-0-
02	6902	X	6642	-0-	-260	-0-	85	1	6557	2	N	-0-					-0-
*03	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	3	1	7729	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	5890	X	5649	-0-	-241	-0-	5649	2			N	-0-			-0-
11	5700	X	5094	-0-	-606	-0-	5094	2			N	-0-			-0-
12	5890	X	5106	-0-	-784	-0-	5106	2			N	-0-			-0-
01	5890	X	5118	-0-	-772	-0-	12	1	5106	2	N	-0-			-0-
02	5452	X	5299	-0-	-153	-0-	9	1	5290	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	5426	-0-	-216	-0-	5426	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
10	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-			-0-
11	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			N	-0-			-0-
12	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	2			N	-0-			-0-
01	9362	X	9237	-0-	-125	-0-	9237	2			N	-0-			-0-
02	8903	X	8526	-0-	-377	-0-	8526	2			N	-0-			-0-
03	9610	X	8956	-0-	-654	-0-	8956	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
10	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9783	2			N	-0-			-0-
11	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			N	-0-			-0-
12	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-			-0-
01	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	9825	2			N	-0-			-0-
02	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2			N	-0-			-0-
*03	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	2			N	-0-			-0-

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
10	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2			N	-0-			-0-
11	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10504	2			N	-0-			-0-
12	11098	X	10523	-0-	-575	-0-	10523	2			N	-0-			-0-
01	11098	X	10239	-0-	-859	-0-	10239	2			N	-0-			-0-
02	10382	X	9242	-0-	-1140	-0-	9242	2			N	-0-			-0-
03	10974	X	9435	-0-	-1539	-0-	9435	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
10	5270	X	3446	-0-	-1824	-0-	223	1	3223	2	N	-0-			-0-
11	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	105	1	7960	2	N	-0-			-0-
12	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	157	1	8239	2	N	-0-			-0-
01	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	139	1	7239	2	N	-0-			-0-
02	6090	X	6073	-0-	-17	-0-	170	1	5903	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	3542	-0-	-2968	-0-	160	1	3382	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
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			-0-
12	1023	N	312	-0-	-711	-0-	312	2			N	-0-			-0-
01	992	N	817	-0-	-175	-0-	817	2			N	-0-			-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			-0-
*03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	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
10	2232	N	1616	-0-	-616	-0-	365	1	1251	2	N	-0-			72
11	2220	N	1153	-0-	-1067	-0-	319	1	834	2	N	-0-			72
12	3100	N	3214	-0-	114	114	376	1	2838	2	N	-0-			72
01	1612	N	1252	-0-	-360	-0-	321	1	931	2	N	-0-			72
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	336	1	2237	2	N	-0-			72
*03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	343	1	2188	2	N	-0-			72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	18786	X	16536	-0-	-2250	-0-	16536	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	16567	-0-	-473	-0-	16567	2			N	-0-					-0-
12	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	18114	2			N	-0-					-0-
01	18311	X	18311	-0-	-0-	-0-	18311	2			N	-0-					-0-
02	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	16638	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	16980	-0-	-1124	-0-	16980	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
10	6572	X	6133	-0-	-439	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5984	-0-	-616	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5731	-0-	-1089	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	4415	-0-	-2405	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	5377	-0-	-829	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5834	-0-	-335	-0-	5834	2			N	-0-					-0-

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
10	6231	X	4571	-0-	-1660	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	4747	-0-	-1283	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5163	-0-	-1068	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5352	-0-	-600	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
*03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	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
10	8773	X	8133	-0-	-640	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7135	-0-	-1355	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8061	-0-	-712	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7354	-0-	-1233	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7628	-0-	-405	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7935	-0-	-187	-0-	7935	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
10	8680	X	6422	-0-	-2258	-0-	6422	2			N	-0-					20
11	8160	X	5357	-0-	-2803	-0-	5357	2			N	-0-					20
12	7657	X	3794	-0-	-3863	-0-	19	1	3775	2	N	-0-					20
01	7564	X	3518	-0-	-4046	-0-	20	1	3498	2	N	-0-					20
02	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	25	1	8976	2	N	-0-					20
*03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	67	1	6700	2	N	-0-					20

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
10	5053	X	3975	-0-	-1078	-0-	329	1	3646	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	3862	-0-	-1028	-0-	233	1	3629	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	2277	-0-	-2404	-0-	181	1	2096	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	3504	-0-	-1177	-0-	205	1	3299	2	N	-0-					-0-
02	3770	X	1449	-0-	-2321	-0-	241	1	1208	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3039	-0-	-960	-0-	270	1	2769	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
10	5983	X	4867	-0-	-1116	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5202	-0-	-558	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5325	-0-	-627	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5650	-0-	-23	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
02	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
*03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	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 #: 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
10	7347	X	6711	-0-	-636	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6441	-0-	-669	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6813	-0-	-410	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6646	-0-	-267	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
*03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

10	9672	X	9085	-0-	-587	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8946	-0-	-414	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9118	-0-	-554	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8389	-0-	-1159	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
02	8642	X	8008	-0-	-634	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7772	-0-	-1466	-0-	7772	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4224	3	28	9	Y	25	21	1			14
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3839	3	21	9	Y	19	13	1			20
12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3868	3	32	9	Y	29	37	1			12
01	4247	X	2979	-0-	-1268	-0-	2956	3	23	9	Y	21	22	1			11
02	3973	X	2284	-0-	-1689	-0-	2266	3	18	9	Y	16	17	1			10
03	4247	X	2511	-0-	-1736	-0-	2490	3	21	9	Y	19	23	1			6

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

10	3162	X	227	-0-	-2935	-0-	227	1			N	-0-					-0-
11	3060	X	1631	-0-	-1429	-0-	219	1	1412	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2642	-0-	-427	-0-	265	1	2377	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2483	-0-	-555	-0-	246	1	2237	2	N	-0-					-0-
02	2581	X	2068	-0-	-513	-0-	243	1	1825	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2276	-0-	-359	-0-	251	1	2025	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

10	6014	X	5629	-0-	-385	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5431	-0-	-299	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5433	-0-	-488	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	4887	-0-	-1003	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	4562	-0-	-716	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5612	-0-	-30	-0-	5612	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3093	2	21	9	Y	19	25	1			10
11	4320	X	2628	-0-	-1692	-0-	2611	2	17	9	Y	15	7	1			18
12	4464	X	3540	-0-	-924	-0-	3519	2	21	9	Y	19	29	1			8
01	4464	X	3942	-0-	-522	-0-	3914	2	28	9	Y	25	20	1			13
02	3857	X	3572	-0-	-285	-0-	3543	2	29	9	Y	26	24	1			15
03	3534	X	3533	-0-	-1	-0-	3502	2	31	9	Y	28	34	1			9

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

10	4712	X	3459	-0-	-1253	-0-	217	1	3242	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3122	-0-	-688	-0-	183	1	2939	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	1323	-0-	-3513	-0-	213	1	1110	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	2192	-0-	-2644	-0-	192	1	2000	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	208	-0-	-4316	-0-	118	1	90	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3000	-0-	-472	-0-	644	1	2356	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	4092	X	3409	-0-	-683	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3481	-0-	-479	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3706	-0-	-386	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3686	-0-	-220	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3637	-0-	-83	-0-	3637	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

10	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7428	-0-	-1092	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	5689	-0-	-3115	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7768	-0-	-1036	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	4956	-0-	-3280	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7364	-0-	-1440	-0-	7364	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3968	X	3954	-0-	-14	-0-	3948	2	6	9	Y	5					50
11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-					50
12	3968	X	3930	-0-	-38	-0-	3930	2			Y	-0-					50
01	3937	X	3507	-0-	-430	-0-	3504	2	3	9	Y	3	44	1			9
02	3770	X	3548	-0-	-222	-0-	3539	2	9	9	Y	8					17
03	4030	X	3774	-0-	-256	-0-	3765	2	9	9	Y	8					25

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

10	8928	X	7755	-0-	-1173	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7658	-0-	-832	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	6554	-0-	-2219	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7765	-0-	-698	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
02	7395	X	6938	-0-	-457	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7630	-0-	-275	-0-	7630	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

10	8618	X	7335	-0-	-1283	-0-	323	1	7012	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	7345	-0-	-185	-0-	272	1	7073	2	N	-0-					-0-
12	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	308	1	8681	2	N	-0-					-0-
01	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	315	1	8448	2	N	-0-					-0-
02	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	289	1	7727	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8615	-0-	-375	-0-	318	1	8297	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 #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 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
10	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	7999	2	50	9	Y	45	45	1			27
11	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7892	2	43	9	Y	39	25	1			41
12	8494	X	8292	-0-	-202	-0-	8229	2	63	9	Y	57	74	1			24
01	8494	X	8418	-0-	-76	-0-	8356	2	62	9	Y	56	51	1			29
02	7946	X	7129	-0-	-817	-0-	7074	2	55	9	Y	50	50	1			29
03	8277	X	7155	-0-	-1122	-0-	7096	2	59	9	Y	54	65	1			18

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

10	4309	X	3646	-0-	-663	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3669	-0-	-921	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3557	-0-	-1217	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3465	-0-	-1309	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
02	4466	X	3320	-0-	-1146	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3494	-0-	-288	-0-	3494	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
01	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
*03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

10	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
11	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	8127	-0-	-119	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8177	-0-	-348	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
02	7975	X	7488	-0-	-487	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8193	-0-	-332	-0-	8193	2			N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

10	11656	X	11087	-0-	-569	-0-	11042	2	45	9	N	41					79
11	11010	X	10480	-0-	-530	-0-	10480	2			N	-0-					79
12	11377	X	10629	-0-	-748	-0-	10629	2			N	-0-	50	1			29
01	11098	X	10221	-0-	-877	-0-	10221	2			N	-0-					29
02	10382	X	9568	-0-	-814	-0-	9568	2			N	-0-					29
03	11098	X	10357	-0-	-741	-0-	10357	2			N	-0-					29

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

10	9579	X	2799	-0-	-6780	-0-	109	1	2690	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	4941	-0-	-3849	-0-	105	1	4836	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	6036	-0-	-2489	-0-	56	1	5980	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	2853	-0-	-5052	-0-	163	1	2690	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	2780	-0-	-2498	-0-	144	1	2636	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	2672	-0-	-3373	-0-	171	1	2501	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 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
10	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
11	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
12	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
01	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
02	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
*03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-

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
10	5363	X	3412	-0-	-1951	-0-	269	1	3143	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	3880	-0-	-740	-0-	206	1	3674	2	N	-0-					-0-
12	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	194	1	5733	2	N	-0-					-0-
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	209	1	5627	2	N	-0-					-0-
02	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	182	1	4994	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	4929	-0-	-992	-0-	201	1	4728	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
10	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
11	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	30	1	9856	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	9408	-0-	-760	-0-	37	1	9371	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	10462	-0-	-202	-0-	4	1	10458	2	N	-0-					-0-
02	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	10599	-0-	-65	-0-	10599	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
10	8866	X	8240	-0-	-626	-0-	8240	2			N	-0-					75
11	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8784	2	195	9	N	177					252
12	9021	X	8800	-0-	-221	-0-	8735	2	65	9	N	59					311
01	9021	X	8661	-0-	-360	-0-	8661	2			N	-0-					311
02	8526	X	8119	-0-	-407	-0-	8115	2	4	9	N	4	167	1			148
03	9114	X	8687	-0-	-427	-0-	8646	2	41	9	N	37					185

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
10	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	66	1	8219	2	N	-0-					-0-
11	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	65	1	7049	2	N	-0-					-0-
12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	59	1	7183	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	57	1	6422	2	N	-0-					-0-
02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	45	1	5868	2	N	-0-					-0-
*03	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	46	1	6097	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
10	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	283	1	3183	2	N	-0-					-0-
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	255	1	3355	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	2823	-0-	-742	-0-	277	1	2546	2	N	-0-					-0-
01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	301	1	3655	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3320	-0-	-160	-0-	248	1	3072	2	N	-0-					-0-
*03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	303	1	4787	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
10	7130	X	7099	-0-	-31	-0-	265	1	6834	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	5308	-0-	-1592	-0-	220	1	5088	2	N	-0-					-0-
12	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	258	1	7021	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6350	-0-	-749	-0-	251	1	6099	2	N	-0-					-0-
02	6641	X	6172	-0-	-469	-0-	251	1	5921	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6678	-0-	-452	-0-	208	1	6470	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	4960	X	4517	-0-	-443	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4177	-0-	-623	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4690	-0-	-270	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4915	-0-	-45	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
02	4234	X	3279	-0-	-955	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3207	-0-	-1474	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

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
10	4991	X	3509	-0-	-1482	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2982	-0-	-828	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3561	-0-	-407	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3599	-0-	-369	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3341	-0-	-371	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
*03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 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
10	5239	X	5062	-0-	-177	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4516	-0-	-554	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
01	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4620	-0-	-107	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4870	-0-	-183	-0-	4870	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 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
10	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5929	-0-	-221	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5614	-0-	-741	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5765	-0-	-590	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5200	-0-	-745	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5393	-0-	-962	-0-	5393	2			N	-0-					-0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 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
10	21266	X	19359	-0-	-1907	-0-	19359	2			N	-0-					-0-
11	20280	X	18352	-0-	-1928	-0-	18352	2			N	-0-					-0-
12	20584	X	18831	-0-	-1753	-0-	18831	2			N	-0-					-0-
01	20181	X	18209	-0-	-1972	-0-	18209	2			N	-0-					-0-
02	18299	X	16877	-0-	-1422	-0-	16877	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	17911	-0-	-1433	-0-	17911	2			N	-0-					-0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 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
10	9517	X	9440	-0-	-77	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
11	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
12	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	9415	-0-	-71	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
02	9048	X	8647	-0-	-401	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9009	-0-	-694	-0-	9009	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 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
10	6944	X	6725	-0-	-219	-0-	6725	2			Y	-0-					-0-
11	6750	X	6316	-0-	-434	-0-	6316	2			Y	-0-					-0-
12	6975	X	6622	-0-	-353	-0-	6622	2			Y	-0-					-0-
01	6975	X	6518	-0-	-457	-0-	6518	2			Y	-0-					-0-
02	6438	X	6059	-0-	-379	-0-	6059	2			Y	-0-					-0-
03	6727	X	6565	-0-	-162	-0-	6565	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 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
10	1829	N	768	-0-	-1061	-0-	371	1	397	2	N	-0-			-0-
11	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	1			N	-0-			-0-
12	1302	N	292	-0-	-1010	-0-	292	1			N	-0-			-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	423	1	468	2	N	-0-			-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-			-0-
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

10	3627	X	3248	-0-	-379	-0-	3248	2			N	-0-			-0-
11	3510	X	2890	-0-	-620	-0-	2890	2			N	-0-			-0-
12	3627	X	2908	-0-	-719	-0-	2908	2			N	-0-			-0-
01	3503	X	3035	-0-	-468	-0-	3035	2			N	-0-			-0-
02	3190	X	2924	-0-	-266	-0-	2924	2			N	-0-			-0-
*03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-			-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

10	7998	X	7679	-0-	-319	-0-	7679	2			N	-0-			-0-
11	7740	X	7256	-0-	-484	-0-	7256	2			N	-0-			-0-
12	7998	X	7607	-0-	-391	-0-	7607	2			N	-0-			-0-
01	7750	X	7422	-0-	-328	-0-	7422	2			N	-0-			-0-
02	7192	X	6578	-0-	-614	-0-	6578	2			N	-0-			-0-
03	7688	X	7308	-0-	-380	-0-	7308	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

10	7843	X	4104	-0-	-3739	-0-	128	1	3976	2	N	-0-			-0-
11	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-			-0-
12	6107	X	5927	-0-	-180	-0-	73	1	5854	2	N	-0-			-0-
01	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	39	1	6858	2	N	-0-			-0-
02	7192	X	6015	-0-	-1177	-0-	52	1	5963	2	N	-0-			-0-
03	7688	X	6190	-0-	-1498	-0-	14	1	6176	2	N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

10	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	41	1	8197	2	N	-0-			-0-
11	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	43	1	7728	2	N	-0-			-0-
12	6572	X	6235	-0-	-337	-0-	19	1	6216	2	N	-0-			-0-
01	8246	X	5574	-0-	-2672	-0-	5574	2			N	-0-			-0-
02	7714	X	4891	-0-	-2823	-0-	4891	2			N	-0-			-0-
03	8246	X	5522	-0-	-2724	-0-	5522	2			N	-0-			-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

10	6665	X	6080	-0-	-585	-0-	126	1	5954	2	N	-0-			-0-
11	6420	X	5802	-0-	-618	-0-	76	1	5726	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	6152	-0-	-296	-0-	43	1	6109	2	N	-0-			-0-
01	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	50	1	6105	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5611	-0-	-73	-0-	55	1	5556	2	N	-0-			-0-
03	6138	X	5448	-0-	-690	-0-	89	1	5359	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
10	7595	X	5825	-0-	-1770	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6813	-0-	-537	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6634	-0-	-961	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6475	-0-	-655	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	6061	-0-	-609	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6351	-0-	-686	-0-	6351	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

10	5859	X	4463	-0-	-1396	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4758	-0-	-522	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4160	-0-	-1296	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	3961	-0-	-1123	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	3198	-0-	-1413	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	3276	-0-	-1653	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

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-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	5611	X	5062	-0-	-549	-0-	5031	2	31	9	Y	28	30	1			16
11	5160	X	4888	-0-	-272	-0-	4863	2	25	9	Y	23	15	1			24
12	5332	X	5041	-0-	-291	-0-	5005	2	36	9	Y	33	43	1			14
01	5301	X	4904	-0-	-397	-0-	4870	2	34	9	Y	31	29	1			16
02	4930	X	4141	-0-	-789	-0-	4108	2	33	9	Y	30	28	1			18
03	5053	X	4472	-0-	-581	-0-	4433	2	39	9	Y	35	42	1			11

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

10	4092	X	3597	-0-	-495	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3615	-0-	-345	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3514	-0-	-578	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
01	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
*03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

10	8091	X	7294	-0-	-797	-0-	7293	2	1	9	Y	1	1	8			50
11	7350	X	6988	-0-	-362	-0-	6987	2	1	9	Y	1	1	8			50
12	7595	X	7247	-0-	-348	-0-	7246	2	1	9	Y	1	1	8			50
01	7595	X	7376	-0-	-219	-0-	7364	2	12	9	Y	11	1	8			60
02	7047	X	6737	-0-	-310	-0-	6735	2	2	9	Y	2	2	8			60
03	7285	X	7037	-0-	-248	-0-	7037	2			Y	-0-					60

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

10	5177	X	4836	-0-	-341	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4857	-0-	-213	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4967	-0-	-272	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4734	-0-	-505	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4611	-0-	-174	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4645	-0-	-377	-0-	4645	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
10	10292	X	8668	-0-	-1624	-0-	395	1	8273	2	N	-0-			-0-
11	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	358	1	11316	2	N	-0-			-0-
12	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	276	1	12576	2	N	-0-			-0-
01	11501	X	8320	-0-	-3181	-0-	317	1	8003	2	N	-0-			-0-
02	10817	X	9527	-0-	-1290	-0-	276	1	9251	2	N	-0-			-0-
03	11563	X	8689	-0-	-2874	-0-	316	1	8373	2	N	-0-			-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

10	8494	X	6099	-0-	-2395	-0-	48	1	6051	2	N	-0-			-0-
11	8640	X	6641	-0-	-1999	-0-	48	1	6593	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	6914	-0-	-2014	-0-	49	1	6865	2	N	-0-			-0-
01	8928	X	7725	-0-	-1203	-0-	38	1	7687	2	N	-0-			-0-
02	6786	X	6617	-0-	-169	-0-	44	1	6573	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	6884	-0-	-29	-0-	31	1	6853	2	N	-0-			-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

10	11222	X	9981	-0-	-1241	-0-	451	1	9530	2	N	-0-			-0-
11	10860	X	9886	-0-	-974	-0-	436	1	9450	2	N	-0-			-0-
12	10385	X	9041	-0-	-1344	-0-	439	1	8602	2	N	-0-			-0-
01	10385	X	9766	-0-	-619	-0-	444	1	9322	2	N	-0-			-0-
02	9686	X	9383	-0-	-303	-0-	447	1	8936	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	8436	-0-	-1794	-0-	454	1	7982	2	N	-0-			-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

10	10137	X	10004	-0-	-133	-0-	10004	2			N	-0-			-0-
11	10080	X	9277	-0-	-803	-0-	9277	2			N	-0-			-0-
12	10478	X	9837	-0-	-641	-0-	9837	2			N	-0-			-0-
01	10478	X	10083	-0-	-395	-0-	10083	2			N	-0-			-0-
02	9802	X	9498	-0-	-304	-0-	9498	2			N	-0-			-0-
*03	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	2			N	-0-			-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

10	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	13931	2			N	-0-			-0-
11	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	13272	2			N	-0-			-0-
12	14105	X	13761	-0-	-344	-0-	13761	2			N	-0-			-0-
01	14105	X	13234	-0-	-871	-0-	13234	2			N	-0-			-0-
02	13195	X	12180	-0-	-1015	-0-	12180	2			N	-0-			-0-
03	13919	X	13209	-0-	-710	-0-	13209	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

10	4247	X	3553	-0-	-694	-0-	141	1	3412	2	N	-0-			-0-
11	4110	X	3853	-0-	-257	-0-	122	1	3731	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	3644	-0-	-603	-0-	125	1	3519	2	N	-0-			-0-
01	4123	X	3986	-0-	-137	-0-	121	1	3865	2	N	-0-			-0-
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	112	1	3681	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3908	-0-	-60	-0-	120	1	3788	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

10	8432	X	8318	-0-	-114	-0-	8318	2			N	-0-			-0-
11	8160	X	7895	-0-	-265	-0-	7895	2			N	-0-			-0-
12	8432	X	8149	-0-	-283	-0-	8149	2			N	-0-			-0-
01	8308	X	8287	-0-	-21	-0-	8287	2			N	-0-			-0-
02	7772	X	7729	-0-	-43	-0-	7729	2			N	-0-			-0-
03	8308	X	7907	-0-	-401	-0-	7907	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
11	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
12	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
01	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
02	9396	X	9288	-0-	-108	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9884	-0-	-160	-0-	9884	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
10	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
11	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
12	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
01	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
02	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
*03	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	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
10	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5934	-0-	-636	-0-	6	1	5928	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	5842	-0-	-947	-0-	2	1	5840	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	5879	-0-	-910	-0-	1	1	5878	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	5683	-0-	-552	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5455	-0-	-1024	-0-	2	1	5453	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
10	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
11	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5774	-0-	-519	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6431	-0-	-172	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	4951	-0-	-1226	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	4490	-0-	-2113	-0-	4490	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
10	5859	X	4830	-0-	-1029	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4703	-0-	-907	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5269	-0-	-528	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4968	-0-	-705	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	3749	-0-	-862	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4090	-0-	-1180	-0-	4090	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
10	10571	X	10238	-0-	-333	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
11	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10618	-0-	-139	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10318	-0-	-439	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
02	10092	X	9668	-0-	-424	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10347	-0-	-441	-0-	10347	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

10	14880	X	14126	-0-	-754	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	12261	-0-	-2139	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	12188	-0-	-2227	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	14135	-0-	-94	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
02	13311	X	12677	-0-	-634	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	13031	-0-	-1105	-0-	13031	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

10	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	474	1	5232	2	N	-0-					-0-
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	468	1	4340	2	N	-0-					-0-
12	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	443	1	4724	2	N	-0-					-0-
01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	375	1	5041	2	N	-0-					-0-
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	426	1	3778	2	N	-0-					-0-
*03	955	X	955	-0-	-0-	-0-	388	1	567	2	N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

10	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
12	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
01	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3838	-0-	-471	-0-	3838	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

10	7626	X	7246	-0-	-380	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6800	-0-	-520	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7087	-0-	-322	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7051	-0-	-358	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	6567	-0-	-219	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6892	-0-	-362	-0-	6892	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

10	6789	X	6045	-0-	-744	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5724	-0-	-666	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5808	-0-	-795	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5686	-0-	-762	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	5277	-0-	-378	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5743	-0-	-302	-0-	5743	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	10788	X	8046	-0-	-2742	-0-	396	1	7650	2	N	-0-			-0-
11	10380	X	6000	-0-	-4380	-0-	404	1	5596	2	N	-0-			-0-
12	10726	X	7069	-0-	-3657	-0-	425	1	6644	2	N	-0-			-0-
01	9083	X	5891	-0-	-3192	-0-	402	1	5489	2	N	-0-			-0-
02	8178	X	6898	-0-	-1280	-0-	438	1	6460	2	N	-0-			-0-
03	8060	X	6928	-0-	-1132	-0-	472	1	6456	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
10	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	1			N	-0-			-0-
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	1			N	-0-			-0-
12	496	N	177	-0-	-319	-0-	177	1			N	-0-			-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	255	1	647	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	299	1	793	2	N	-0-			-0-
*03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	356	1	1536	2	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
10	10540	X	10106	-0-	-434	-0-	10106	2			N	-0-			-0-
11	10200	X	9666	-0-	-534	-0-	9666	2			N	-0-			-0-
12	10540	X	9564	-0-	-976	-0-	9564	2			N	-0-			-0-
01	10354	X	9405	-0-	-949	-0-	9405	2			N	-0-			-0-
02	9483	X	9132	-0-	-351	-0-	9132	2			N	-0-			-0-
03	10106	X	9438	-0-	-668	-0-	9438	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	7936	X	7423	-0-	-513	-0-	7423	2			N	-0-			-0-
11	7680	X	7151	-0-	-529	-0-	7151	2			N	-0-			-0-
12	7936	X	7347	-0-	-589	-0-	7347	2			N	-0-			-0-
01	7502	X	7289	-0-	-213	-0-	7289	2			N	-0-			-0-
02	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-			-0-
*03	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-			-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7811	-0-	-739	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8045	-0-	-790	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8711	-0-	-124	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	8108	-0-	-41	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8266	-0-	-445	-0-	8266	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
10	3534	X	2151	-0-	-1383	-0-	166	1	1984	2	N	1	1	8			111
							1	9									
11	3210	X	3180	-0-	-30	-0-	151	1	3027	2	N	2	2	8			111
							2	9									
12	3286	X	2858	-0-	-428	-0-	153	1	2702	2	N	3	3	8			111
							3	9									
01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	188	1	3723	2	N	2	2	8			111
							2	9									
02	3074	X	1860	-0-	-1214	-0-	126	1	1732	2	N	2	2	8			111
							2	9									
03	3286	X	2768	-0-	-518	-0-	144	1	2624	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
10	18910	X	18747	-0-	-163	-0-	18747	2			N	-0-					-0-
11	18300	X	17384	-0-	-916	-0-	17384	2			N	-0-					-0-
12	18910	X	18027	-0-	-883	-0-	18027	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	17771	-0-	-1139	-0-	17771	2			N	-0-					-0-
02	17632	X	17071	-0-	-561	-0-	17071	2			N	-0-					-0-
*03	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	19337	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
10	10509	X	9888	-0-	-621	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
11	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9879	-0-	-599	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
01	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
02	9976	X	9747	-0-	-229	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	10597	-0-	-67	-0-	10597	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
10	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	59	1	5317	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5816	-0-	-64	-0-	30	1	5786	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5676	-0-	-400	-0-	35	1	5641	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5672	-0-	-404	-0-	28	1	5644	2	N	-0-					-0-
02	5626	X	5472	-0-	-154	-0-	19	1	5453	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5557	-0-	-457	-0-	25	1	5532	2	N	-0-					-0-

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
10	12462	X	10210	-0-	-2252	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	9820	-0-	-1880	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	9561	-0-	-2529	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	9541	-0-	-2549	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
02	10121	X	8731	-0-	-1390	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8781	-0-	-1418	-0-	8781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 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
10	9734	X	9477	-0-	-257	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8937	-0-	-483	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9398	-0-	-336	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9100	-0-	-572	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	8627	-0-	-247	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9170	-0-	-316	-0-	9170	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10385	X	9989	-0-	-396	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9529	-0-	-521	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9917	-0-	-437	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9744	-0-	-610	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
02	9454	X	9074	-0-	-380	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9696	-0-	-286	-0-	9696	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	2801	-0-	-1353	-0-	259	1	2542	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	284	-0-	-4126	-0-	284	1			N	-0-					-0-
12	4557	X	3008	-0-	-1549	-0-	312	1	2696	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	1248	-0-	-3309	-0-	354	1	894	2	N	-0-					-0-
02	2958	X	685	-0-	-2273	-0-	337	1	348	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	1369	-0-	-1638	-0-	341	1	1028	2	N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 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
10	6293	X	6075	-0-	-218	-0-	111	1	5964	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	4879	-0-	-1211	-0-	121	1	4758	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5008	-0-	-913	-0-	83	1	4925	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5830	-0-	-246	-0-	95	1	5735	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	4473	-0-	-1211	-0-	134	1	4339	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	3538	-0-	-2538	-0-	125	1	3413	2	N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 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
10	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	32	1	6082	2	N	-0-					-0-
11	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	13	1	5218	2	N	-0-					-0-
12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
*03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 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
10	12958	X	11740	-0-	-1218	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
11	11940	X	11075	-0-	-865	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11427	-0-	-880	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	10959	-0-	-1348	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	10267	-0-	-956	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10361	-0-	-1388	-0-	10361	2			N	-0-					-0-

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
10	5890	X	5221	-0-	-669	-0-	142	1	5079	2	N	-0-					-0-
11	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	129	1	5614	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5564	-0-	-202	-0-	153	1	5411	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	4997	-0-	-769	-0-	155	1	4842	2	N	-0-					-0-
02	5539	X	4907	-0-	-632	-0-	154	1	4753	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5601	-0-	-320	-0-	157	1	5444	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 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 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
10	4619	X	3702	-0-	-917	-0-	114	1	3588	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	3937	-0-	-893	-0-	135	1	3802	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4410	-0-	-581	-0-	148	1	4262	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4344	-0-	-647	-0-	154	1	4190	2	N	-0-					-0-
02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	145	1	4039	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3848	-0-	-554	-0-	156	1	3692	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

10	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	152	1	8262	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	7849	-0-	-221	-0-	148	1	7701	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	8121	-0-	-218	-0-	168	1	7953	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	7504	-0-	-897	-0-	179	1	7325	2	N	-0-					-0-
02	7859	X	6894	-0-	-965	-0-	168	1	6726	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	4971	-0-	-3430	-0-	227	1	4744	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

10	11873	X	10859	-0-	-1014	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	9459	-0-	-1461	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	11013	-0-	-271	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10281	-0-	-693	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
02	10266	X	9243	-0-	-1023	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10143	-0-	-862	-0-	10143	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

10	13206	X	12300	-0-	-906	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	12087	-0-	-693	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	12423	-0-	-752	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	12202	-0-	-508	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
02	11687	X	11070	-0-	-617	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11926	-0-	-567	-0-	11926	2			N	-0-					-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

10	6138	X	5120	-0-	-1018	-0-	140	1	4980	2	N	-0-					-0-
11	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	107	1	5511	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5183	-0-	-676	-0-	132	1	5051	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5504	-0-	-355	-0-	85	1	5419	2	N	-0-					-0-
02	5481	X	5118	-0-	-363	-0-	90	1	5028	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	4627	-0-	-1170	-0-	135	1	4492	2	N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

10	5797	X	4360	-0-	-1437	-0-	4	1	4356	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	5203	-0-	-377	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5113	-0-	-653	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5203	-0-	-563	-0-	1	1	5202	2	N	-0-					-0-
02	5017	X	4871	-0-	-146	-0-	4	1	4867	2	N	-0-					-0-
*03	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

10	7626	X	6285	-0-	-1341	-0-	37	1	6248	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	1155	-0-	-6195	-0-	63	1	1092	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
01	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
02	5887	X	-0-	-0-	-5887	-0-					N	-0-					-0-
03	6293	X	453	-0-	-5840	-0-	28	1	425	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	6479	X	5032	-0-	-1447	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4772	-0-	-298	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
12	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
01	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
02	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
*03	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	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
10	4061	X	2373	-0-	-1688	-0-	540	1	1833	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3451	-0-	-389	-0-	617	1	2834	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3153	-0-	-598	-0-	578	1	2575	2	N	-0-					-0-
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	593	1	3208	2	N	-0-					-0-
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	577	1	3235	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3486	-0-	-79	-0-	502	1	2984	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
10	1891	X	1474	-0-	-417	-0-	276	1	1198	2	N	-0-					-0-
11	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	284	1	2156	2	N	-0-					-0-
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	394	1	2494	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	918	-0-	-570	-0-	291	1	627	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	603	-0-	-1166	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	296	-0-	-1595	-0-	296	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
10	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	45	1	7432	2	N	-0-					-0-
11	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	102	1	5669	2	N	-0-					-0-
12	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	147	1	5072	2	N	-0-					-0-
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	116	1	4577	2	N	-0-					-0-
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	185	1	5104	2	N	-0-					-0-
*03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	180	1	5502	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
10	7378	X	6024	-0-	-1354	-0-	150	1	5874	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6088	-0-	-1052	-0-	146	1	5942	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	2593	-0-	-4444	-0-	64	1	2529	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	3990	-0-	-3047	-0-	125	1	3865	2	N	-0-					-0-
02	6351	X	5821	-0-	-530	-0-	165	1	5656	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5926	-0-	-367	-0-	217	1	5709	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
10	4340	X	3925	-0-	-415	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3778	-0-	-422	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3759	-0-	-581	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3673	-0-	-97	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3882	-0-	-55	-0-	3882	2			N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	202	-0-	-8385	-0-	202	1			N	-0-					-0-
11	8310	X	226	-0-	-8084	-0-	226	1			N	-0-					-0-
12	8587	X	212	-0-	-8375	-0-	212	1			N	-0-					-0-
01	6169	X	181	-0-	-5988	-0-	181	1			N	-0-					-0-
02	3799	X	2411	-0-	-1388	-0-	155	1	2256	2	N	-0-					-0-
*03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	129	1	3702	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 #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 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
10	7006	X	6628	-0-	-378	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
11	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
12	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6863	-0-	-50	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	6393	-0-	-248	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6640	-0-	-459	-0-	6640	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 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
10	6572	X	5784	-0-	-788	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6266	-0-	-94	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6234	-0-	-338	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	6046	-0-	-61	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
02	6061	X	5804	-0-	-257	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6102	-0-	-377	-0-	6102	2			N	-0-					-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 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
10	3999	X	2266	-0-	-1733	-0-	630	1	1636	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	1478	-0-	-2392	-0-	554	1	924	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	1968	-0-	-760	-0-	612	1	1356	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	1464	-0-	-1264	-0-	576	1	888	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	520	-0-	-2032	-0-	192	1	328	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22723	X	22482	-0-	-241	-0-	22482	2			N	-0-					-0-
11	22144	X	22144	-0-	-0-	-0-	22144	2			N	-0-					-0-
12	24153	X	24153	-0-	-0-	-0-	24153	2			N	-0-					-0-
01	23438	X	23438	-0-	-0-	-0-	23438	2			N	-0-					-0-
02	21493	X	21493	-0-	-0-	-0-	21493	2			N	-0-					-0-
03	22723	X	22438	-0-	-285	-0-	22438	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 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
10	12214	X	11174	-0-	-1040	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	10805	-0-	-1015	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	11151	-0-	-1063	-0-	11151	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	11556	-0-	-255	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
02	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
*03	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11330	2			N	-0-					-0-

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
10	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	306	1	4272	3	N	-0-					62
11	4560	X	1813	-0-	-2747	-0-	131	1	1564	3	N	107	48	1			121
							118	9									
12	4712	X	4689	-0-	-23	-0-	350	1	4339	3	N	-0-					121
01	4712	X	4576	-0-	-136	-0-	346	1	4230	3	N	-0-					121
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	301	1	4141	3	N	-0-					121
*03	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	283	1	5301	3	N	-0-					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	5301	X	5020	-0-	-281	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4907	-0-	-163	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	5056	-0-	-59	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4861	-0-	-192	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4499	-0-	-257	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4654	-0-	-430	-0-	4654	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
10	8773	X	7679	-0-	-1094	-0-	53	1	7626	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7439	-0-	-601	-0-	52	1	7387	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	7441	-0-	-557	-0-	55	1	7386	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	7383	-0-	-305	-0-	58	1	7325	2	N	-0-					-0-
02	7192	X	6329	-0-	-863	-0-	74	1	6255	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	6239	-0-	-1449	-0-	75	1	6164	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
10	5084	X	3738	-0-	-1346	-0-	41	1	3697	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4697	-0-	-223	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3754	-0-	-958	-0-	65	1	3689	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4392	-0-	-289	-0-	88	1	4304	2	N	-0-					-0-
*02	4553	X	4079	-0-	-474	-0-	37	1	4042	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	3730	-0-	-1137	-0-	6	1	3724	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
10	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	119	1	5278	2	N	-0-					-0-
11	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	136	1	5605	2	N	-0-					-0-
12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	145	1	5568	2	N	-0-					-0-
01	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	149	1	5399	2	N	-0-					-0-
02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	140	1	5017	2	N	-0-					-0-
*03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	146	1	4831	2	N	-0-					-0-

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
10	4154	X	2868	-0-	-1286	-0-	274	1	2594	2	N	-0-					-0-
11	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	319	1	5644	2	N	-0-					-0-
12	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	309	1	6299	2	N	-0-					-0-
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	368	1	6101	2	N	-0-					-0-
02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	344	1	5489	2	N	-0-					-0-
*03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	323	1	4255	2	N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	2792	-0-	-1114	-0-	218	1	2574	2	N	-0-					-0-
11	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	142	1	4386	2	N	-0-					-0-
12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	79	1	4190	2	N	-0-					-0-
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	138	1	3600	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	3520	-0-	-134	-0-	122	1	3398	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3722	-0-	-184	-0-	181	1	3541	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 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
10	9703	X	9238	-0-	-465	-0-	9238	2			N	-0-			-0-
11	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-			-0-
12	9672	X	9450	-0-	-222	-0-	9450	2			N	-0-			-0-
01	9300	X	9246	-0-	-54	-0-	3	1	9243	2	N	-0-			-0-
02	9135	X	9065	-0-	-70	-0-	9065	2			N	-0-			-0-
03	9765	X	9444	-0-	-321	-0-	9444	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 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
10	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	2			N	-0-			-0-
11	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-			-0-
12	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-			-0-
01	7068	X	6873	-0-	-195	-0-	6873	2			N	-0-			-0-
02	6612	X	5971	-0-	-641	-0-	5971	2			N	-0-			-0-
03	7068	X	5905	-0-	-1163	-0-	5905	2			N	-0-			-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 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
10	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	74	1	5177	2	N	-0-			-0-
11	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	68	1	4773	2	N	-0-			-0-
12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	67	1	4640	2	N	-0-			-0-
01	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	98	1	5254	2	N	-0-			-0-
02	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	120	1	4436	2	N	-0-			-0-
*03	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	115	1	4999	2	N	-0-			-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 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
10	3937	X	2836	-0-	-1101	-0-	67	1	2769	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	2725	-0-	-845	-0-	67	1	2658	2	N	-0-			-0-
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-			-0-
01	3534	X	3502	-0-	-32	-0-	3502	2			N	-0-			-0-
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-			-0-
*03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-			-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 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
10	2418	N	1710	-0-	-708	-0-	40	1	1670	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	1362	-0-	-678	-0-	33	1	1329	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	1634	-0-	-257	-0-	1634	2			N	-0-			-0-
01	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
02	1305	N	140	-0-	-1165	-0-	140	2			N	-0-			-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-

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
10	7626	X	7487	-0-	-139	-0-	7487	2			N	-0-			-0-
11	7740	X	6830	-0-	-910	-0-	6830	2			N	-0-			-0-
12	7998	X	6845	-0-	-1153	-0-	6845	2			N	-0-			-0-
01	7998	X	7694	-0-	-304	-0-	7694	2			N	-0-			-0-
02	7279	X	7086	-0-	-193	-0-	7086	2			N	-0-			-0-
*03	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	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
10	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-			-0-
11	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-			-0-
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-			-0-
01	5890	X	5273	-0-	-617	-0-	5273	2			N	-0-			-0-
02	5626	X	5071	-0-	-555	-0-	5071	2			N	-0-			-0-
03	6014	X	5391	-0-	-623	-0-	5391	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 #: 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
10	3906	X	2998	-0-	-908	-0-	31	1	2967	2	N	-0-			-0-
11	3780	X	3228	-0-	-552	-0-	27	1	3201	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	30	1	3578	2	N	-0-			-0-
01	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	22	1	3537	2	N	-0-			-0-
02	3335	X	2027	-0-	-1308	-0-	7	1	2020	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	1152	-0-	-2444	-0-	50	1	1102	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
10	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	100	1	7684	2	N	-0-			-0-
11	7410	X	4707	-0-	-2703	-0-	124	1	4583	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	5822	-0-	-2300	-0-	143	1	5679	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	5525	-0-	-2597	-0-	106	1	5419	2	N	-0-			-0-
02	7598	X	1220	-0-	-6378	-0-	174	1	1046	2	N	-0-			-0-
03	7781	X	3709	-0-	-4072	-0-	163	1	3546	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
10	12307	X	11913	-0-	-394	-0-	11913	2			N	-0-			-0-
11	11910	X	10343	-0-	-1567	-0-	10343	2			N	-0-			-0-
12	12276	X	10098	-0-	-2178	-0-	10098	2			N	-0-			-0-
01	12214	X	10119	-0-	-2095	-0-	10119	2			N	-0-			-0-
02	11136	X	9374	-0-	-1762	-0-	9374	2			N	-0-			-0-
03	11904	X	10454	-0-	-1450	-0-	10454	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
10	13113	X	11855	-0-	-1258	-0-	11855	2			N	-0-			-0-
11	11850	X	11797	-0-	-53	-0-	11797	2			N	-0-			-0-
12	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	11985	2			N	-0-			-0-
01	11842	X	11743	-0-	-99	-0-	11743	2			N	-0-			-0-
02	11397	X	11065	-0-	-332	-0-	11065	2			N	-0-			-0-
03	12183	X	11634	-0-	-549	-0-	11634	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
10	9889	X	9699	-0-	-190	-0-	82	1	9617	2	N	-0-			-0-
11	8760	X	8143	-0-	-617	-0-	24	1	8119	2	N	-0-			-0-
12	9052	X	8290	-0-	-762	-0-	73	1	8217	2	N	-0-			-0-
01	9703	X	8183	-0-	-1520	-0-	78	1	8105	2	N	-0-			-0-
02	9077	X	7312	-0-	-1765	-0-	79	1	7233	2	N	-0-			-0-
03	9703	X	7795	-0-	-1908	-0-	55	1	7740	2	N	-0-			-0-

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
10	3100	N	3111	-0-	11	11	93	1	3018	2	N	-0-			122
11	2544	N	2533	-0-	-11	-0-	116	1	2392	2	N	23			145
							25	9							
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	145	1	2107	2	N	-0-			145
01	2697	N	2079	-0-	-618	-0-	131	1	1948	2	N	-0-			145
02	2436	N	1920	-0-	-516	-0-	100	1	1820	2	N	-0-			145
03	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	89	1	2049	2	N	-0-			145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 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
10	4712	X	3973	-0-	-739	-0-	28	1	3945	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4238	-0-	-382	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4607	-0-	-167	-0-	2	1	4605	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	2292	-0-	-2482	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4372	-0-	-247	-0-	4372	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	129	1	8953	2	N	-0-					-0-
11	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	125	1	8498	2	N	-0-					-0-
12	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	105	1	8527	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	7990	-0-	-876	-0-	99	1	7891	2	N	-0-					-0-
02	8294	X	7244	-0-	-1050	-0-	90	1	7154	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	7500	-0-	-1366	-0-	96	1	7404	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 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
10	8432	X	6784	-0-	-1648	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	5840	-0-	-2050	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	6557	-0-	-1596	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6470	-0-	-1683	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
02	6931	X	5654	-0-	-1277	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6340	-0-	-449	-0-	6340	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9424	X	8761	-0-	-663	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	7850	-0-	-1270	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8460	-0-	-902	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8463	-0-	-651	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	7230	-0-	-1006	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8251	-0-	-522	-0-	8251	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 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
10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	76	1	4731	2	N	-0-					-0-
11	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	65	1	4695	2	N	-0-					-0-
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	58	1	4986	2	N	-0-					-0-
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	55	1	4842	2	N	-0-					-0-
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	23	1	4095	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3843	-0-	-187	-0-	11	1	3832	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 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
10	8091	X	7573	-0-	-518	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7300	-0-	-470	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7458	-0-	-571	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	7330	-0-	-451	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
02	7250	X	6813	-0-	-437	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7152	-0-	-412	-0-	7152	2			N	-0-					-0-

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
10	4712	X	4679	-0-	-33	-0-	4679	2			Y	-0-					19
11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			Y	-0-					19
12	5487	X	4840	-0-	-647	-0-	4840	2			Y	-0-					19
01	5487	X	4686	-0-	-801	-0-	4678	2	8	9	Y	7					26
02	5133	X	3877	-0-	-1256	-0-	3877	2			Y	-0-					26
03	4836	X	3547	-0-	-1289	-0-	3547	2			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	10292	X	9645	-0-	-647	-0-	436	1	9209	2	N	-0-					-0-
11	9810	X	9403	-0-	-407	-0-	415	1	8988	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	8665	-0-	-1348	-0-	421	1	8244	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	9015	-0-	-998	-0-	410	1	8605	2	N	-0-					-0-
02	9077	X	8744	-0-	-333	-0-	417	1	8327	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	8022	-0-	-1681	-0-	432	1	7590	2	N	-0-					-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

10	6045	X	5565	-0-	-480	-0-	209	1	5356	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	5948	-0-	-802	-0-	217	1	5731	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6011	-0-	-964	-0-	222	1	5789	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	5831	-0-	-1144	-0-	211	1	5620	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	5208	-0-	-1027	-0-	184	1	5024	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5767	-0-	-371	-0-	155	1	5612	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

10	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	394	1	4656	2	Y	-0-					22
11	4020	X	2102	-0-	-1918	-0-	350	1	1752	2	Y	-0-					22
12	4929	X	3227	-0-	-1702	-0-	394	1	2833	2	Y	-0-					22
01	5053	X	3679	-0-	-1374	-0-	468	1	3211	2	Y	-0-					22
02	4727	X	3399	-0-	-1328	-0-	452	1	2947	2	Y	-0-					22
03	5053	X	3089	-0-	-1964	-0-	394	1	2695	2	Y	-0-					22

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

10	20542	X	20542	-0-	-0-	-0-	20542	2			N	-0-					-0-
11	19310	X	19310	-0-	-0-	-0-	19310	2			N	-0-					-0-
12	20755	X	20755	-0-	-0-	-0-	20755	2			N	-0-					-0-
01	20571	X	20571	-0-	-0-	-0-	20571	2			N	-0-					-0-
02	19558	X	19558	-0-	-0-	-0-	19558	2			N	-0-					-0-
03	20181	X	18977	-0-	-1204	-0-	18977	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

10	9238	X	1789	-0-	-7449	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	6764	-0-	-1756	-0-	9	1	6755	2	N	-0-					-0-
12	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8595	-0-	-209	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
02	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7803	-0-	-1435	-0-	7803	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

10	6107	X	4221	-0-	-1886	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5028	-0-	-882	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4725	-0-	-1382	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4208	-0-	-1899	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
*02	5365	X	4331	-0-	-1034	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
*03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

10	3348	X	2785	-0-	-563	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3662	-0-	-28	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3240	-0-	-573	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	2792	-0-	-746	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3005	-0-	-808	-0-	3005	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	15004	X	13250	-0-	-1754	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
*11	14280	X	13209	-0-	-1071	-0-	13209	2			N	-0-					-0-
*12	14508	X	13199	-0-	-1309	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
*01	14260	X	12621	-0-	-1639	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
02	13369	X	12017	-0-	-1352	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	12890	-0-	-1401	-0-	12890	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
10	9951	X	9014	-0-	-937	-0-	1	1	9013	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	9232	-0-	-158	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
12	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8908	-0-	-113	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	6007	-0-	-2925	-0-	29	1	5978	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	5854	-0-	-3694	-0-	71	1	5783	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
10	3844	X	3637	-0-	-207	-0-	3637	2			N	-0-					117
11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					117
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4248	2	1	9	N	1	1	8			117
01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4091	2	1	9	N	1	1	8			117
02	4176	X	3665	-0-	-511	-0-	3664	2	1	9	N	1	1	8			117
03	4464	X	3972	-0-	-492	-0-	3972	2			N	-0-					117

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
10	5084	X	4799	-0-	-285	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4408	-0-	-512	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	3910	-0-	-1174	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	2728	-0-	-2201	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	1514	-0-	-3097	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3563	-0-	-1242	-0-	28	1	3535	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
10	4588	X	3753	-0-	-835	-0-	353	1	3400	2	N	-0-					-0-
*11	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	360	1	4091	2	N	-0-					-0-
*12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	268	1	4808	2	N	-0-					-0-
*01	4433	X	4064	-0-	-369	-0-	339	1	3725	2	N	-0-					-0-
02	4495	X	3920	-0-	-575	-0-	317	1	3603	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	3652	-0-	-1711	-0-	347	1	3305	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
10	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
11	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
12	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
01	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
*03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-

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
10	6665	X	4981	-0-	-1684	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	4572	-0-	-1878	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6191	-0-	-381	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5469	-0-	-1103	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	4927	-0-	-351	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5265	-0-	-935	-0-	5265	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

10	7223	X	6771	-0-	-452	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6592	-0-	-398	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6676	-0-	-547	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6375	-0-	-848	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
02	6525	X	5941	-0-	-584	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6593	-0-	-227	-0-	6593	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

10	10509	X	10102	-0-	-407	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9487	-0-	-683	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9676	-0-	-802	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9611	-0-	-526	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
02	9454	X	8480	-0-	-974	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8879	-0-	-1227	-0-	8879	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

10	4464	X	3643	-0-	-821	-0-	88	1	3555	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	4130	-0-	-190	-0-	32	1	4098	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4038	-0-	-426	-0-	16	1	4022	2	N	-0-					-0-
01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	20	1	3870	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	2617	-0-	-1385	-0-	1	1	2616	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	6	-0-	-4272	-0-	6	1			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

10	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	8019	-0-	-171	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7707	-0-	-756	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8005	-0-	-458	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	6812	-0-	-931	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7557	-0-	-720	-0-	7557	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

10	7130	X	5985	-0-	-1145	-0-	272	1	5713	2	N	-0-					-0-
11	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	255	1	7475	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	6530	-0-	-259	-0-	227	1	6303	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6593	-0-	-196	-0-	223	1	6370	2	N	-0-					-0-
02	7337	X	6352	-0-	-985	-0-	217	1	6135	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	6739	-0-	-1104	-0-	237	1	6502	2	N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 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
10	9796	X	9154	-0-	-642	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8963	-0-	-97	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
12	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	9391	-0-	-2	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
02	8787	X	8632	-0-	-155	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8648	-0-	-807	-0-	8648	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 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
10	8866	X	6875	-0-	-1991	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6013	-0-	-1457	-0-	4	1	6009	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	6231	-0-	-1488	-0-	11	1	6220	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7192	-0-	-527	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	6250	-0-	-565	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6724	-0-	-158	-0-	6724	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 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
10	8463	X	8213	-0-	-250	-0-	120	1	8093	2	N	-0-					-0-
11	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	91	1	7809	2	N	-0-					-0-
12	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	90	1	7355	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7523	-0-	-692	-0-	101	1	7422	2	N	-0-					-0-
02	7685	X	6794	-0-	-891	-0-	95	1	6699	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	6124	-0-	-2091	-0-	115	1	6009	2	N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 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
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	185	1	3647	2	Y	-0-					2
11	4140	X	3256	-0-	-884	-0-	185	1	3071	2	Y	-0-					2
12	4278	X	3357	-0-	-921	-0-	242	1	3115	2	Y	-0-					2
01	4278	X	3461	-0-	-817	-0-	235	1	3226	2	Y	-0-					2
02	3944	X	3189	-0-	-755	-0-	204	1	2985	2	Y	-0-	1	1			1
03	3844	X	3705	-0-	-139	-0-	112	1	3593	2	Y	-0-					1

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 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
10	12121	X	2082	-0-	-10039	-0-	72	1	2010	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	2979	-0-	-8121	-0-	47	1	2932	2	N	-0-					-0-
12	11036	X	5369	-0-	-5667	-0-	133	1	5236	2	N	-0-					-0-
01	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
02	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	25	1	9363	2	N	-0-					-0-
*03	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	11	1	10037	2	N	-0-					-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 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
10	5859	X	5324	-0-	-535	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5328	-0-	-162	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5191	-0-	-327	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5311	-0-	-145	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	5060	-0-	-102	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5164	-0-	-354	-0-	5164	2			N	-0-					-0-

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
10	5456	X	1986	-0-	-3470	-0-	68	1	1918	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	1873	-0-	-3407	-0-	63	1	1810	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4698	-0-	-758	-0-	66	1	4632	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	3488	-0-	-1069	-0-	57	1	3431	2	N	-0-					-0-
*02	2987	X	2713	-0-	-274	-0-	26	1	2687	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3071	-0-	-1641	-0-	3071	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	328	1	4932	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	3472	-0-	-1418	-0-	281	1	3191	2	N	-0-					-0-
12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	384	1	5541	2	N	-0-					-0-
01	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	398	1	5985	2	N	-0-					-0-
02	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	339	1	4786	2	N	-0-					-0-
*03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	360	1	5995	2	N	-0-					-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
10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			Y	-0-					19
11	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6176	2	222	9	Y	202	128	1			93
12	6479	X	6387	-0-	-92	-0-	6342	2	45	9	Y	41					134
01	6572	X	6024	-0-	-548	-0-	6000	2	24	9	Y	22	107	1			49
02	6177	X	5357	-0-	-820	-0-	5318	2	39	9	Y	35					84
03	6603	X	5904	-0-	-699	-0-	5861	2	43	9	Y	39	98	1			25

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
10	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	273	1	6555	2	N	2	2	8			26
							2	9									
11	6060	X	5802	-0-	-258	-0-	267	1	5532	2	N	3	3	8			26
							3	9									
12	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	254	1	6549	2	N	6	6	8			26
							7	9									
01	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	287	1	6827	2	N	4	4	8			26
							4	9									
02	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	262	1	5724	2	N	4	4	8			26
							4	9									
*03	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	290	1	6491	2	N	-0-					26

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
10	1302	X	1298	-0-	-4	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	660	-0-	-480	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1058	-0-	-244	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	23	1	2103	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	8257	-0-	5157	5157	63	1	8194	2	N	-0-					-0-

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
10	2759	X	2680	-0-	-79	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	144	-0-	-2676	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
01	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3547	-0-	447	447	3547	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
10	7378	X	7190	-0-	-188	-0-	127	1	7063	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	6863	-0-	-547	-0-	134	1	6729	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	5306	-0-	-2351	-0-	70	1	5236	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	6387	-0-	-1270	-0-	76	1	6311	2	N	-0-					-0-
02	6902	X	6840	-0-	-62	-0-	139	1	6701	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	7117	-0-	-75	-0-	136	1	6981	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 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
10	10292	X	8409	-0-	-1883	-0-	8409	2			N	-0-			-0-
11	9900	X	7872	-0-	-2028	-0-	7872	2			N	-0-			-0-
12	9827	X	8768	-0-	-1059	-0-	8768	2			N	-0-			-0-
01	9827	X	7672	-0-	-2155	-0-	7672	2			N	-0-			-0-
02	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-			-0-
*03	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-			-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

10	4867	X	4282	-0-	-585	-0-	4282	2			N	-0-			-0-
11	4710	X	4047	-0-	-663	-0-	4047	2			N	-0-			-0-
12	4867	X	4095	-0-	-772	-0-	4095	2			N	-0-			-0-
01	4340	X	4149	-0-	-191	-0-	4149	2			N	-0-			-0-
02	4002	X	3548	-0-	-454	-0-	3548	2			N	-0-			-0-
03	4278	X	3816	-0-	-462	-0-	3816	2			N	-0-			-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

10	12338	X	12006	-0-	-332	-0-	121	1	11885	2	N	-0-			-0-
11	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	43	1	12553	2	N	-0-			-0-
12	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	2			N	-0-			-0-
01	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12835	2			N	-0-			-0-
02	11658	X	11252	-0-	-406	-0-	11252	2			N	-0-			-0-
03	12462	X	10692	-0-	-1770	-0-	10692	2			N	-0-			-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

10	6417	X	5621	-0-	-796	-0-	132	1	5489	2	N	-0-			-0-
11	6210	X	5719	-0-	-491	-0-	140	1	5579	2	N	-0-			-0-
12	6417	X	5563	-0-	-854	-0-	5563	2			N	-0-			-0-
01	6107	X	5729	-0-	-378	-0-	5729	2			N	-0-			-0-
02	5539	X	3968	-0-	-1571	-0-	3968	2			N	-0-			-0-
03	5921	X	1779	-0-	-4142	-0-	1779	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 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
10	8370	X	8082	-0-	-288	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	7735	-0-	-305	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	8027	-0-	-281	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7988	-0-	-165	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	7230	-0-	-397	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7591	-0-	-500	-0-	7591	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 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
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	22	1	123	2	N	-0-					-0-
02	116	N	60	-0-	-56	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 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
10	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	115	1	7627	2	N	-0-					-0-
11	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	102	1	6581	2	N	-0-					-0-
12	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	106	1	6706	2	N	-0-					-0-
01	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	119	1	6473	2	N	-0-					-0-
02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	92	1	5847	2	N	-0-					-0-
*03	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	104	1	6438	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 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
10	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	242	1	5988	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4154	-0-	-826	-0-	248	1	3906	2	N	-0-					-0-
12	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	264	1	5444	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	3992	-0-	-1154	-0-	243	1	3749	2	N	-0-					-0-
02	4814	X	2859	-0-	-1955	-0-	293	1	2566	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	1889	-0-	-3257	-0-	311	1	1578	2	N	-0-					-0-

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
10	5022	X	5014	-0-	-8	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
11	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
01	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
02	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
*03	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	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
10	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	315	1	12569	2	N	-0-					-0-
11	13860	X	12868	-0-	-992	-0-	354	1	12514	2	N	-0-					-0-
12	14446	X	12239	-0-	-2207	-0-	381	1	11858	2	N	-0-					-0-
01	14446	X	9585	-0-	-4861	-0-	359	1	9226	2	N	-0-					-0-
02	13514	X	11398	-0-	-2116	-0-	367	1	11031	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	11850	-0-	-1449	-0-	11850	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
10	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9065	-0-	-895	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9133	-0-	-1159	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	8977	-0-	-1315	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8090	-0-	-1161	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8656	-0-	-1171	-0-	8656	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	6107	X	4826	-0-	-1281	-0-	66	1	4760	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	4494	-0-	-1296	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3899	-0-	-968	-0-	49	1	3850	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	3934	-0-	-902	-0-	68	1	3866	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	3538	-0-	-986	-0-	38	1	3500	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4808	-0-	-28	-0-	4808	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
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	359	1	1028	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		8199	-0-	8199	8199	373	1	7826	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		10102	-0-	10102	18301	366	1	9736	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		9078	-0-	9078	27379	373	1	8705	2	N	-0-					-0-
*03	35854	X	8475	-0-	-27379	-0-	368	1	8107	2	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
10	6975	X	6333	-0-	-642	-0-	81	1	6252	2	N	-0-					-0-
*11	6480	X	6162	-0-	-318	-0-	90	1	6072	2	N	-0-					-0-
*12	6696	X	6547	-0-	-149	-0-	93	1	6454	2	N	-0-					-0-
*01	6634	X	6213	-0-	-421	-0-	94	1	6119	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	4883	-0-	-1352	-0-	130	1	4753	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	5513	-0-	-1431	-0-	152	1	5361	2	N	-0-					-0-

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
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	58	1	3781	2	N	-0-					-0-
11	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	61	1	3309	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3186	-0-	-38	-0-	95	1	3091	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3138	-0-	-86	-0-	82	1	3056	2	N	-0-					-0-
02	3016	X	1943	-0-	-1073	-0-	104	1	1839	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3168	-0-	-56	-0-	100	1	3068	2	N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 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
10	3534	X	3313	-0-	-221	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3009	-0-	-291	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3029	-0-	-381	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2914	-0-	-496	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	6	1	3449	2	N	-0-					-0-
*03	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	30	1	7655	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 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
10	3100	N	4229	-0-	1129	1129	416	1	3813	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2175	-0-	-825	304	323	1	1852	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4493	-0-	1393	1697	349	1	4144	2	N	-0-					-0-
01	4887	X	3190	-0-	-1697	-0-	333	1	2857	2	N	-0-					-0-
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	304	1	3678	2	N	-0-					-0-
*03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	298	1	3386	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 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
10	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	243	1	5759	2	N	-0-					-0-
11	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	50	1	6806	2	N	-0-					-0-
12	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	54	1	6477	2	N	-0-					-0-
01	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	51	1	6508	2	N	-0-					-0-
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	28	1	6782	2	N	-0-					-0-
*03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	49	1	6306	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11749	X	7524	-0-	-4225	-0-	484	1	7040	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	9366	-0-	-1764	-0-	401	1	8965	2	N	-0-					-0-
12	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	357	1	9341	2	N	-0-					-0-
01	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	298	1	9225	2	N	-0-					-0-
02	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	255	1	9108	2	N	-0-					-0-
*03	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	261	1	9504	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 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
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4036	2	28	9	Y	25	29	1			14
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4187	2	23	9	Y	21	13	1			22
12	4867	X	3633	-0-	-1234	-0-	3605	2	28	9	Y	25	37	1			10
01	4867	X	4000	-0-	-867	-0-	3971	2	29	9	Y	26	22	1			14
02	4553	X	3622	-0-	-931	-0-	3594	2	28	9	Y	25	24	1			15
03	4340	X	3847	-0-	-493	-0-	3815	2	32	9	Y	29	34	1			10

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 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
10	12276	X	11430	-0-	-846	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	11555	-0-	-325	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11867	-0-	-409	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	11188	-0-	-809	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
02	11165	X	10641	-0-	-524	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11322	-0-	-613	-0-	11322	2			N	-0-					-0-

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
10	7285	X	5796	-0-	-1489	-0-	157	1	5639	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5135	-0-	-1165	-0-	120	1	5015	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5818	-0-	-754	-0-	100	1	5718	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6454	-0-	-118	-0-	95	1	6359	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	6002	-0-	-146	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
*03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		432	-0-	432	432	432	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 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
10	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	54	1	8630	2	N	-0-					-0-
11	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
12	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8045	-0-	-635	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	7385	-0-	-851	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7711	-0-	-1093	-0-	7711	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 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
10	11811	X	10393	-0-	-1418	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	10626	-0-	-804	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11155	-0-	-408	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10366	-0-	-1042	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
02	10266	X	8491	-0-	-1775	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10343	-0-	-817	-0-	10343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

10	15345	X	14330	-0-	-1015	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
11	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	15212	2			N	-0-					-0-
12	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	15645	2			N	-0-					-0-
01	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
02	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
*03	15753	X	15753	-0-	-0-	-0-	15753	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

10	9858	X	9467	-0-	-391	-0-	57	1	9410	2	N	-0-					-0-
11	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	97	1	9590	2	N	-0-					-0-
12	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	105	1	9793	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	9373	-0-	-485	-0-	105	1	9268	2	N	-0-					-0-
02	9222	X	8103	-0-	-1119	-0-	94	1	8009	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	8832	-0-	-1026	-0-	83	1	8749	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

10	2263	X	1827	-0-	-436	-0-	54	1	1773	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	2112	-0-	-78	-0-	64	1	2048	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	1515	-0-	-748	-0-	48	1	1467	2	N	-0-					-0-
01	1829	X	1544	-0-	-285	-0-	49	1	1495	2	N	-0-					-0-
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	66	1	2065	2	N	-0-					-0-
*03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	423	1	2842	2	N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

10	10571	X	4455	-0-	-6116	-0-	314	1	4141	2	N	-0-					-0-
11	10230	X	7056	-0-	-3174	-0-	295	1	6761	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	5768	-0-	-1858	-0-	329	1	5439	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	6325	-0-	-1301	-0-	394	1	5931	2	N	-0-					-0-
02	7134	X	4787	-0-	-2347	-0-	430	1	4357	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	4802	-0-	-2483	-0-	471	1	4331	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

10	8804	X	8417	-0-	-387	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8229	-0-	-231	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8355	-0-	-387	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8275	-0-	-467	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	7608	-0-	-454	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8342	-0-	-152	-0-	8342	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

10	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	355	1	10919	2	N	-0-					-0-
11	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	358	1	9717	2	N	-0-					-0-
12	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	386	1	7439	2	N	-0-					-0-
01	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	385	1	8759	2	N	-0-					-0-
02	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	332	1	6750	2	N	-0-					-0-
*03	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	365	1	7487	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	139	1	5079	2	N	-0-			-0-
11	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	134	1	6590	2	N	-0-			-0-
12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	136	1	5044	2	N	-0-			-0-
01	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	132	1	5038	2	N	-0-			-0-
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	130	1	4751	2	N	-0-			-0-
*03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	144	1	4802	2	N	-0-			-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

10	9021	X	8170	-0-	-851	-0-	8170	2			N	-0-			-0-
11	8730	X	7842	-0-	-888	-0-	7842	2			N	-0-			-0-
12	9021	X	7755	-0-	-1266	-0-	7755	2			N	-0-			-0-
01	8587	X	7554	-0-	-1033	-0-	7554	2			N	-0-			-0-
02	7685	X	7137	-0-	-548	-0-	7137	2			N	-0-			-0-
03	8184	X	7610	-0-	-574	-0-	7610	2			N	-0-			-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

10	8091	X	6612	-0-	-1479	-0-	6612	2			N	-0-			-0-
11	7830	X	6095	-0-	-1735	-0-	6095	2			N	-0-			-0-
12	8091	X	6624	-0-	-1467	-0-	6624	2			N	-0-			-0-
01	7285	X	6102	-0-	-1183	-0-	6102	2			N	-0-			-0-
02	6554	X	5753	-0-	-801	-0-	5753	2			N	-0-			-0-
03	6634	X	6535	-0-	-99	-0-	6535	2			N	-0-			-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

10	4309	X	3545	-0-	-764	-0-	3545	2			N	-0-			-0-
11	4170	X	3784	-0-	-386	-0-	3784	2			N	-0-			-0-
12	4309	X	3940	-0-	-369	-0-	3940	2			N	-0-			-0-
01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-			-0-
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-			-0-
*03	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

10	5487	X	4995	-0-	-492	-0-	4995	2			N	-0-			-0-
11	5310	X	5038	-0-	-272	-0-	5038	2			N	-0-			-0-
12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-			-0-
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-			-0-
02	4872	X	4135	-0-	-737	-0-	4135	2			N	-0-			-0-
03	5208	X	3431	-0-	-1777	-0-	3431	2			N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

10	6107	X	6085	-0-	-22	-0-	6085	2			N	-0-			-0-
11	5910	X	5856	-0-	-54	-0-	5856	2			N	-0-			-0-
12	6107	X	5861	-0-	-246	-0-	5861	2			N	-0-			-0-
01	6076	X	5464	-0-	-612	-0-	5464	2			N	-0-			-0-
02	5684	X	5055	-0-	-629	-0-	5055	2			N	-0-			-0-
03	6076	X	5381	-0-	-695	-0-	5381	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 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
10	6448	X	3732	-0-	-2716	-0-	298	1	3434	2	N	-0-			-0-
11	6240	X	4610	-0-	-1630	-0-	282	1	4328	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-			-0-
01	3999	X	105	-0-	-3894	-0-	105	1			N	-0-			-0-
02	4466	X	251	-0-	-4215	-0-	251	1			N	-0-			-0-
03	4774	X	274	-0-	-4500	-0-	274	1			N	-0-			-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

10	7254	X	6948	-0-	-306	-0-	6948	2			N	-0-			-0-
11	7020	X	6683	-0-	-337	-0-	6683	2			N	-0-			-0-
12	7254	X	6807	-0-	-447	-0-	2	1	6805	2	N	-0-			-0-
01	7068	X	6644	-0-	-424	-0-	12	1	6632	2	N	-0-			-0-
02	6554	X	6011	-0-	-543	-0-	6011	2			N	-0-			-0-
03	6944	X	6320	-0-	-624	-0-	6320	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

10	11160	X	10752	-0-	-408	-0-	10752	2			N	-0-			-0-
11	10800	X	10472	-0-	-328	-0-	10472	2			N	-0-			-0-
12	10664	X	10518	-0-	-146	-0-	10518	2			N	-0-			-0-
01	10757	X	10082	-0-	-675	-0-	10082	2			N	-0-			-0-
02	10121	X	9326	-0-	-795	-0-	9326	2			N	-0-			-0-
03	10819	X	10207	-0-	-612	-0-	10207	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

10	6572	X	6269	-0-	-303	-0-	6269	2			N	-0-			-0-
11	6360	X	6077	-0-	-283	-0-	6077	2			N	-0-			-0-
12	6572	X	6349	-0-	-223	-0-	6349	2			N	-0-			-0-
01	6572	X	6413	-0-	-159	-0-	6413	2			N	-0-			-0-
02	6061	X	5884	-0-	-177	-0-	5884	2			N	-0-			-0-
03	6355	X	5999	-0-	-356	-0-	5999	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

10	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	12022	2			N	-0-			-0-
11	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11249	2			N	-0-			-0-
12	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			N	-0-			-0-
01	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	2			N	-0-			-0-
02	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2			N	-0-			-0-
*03	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	11342	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

10	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-			-0-
11	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-			-0-
12	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-			-0-
01	7874	X	7390	-0-	-484	-0-	7390	2			N	-0-			-0-
02	7685	X	6452	-0-	-1233	-0-	6452	2			N	-0-			-0-
03	8215	X	7659	-0-	-556	-0-	7659	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 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
10	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	84	1	7852	2	N	-0-					-0-
11	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	109	1	6681	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	6546	-0-	-26	-0-	132	1	6414	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	6821	-0-	-836	-0-	93	1	6728	2	N	-0-					-0-
02	7163	X	5440	-0-	-1723	-0-	103	1	5337	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	6557	-0-	-1100	-0-	91	1	6466	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7161	X	6769	-0-	-392	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	5365	-0-	-1565	-0-	8	1	5357	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	5382	-0-	-1717	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6366	-0-	-733	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
02	6641	X	5882	-0-	-759	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4456	-0-	-2302	-0-	1	1	4455	2	N	-0-					-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 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
10	3906	X	2772	-0-	-1134	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2828	-0-	-241	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2885	-0-	-184	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
*02	2871	X	2608	-0-	-263	-0-	50	1	2558	2	N	-0-					-0-
*03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	73	1	3965	2	N	-0-					-0-

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
10	9114	X	8491	-0-	-623	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7984	-0-	-836	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8022	-0-	-1092	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8192	-0-	-488	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
02	7946	X	7577	-0-	-369	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8018	-0-	-476	-0-	8018	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
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	256	1	4470	2	N	-0-					-0-
11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	217	1	5015	2	N	-0-					-0-
12	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	281	1	4375	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4303	-0-	-409	-0-	276	1	4027	2	N	-0-					-0-
02	5046	X	4052	-0-	-994	-0-	254	1	3798	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	3983	-0-	-1411	-0-	320	1	3663	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
10	5425	X	1300	-0-	-4125	-0-	377	1	923	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	3190	-0-	-2060	-0-	412	1	2778	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	3057	-0-	-1624	-0-	437	1	2620	2	N	-0-					-0-
01	1488	X	856	-0-	-632	-0-	448	1	408	2	N	-0-					-0-
02	3074	X	2255	-0-	-819	-0-	463	1	1792	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	391	-0-	-2895	-0-	248	1	143	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	415	1	4086	2	N	-0-					17
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	356	1	3271	2	N	-0-					17
12	4526	X	2949	-0-	-1577	-0-	303	1	2646	2	N	-0-					17
01	4526	X	3035	-0-	-1491	-0-	292	1	2743	2	N	-0-					17
02	4234	X	4179	-0-	-55	-0-	322	1	3856	2	N	1	1	8			17
							1	9									
03	4495	X	1133	-0-	-3362	-0-	96	1	1037	2	N	-0-					17

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
10	7316	X	6885	-0-	-431	-0-	26	1	6859	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6702	-0-	-378	-0-	5	1	6697	2	N	-0-					-0-
12	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	20	1	6724	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6260	-0-	-622	-0-	17	1	6243	2	N	-0-					-0-
02	6467	X	5517	-0-	-950	-0-	45	1	5472	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	4013	-0-	-2900	-0-	81	1	3932	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
10	6851	X	5278	-0-	-1573	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	4995	-0-	-1425	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	4921	-0-	-1279	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
*03	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-

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
10	15593	X	14492	-0-	-1101	-0-	14492	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	14088	-0-	-972	-0-	14088	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	14489	-0-	-1073	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	13960	-0-	-1602	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
02	13833	X	13255	-0-	-578	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	13822	-0-	-748	-0-	13822	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
10	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	146	1	8289	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	6641	-0-	-1369	-0-	193	1	6448	2	N	-0-					-0-
12	9238	X	8014	-0-	-1224	-0-	198	1	7816	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	7514	-0-	-1724	-0-	195	1	7319	2	N	-0-					-0-
02	8642	X	5978	-0-	-2664	-0-	178	1	5800	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	6739	-0-	-1693	-0-	163	1	6576	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
10	3968	X	3459	-0-	-509	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3446	-0-	-664	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3627	-0-	-620	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3599	-0-	-648	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	3338	-0-	-345	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
*03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	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 #: 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
10	7781	X	7684	-0-	-97	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7259	-0-	-271	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7018	-0-	-763	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6983	-0-	-705	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	6538	-0-	-654	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7019	-0-	-669	-0-	7019	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
10	10602	X	9208	-0-	-1394	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9429	-0-	-831	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9329	-0-	-746	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9235	-0-	-561	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	8611	-0-	-553	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9165	-0-	-569	-0-	9165	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
10	5022	X	4597	-0-	-425	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4255	-0-	-695	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4806	-0-	-309	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4623	-0-	-492	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
02	4582	X	4271	-0-	-311	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4758	-0-	-47	-0-	4758	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
10	7502	X	7117	-0-	-385	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6588	-0-	-672	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7104	-0-	-398	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6953	-0-	-301	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	6403	-0-	-267	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6379	-0-	-751	-0-	6379	2			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
10	9083	X	8712	-0-	-371	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8352	-0-	-438	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8688	-0-	-395	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8779	-0-	-211	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	8054	-0-	-182	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7621	-0-	-1090	-0-	7621	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
10	4898	X	4160	-0-	-738	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4070	-0-	-670	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4053	-0-	-845	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4104	-0-	-701	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	2929	-0-	-1160	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3922	-0-	-294	-0-	3922	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
10	14787	X	12359	-0-	-2428	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	13091	-0-	-409	-0-	13091	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	13451	-0-	-499	-0-	13451	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	13130	-0-	-758	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
02	12673	X	12042	-0-	-631	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	12284	-0-	-1232	-0-	12284	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	5270	X	4879	-0-	-391	-0-	4879	2			N	-0-			-0-
11	5100	X	4384	-0-	-716	-0-	4384	2			N	-0-			-0-
12	5115	X	4646	-0-	-469	-0-	4646	2			N	-0-			-0-
01	4867	X	4535	-0-	-332	-0-	4535	2			N	-0-			-0-
02	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-			-0-
*03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

10	7843	X	5805	-0-	-2038	-0-	5805	2			N	-0-			-0-
11	7590	X	6449	-0-	-1141	-0-	6449	2			N	-0-			-0-
12	7843	X	6748	-0-	-1095	-0-	6748	2			N	-0-			-0-
01	7812	X	6354	-0-	-1458	-0-	6354	2			N	-0-			-0-
02	6844	X	6451	-0-	-393	-0-	6451	2			N	-0-			-0-
03	6758	X	6387	-0-	-371	-0-	43	1	6344	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

10	7440	X	7028	-0-	-412	-0-	158	1	6870	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	6387	-0-	-453	-0-	134	1	6253	2	N	-0-			-0-
12	7006	X	6508	-0-	-498	-0-	141	1	6367	2	N	-0-			-0-
01	7037	X	6259	-0-	-778	-0-	145	1	6114	2	N	-0-			-0-
02	6583	X	4979	-0-	-1604	-0-	220	1	4759	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	5138	-0-	-1899	-0-	168	1	4970	2	N	-0-			-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

10	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2			N	-0-			-0-
11	8760	X	8062	-0-	-698	-0-	8062	2			N	-0-			-0-
12	9114	X	8565	-0-	-549	-0-	8565	2			N	-0-			-0-
01	9114	X	8457	-0-	-657	-0-	8457	2			N	-0-			-0-
02	8526	X	7838	-0-	-688	-0-	7838	2			N	-0-			-0-
03	9021	X	8759	-0-	-262	-0-	8759	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	222	1	62	2	N	-0-			-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	1			N	-0-			-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	1			N	-0-			-0-
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	1			N	-0-			-0-
02	261	N	259	-0-	-2	-0-	259	1			N	-0-			-0-
*03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	304	1	49	2	N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

10	11439	X	10552	-0-	-887	-0-	10552	2			N	-0-			-0-
11	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2			N	-0-			-0-
12	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	2			N	-0-			-0-
01	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	12326	2			N	-0-			-0-
02	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	2			N	-0-			-0-
03	11439	X	11004	-0-	-435	-0-	11004	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	11687	X	10951	-0-	-736	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	10633	-0-	-677	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
12	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	11077	-0-	-238	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
02	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10743	-0-	-603	-0-	10743	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

10	5828	X	4947	-0-	-881	-0-	172	1	4775	2	N	-0-					171
11	5400	X	4943	-0-	-457	-0-	163	1	4780	2	N	-0-					171
12	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	182	1	5080	2	N	-0-					171
01	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	186	1	5099	2	N	-0-					171
02	4901	X	4853	-0-	-48	-0-	173	1	4630	2	N	45	182	1			34
							50	9									
03	5270	X	4881	-0-	-389	-0-	166	1	4715	2	N	-0-					34

TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

10	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
11	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	12467	-0-	-336	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	11364	-0-	-1439	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
02	12035	X	10576	-0-	-1459	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12431	-0-	-434	-0-	12431	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

10	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
11	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
12	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
01	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4686	-0-	-273	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5147	-0-	-154	-0-	5147	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

10	7378	X	6675	-0-	-703	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
11	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
12	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6656	-0-	-9	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
02	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6577	-0-	-770	-0-	6577	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

10	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	73	1	8837	2	N	-0-					-0-
11	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	65	1	6969	2	N	-0-					-0-
12	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	64	1	8180	2	N	-0-					-0-
01	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	65	1	8402	2	N	-0-					-0-
02	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	70	1	7684	2	N	-0-					-0-
*03	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	88	1	7435	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
11	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11526	-0-	-812	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	11096	-0-	-1583	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
02	11919	X	8815	-0-	-3104	-0-	23	1	8792	2	N	-0-					-0-
03	12741	X	10444	-0-	-2297	-0-	24	1	10420	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
10	5394	X	4632	-0-	-762	-0-	111	1	4521	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4504	-0-	-236	-0-	75	1	4429	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4240	-0-	-472	-0-	58	1	4182	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	2982	-0-	-1699	-0-	135	1	2847	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	1846	-0-	-2504	-0-	146	1	1700	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4141	-0-	-509	-0-	141	1	4000	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
10	6076	X	4221	-0-	-1855	-0-	195	1	4026	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4468	-0-	-932	-0-	151	1	4317	2	N	-0-					-0-
12	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	159	1	6074	2	N	-0-					-0-
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	158	1	5218	2	N	-0-					-0-
02	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	131	1	5226	2	N	-0-					-0-
*03	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	119	1	6686	2	N	-0-					-0-

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
10	11129	X	10015	-0-	-1114	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	10007	-0-	-133	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	10027	-0-	-451	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9911	-0-	-195	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	9271	-0-	-415	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9364	-0-	-990	-0-	9364	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
10	3472	X	2865	-0-	-607	-0-	20	1	2845	2	N	-0-					-0-
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	16	1	3468	2	N	-0-					-0-
12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	17	1	3901	2	N	-0-					-0-
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	9	1	4170	2	N	-0-					-0-
02	3364	X	3190	-0-	-174	-0-	20	1	3170	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	23	1	3539	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
10	6634	X	5811	-0-	-823	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5686	-0-	-734	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5876	-0-	-758	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5461	-0-	-1173	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	4507	-0-	-1438	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4975	-0-	-915	-0-	4975	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
10	7068	X	6069	-0-	-999	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5505	-0-	-1335	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6041	-0-	-903	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6221	-0-	-289	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	5539	-0-	-319	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
*03	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	10881	X	9113	-0-	-1768	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	8310	-0-	-1890	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9476	-0-	-692	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9163	-0-	-509	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	7004	-0-	-1522	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
*03	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9749	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
10	11625	X	10101	-0-	-1524	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	9487	-0-	-653	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9728	-0-	-564	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9567	-0-	-725	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
02	9628	X	8616	-0-	-1012	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9568	-0-	-538	-0-	9568	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
10	8277	X	7513	-0-	-764	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7350	-0-	-150	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7293	-0-	-395	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7056	-0-	-632	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	6606	-0-	-586	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6785	-0-	-810	-0-	6785	2			N	-0-					-0-

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
10	15066	X	14242	-0-	-824	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	13646	-0-	-544	-0-	13646	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	13712	-0-	-951	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	13614	-0-	-615	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
02	13311	X	12557	-0-	-754	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	13053	-0-	-1176	-0-	13053	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
10	2666	X	2370	-0-	-296	-0-	118	1	2252	2	N	-0-					-0-
11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	151	1	3164	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3555	-0-	455	455	135	1	3420	2	N	-0-					-0-
01	2380	N	1925	-0-	-455	-0-	128	1	1797	2	N	-0-					-0-
02	2900	X	2876	-0-	-24	-0-	145	1	2731	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	157	1	2698	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
10	9176	X	7284	-0-	-1892	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8418	-0-	-462	-0-	5	1	8413	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8857	-0-	-319	-0-	8	1	8849	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	6248	-0-	-2618	-0-	55	1	6193	2	N	-0-					-0-
02	8149	X	7671	-0-	-478	-0-	4	1	7667	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	7850	-0-	-1016	-0-	7850	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
10	8339	X	7259	-0-	-1080	-0-	15	1	7244	2	N	-0-					-0-
11	9210	X	6699	-0-	-2511	-0-	90	1	6609	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	8695	-0-	-822	-0-	81	1	8614	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	9061	-0-	-456	-0-	10	1	9051	2	N	-0-					-0-
02	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	2	1	8222	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	7098	-0-	-1582	-0-	2	1	7096	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	4805	X	2894	-0-	-1911	-0-	8	1	2886	2	N	-0-			-0-
11	4650	X	3133	-0-	-1517	-0-	87	1	3046	2	N	-0-			-0-
12	4805	X	4427	-0-	-378	-0-	51	1	4376	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	4050	-0-	-414	-0-	57	1	3993	2	N	-0-			-0-
02	3741	X	3407	-0-	-334	-0-	74	1	3333	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	2354	-0-	-2079	-0-	123	1	2231	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
10	3565	X	2767	-0-	-798	-0-	72	1	2695	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2729	-0-	-391	-0-	28	1	2701	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	58	1	3058	2	N	-0-			-0-
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	35	1	3634	2	N	-0-			-0-
02	2871	X	2453	-0-	-418	-0-	5	1	2448	2	N	-0-			-0-
*03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	4	1	3687	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
10	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-			-0-
11	7350	X	6876	-0-	-474	-0-	6876	2			N	-0-			-0-
12	7595	X	7305	-0-	-290	-0-	7305	2			N	-0-			-0-
01	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-			-0-
02	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-			-0-
*03	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-			-0-

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
10	10261	X	9629	-0-	-632	-0-	9629	2			N	-0-			-0-
11	9480	X	9237	-0-	-243	-0-	9237	2			N	-0-			-0-
12	9796	X	9567	-0-	-229	-0-	9567	2			N	-0-			-0-
01	9796	X	9411	-0-	-385	-0-	9411	2			N	-0-			-0-
02	9019	X	8807	-0-	-212	-0-	8807	2			N	-0-			-0-
03	9641	X	9382	-0-	-259	-0-	9382	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
10	7285	X	7061	-0-	-224	-0-	7061	2			N	-0-			-0-
11	7050	X	6805	-0-	-245	-0-	6805	2			N	-0-			-0-
12	7068	X	7027	-0-	-41	-0-	7027	2			N	-0-			-0-
01	7068	X	6918	-0-	-150	-0-	6918	2			N	-0-			-0-
02	6612	X	6401	-0-	-211	-0-	6401	2			N	-0-			-0-
03	7068	X	6660	-0-	-408	-0-	6660	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
10	14043	X	13692	-0-	-351	-0-	13692	2			N	-0-			-0-
11	13500	X	13336	-0-	-164	-0-	13336	2			N	-0-			-0-
12	13950	X	13749	-0-	-201	-0-	13749	2			N	-0-			-0-
01	13950	X	13629	-0-	-321	-0-	13629	2			N	-0-			-0-
02	12963	X	12610	-0-	-353	-0-	12610	2			N	-0-			-0-
03	13795	X	13583	-0-	-212	-0-	13583	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
10	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	224	1	10121	2	N	-0-			-0-
11	9480	X	9265	-0-	-215	-0-	194	1	9071	2	N	-0-			-0-
12	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	202	1	9603	2	N	-0-			-0-
01	9796	X	9437	-0-	-359	-0-	208	1	9229	2	N	-0-			-0-
02	9164	X	6015	-0-	-3149	-0-	231	1	5784	2	N	-0-			-0-
03	9796	X	3813	-0-	-5983	-0-	315	1	3498	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	7843	X	6856	-0-	-987	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7239	-0-	-351	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7264	-0-	-579	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7114	-0-	-543	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	6502	-0-	-487	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6852	-0-	-619	-0-	6852	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
10	4061	X	2216	-0-	-1845	-0-	83	1	2133	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	1978	-0-	-1952	-0-	74	1	1904	2	N	-0-					-0-
12	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	65	1	4487	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3796	-0-	-17	-0-	63	1	3733	2	N	-0-					-0-
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	60	1	3491	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3172	-0-	-1075	-0-	51	1	3121	2	N	-0-					-0-

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
10	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	302	1	7086	2	N	-0-					-0-
11	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	291	1	8365	2	N	-0-					-0-
12	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	303	1	8662	2	N	-0-					-0-
01	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	296	1	7812	2	N	-0-					-0-
02	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	284	1	7586	2	N	-0-					-0-
*03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	285	1	6180	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
10	7781	X	7100	-0-	-681	-0-	33	1	7067	2	N	-0-					-0-
11	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6815	-0-	-253	-0-	16	1	6799	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6460	-0-	-639	-0-	38	1	6422	2	N	-0-					-0-
02	7134	X	5720	-0-	-1414	-0-	30	1	5690	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	6710	-0-	-916	-0-	38	1	6672	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
10	4061	X	3489	-0-	-572	-0-	907	1	2582	2	N	-0-					-0-
11	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	881	1	3603	2	N	-0-					-0-
12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	847	1	4091	2	N	-0-					-0-
01	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	739	1	4386	2	N	-0-					-0-
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	667	1	3885	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3803	-0-	-661	-0-	818	1	2985	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
10	7750	X	7315	-0-	-435	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7015	-0-	-485	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6685	-0-	-1065	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6732	-0-	-770	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	6608	-0-	-410	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6557	-0-	-759	-0-	6557	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
10	10943	X	9671	-0-	-1272	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	8769	-0-	-1461	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9218	-0-	-1353	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9398	-0-	-801	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	8518	-0-	-907	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9472	-0-	-200	-0-	9472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	17174	X	16427	-0-	-747	-0-	16427	2			N	-0-			-0-
11	16590	X	15767	-0-	-823	-0-	15767	2			N	-0-			-0-
12	17050	X	16078	-0-	-972	-0-	16078	2			N	-0-			-0-
01	17050	X	15835	-0-	-1215	-0-	15835	2			N	-0-			-0-
02	15631	X	14369	-0-	-1262	-0-	14369	2			N	-0-			-0-
03	16430	X	15432	-0-	-998	-0-	15432	2			N	-0-			-0-

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
10	8680	X	7871	-0-	-809	-0-	133	1	7738	2	N	-0-			-0-
11	8400	X	6070	-0-	-2330	-0-	100	1	5970	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	5819	-0-	-2861	-0-	134	1	5685	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	7151	-0-	-723	-0-	111	1	7040	2	N	-0-			-0-
02	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	102	1	7389	2	N	-0-			-0-
03	7874	X	3298	-0-	-4576	-0-	117	1	3181	2	N	-0-			-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 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
10	17112	X	16036	-0-	-1076	-0-	16036	2			N	-0-			-0-
11	16440	X	15166	-0-	-1274	-0-	15166	2			N	-0-			-0-
12	16833	X	16014	-0-	-819	-0-	16014	2			N	-0-			-0-
01	16771	X	14944	-0-	-1827	-0-	14944	2			N	-0-			-0-
02	15312	X	14481	-0-	-831	-0-	14481	2			N	-0-			-0-
*03	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	16153	2			N	-0-			-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 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
10	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-			-0-
11	6900	X	36	-0-	-6864	-0-	36	1			N	-0-			-0-
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-			-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-
*03	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	201	1	1855	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 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
10	3627	X	2310	-0-	-1317	-0-	55	1	2255	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	2780	-0-	-670	-0-	2780	2			N	-0-			-0-
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-			-0-
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-			-0-
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	7	1	3579	2	N	-0-			-0-
*03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	7	1	4098	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 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
10	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-			-0-
11	6120	X	5655	-0-	-465	-0-	5655	2			N	-0-			-0-
12	6324	X	5689	-0-	-635	-0-	5689	2			N	-0-			-0-
01	6324	X	5369	-0-	-955	-0-	5369	2			N	-0-			-0-
02	5829	X	5019	-0-	-810	-0-	5019	2			N	-0-			-0-
03	5952	X	5073	-0-	-879	-0-	5073	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	241	1	3806	2	Y	-0-					103
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	261	1	2728	2	Y	-0-					103
12	4247	X	1770	-0-	-2477	-0-	268	1	1502	2	Y	-0-					103
01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	294	1	4133	2	Y	-0-					103
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	254	1	3728	2	Y	-0-					103
03	4061	X	3709	-0-	-352	-0-	268	1	3441	2	Y	-0-					103

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
10	7533	X	6327	-0-	-1206	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	7150	-0-	-20	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
12	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
01	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
02	6902	X	6605	-0-	-297	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6392	-0-	-1017	-0-	6392	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
10	6882	X	6090	-0-	-792	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5831	-0-	-829	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	4872	-0-	-2010	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5835	-0-	-1016	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	5770	-0-	-320	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5685	-0-	-391	-0-	5685	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
10	6696	X	6363	-0-	-333	-0-	6363	2			Y	-0-					13
11	6480	X	6157	-0-	-323	-0-	6157	2			Y	-0-					13
12	6634	X	6390	-0-	-244	-0-	6390	2			Y	-0-					13
01	6634	X	5729	-0-	-905	-0-	5729	2			Y	-0-					13
02	6119	X	4886	-0-	-1233	-0-	4886	2			Y	-0-					13
03	6386	X	5821	-0-	-565	-0-	5764	2	57	9	Y	52	11	1			54

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
10	10850	X	10540	-0-	-310	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	10058	-0-	-412	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10132	-0-	-687	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10203	-0-	-554	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
02	9947	X	9569	-0-	-378	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	10249	-0-	-291	-0-	10249	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
10	4216	X	4005	-0-	-211	-0-	290	1	3715	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	2285	-0-	-1975	-0-	272	1	2013	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	3316	-0-	-1086	-0-	282	1	3034	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	2754	-0-	-1648	-0-	222	1	2532	2	N	-0-					-0-
02	3741	X	938	-0-	-2803	-0-	209	1	729	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	2307	-0-	-1692	-0-	192	1	2115	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
10	7595	X	7134	-0-	-461	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6822	-0-	-528	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6926	-0-	-669	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6879	-0-	-437	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	6344	-0-	-500	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6663	-0-	-467	-0-	6663	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 #: 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
10	5735	X	5260	-0-	-475	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4976	-0-	-574	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4730	-0-	-1005	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4635	-0-	-1100	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	3858	-0-	-1275	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4335	-0-	-935	-0-	4335	2			N	-0-					-0-

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
10	6572	X	5906	-0-	-666	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6352	-0-	-38	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5995	-0-	-608	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5900	-0-	-703	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	5504	-0-	-644	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6169	-0-	-403	-0-	6169	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
10	20022	X	20022	-0-	-0-	-0-	20022	2			N	-0-					-0-
11	19027	X	19027	-0-	-0-	-0-	19027	2			N	-0-					-0-
12	19020	X	19020	-0-	-0-	-0-	19020	2			N	-0-					-0-
01	19381	X	19381	-0-	-0-	-0-	19381	2			N	-0-					-0-
02	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	17933	2			N	-0-					-0-
*03	18538	X	18538	-0-	-0-	-0-	18538	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
10	6944	X	6327	-0-	-617	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6489	-0-	-231	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	5346	-0-	-1598	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5877	-0-	-447	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
02	6264	X	5908	-0-	-356	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6231	-0-	-465	-0-	6231	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
10	7626	X	6372	-0-	-1254	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	6387	-0-	-783	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6322	-0-	-870	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
01	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
02	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
*03	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	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
10	8804	X	8699	-0-	-105	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8218	-0-	-782	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8160	-0-	-1140	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	7264	-0-	-2036	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	7774	-0-	-375	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7978	-0-	-733	-0-	7978	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
10	20615	X	18481	-0-	-2134	-0-	720	1	17761	2	N	-0-					-0-
11	19950	X	18222	-0-	-1728	-0-	714	1	17508	2	N	-0-					-0-
12	20615	X	16757	-0-	-3858	-0-	669	1	16088	2	N	-0-					-0-
01	20274	X	17617	-0-	-2657	-0-	667	1	16950	2	N	-0-					-0-
02	18560	X	17390	-0-	-1170	-0-	664	1	16726	2	N	-0-					-0-
03	18817	X	18491	-0-	-326	-0-	795	1	17696	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	17236	X	15697	-0-	-1539	-0-	611	1	15086	2	N	-0-					-0-
11	16680	X	15474	-0-	-1206	-0-	606	1	14868	2	N	-0-					-0-
12	16705	X	16705	-0-	-0-	-0-	667	1	16038	2	N	-0-					-0-
01	16213	X	15912	-0-	-301	-0-	603	1	15309	2	N	-0-					-0-
02	15167	X	14259	-0-	-908	-0-	545	1	13714	2	N	-0-					-0-
03	16709	X	15146	-0-	-1563	-0-	651	1	14495	2	N	-0-					-0-

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
10	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4792	-0-	-308	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4714	-0-	-556	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
01	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
02	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
*03	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 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
10	13888	X	12555	-0-	-1333	-0-	12555	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	10553	-0-	-2767	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	12022	-0-	-1153	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	10997	-0-	-2178	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
02	12325	X	12157	-0-	-168	-0-	12157	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11869	-0-	-686	-0-	11869	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			Y	-0-					20
11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3782	2	34	9	Y	31					51
12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3846	2	1	9	Y	1					52
01	4030	X	3759	-0-	-271	-0-	3759	2			Y	-0-					52
02	3683	X	3277	-0-	-406	-0-	3276	2	1	9	Y	1					53
03	3937	X	3248	-0-	-689	-0-	3248	2			Y	-0-					53

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 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
10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4323	-0-	-2247	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5907	-0-	-882	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6988	-0-	-18	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6289	-0-	-265	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6866	-0-	-140	-0-	6866	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8990	X	8492	-0-	-498	-0-	180	1	8312	2	N	-0-					-0-
11	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	211	1	10682	2	N	-0-					-0-
12	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	218	1	12440	2	N	-0-					-0-
01	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	214	1	8951	2	N	-0-					-0-
*02	8410	X	4027	-0-	-4383	-0-	231	1	3796	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	7897	-0-	-1093	-0-	261	1	7636	2	N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 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
10	3100	N	3795	-0-	695	695	478	1	3317	2	N	-0-					-0-
11	2785	N	2090	-0-	-695	-0-	643	1	1447	2	N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	1			N	-0-					-0-
01	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					-0-
02	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	1			N	-0-					-0-
*03	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	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
10	8370	X	8129	-0-	-241	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7604	-0-	-496	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7633	-0-	-582	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7754	-0-	-368	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	7158	-0-	-440	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7725	-0-	-397	-0-	7725	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
10	19561	X	17553	-0-	-2008	-0-	17553	2			N	-0-					-0-
11	18930	X	16827	-0-	-2103	-0-	16827	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	15031	-0-	-4530	-0-	15031	2			N	-0-					-0-
01	18923	X	18923	-0-	-0-	-0-	18923	2			N	-0-					-0-
02	18748	X	18748	-0-	-0-	-0-	18748	2			N	-0-					-0-
*03	20158	X	20158	-0-	-0-	-0-	20158	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
10	18166	X	16230	-0-	-1936	-0-	632	1	15598	2	N	-0-					-0-
11	17580	X	15522	-0-	-2058	-0-	608	1	14914	2	N	-0-					-0-
12	17143	X	16308	-0-	-835	-0-	651	1	15657	2	N	-0-					-0-
01	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	618	1	15710	2	N	-0-					-0-
02	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	601	1	15143	2	N	-0-					-0-
*03	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	712	1	15847	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	7223	X	6787	-0-	-436	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6478	-0-	-512	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6812	-0-	-256	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6393	-0-	-675	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	5964	-0-	-387	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6255	-0-	-565	-0-	6255	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
10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2974	-0-	-206	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2713	-0-	-573	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2637	-0-	-649	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	2965	-0-	-109	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
*03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	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
10	17453	X	13124	-0-	-4329	-0-	151	1	12973	2	N	-0-					-0-
*11	16890	X	16204	-0-	-686	-0-	165	1	16039	2	N	-0-					-0-
*12	19009	X	19009	-0-	-0-	-0-	78	1	18931	2	N	-0-					-0-
*01	20868	X	20868	-0-	-0-	-0-	3	1	20865	2	N	-0-					-0-
02	17545	X	14357	-0-	-3188	-0-	85	1	14272	2	N	-0-					-0-
03	20181	X	14806	-0-	-5375	-0-	123	1	14683	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
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	1			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	1			N	-0-					-0-
12	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	1			N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-					-0-
02	638	N	632	-0-	-6	-0-	632	1			N	-0-					-0-
*03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	1			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

10	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
11	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	11835	-0-	-162	-0-	11835	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	11521	-0-	-476	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	11056	-0-	-167	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11755	-0-	-87	-0-	11755	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

10	5425	X	4972	-0-	-453	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4805	-0-	-445	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5104	-0-	-135	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4735	-0-	-504	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
02	4843	X	3463	-0-	-1380	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
*03	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

10	12927	X	12300	-0-	-627	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	9758	-0-	-2722	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	11228	-0-	-1668	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	12342	-0-	-58	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
02	11600	X	11397	-0-	-203	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	12112	-0-	-195	-0-	12112	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

10	10757	X	10313	-0-	-444	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	9608	-0-	-802	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9894	-0-	-522	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9664	-0-	-659	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
02	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
*03	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

10	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	489	1	4389	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4470	-0-	-360	-0-	471	1	3999	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4837	-0-	-154	-0-	494	1	4343	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	3841	-0-	-1150	-0-	488	1	3353	2	N	-0-					-0-
02	4553	X	4201	-0-	-352	-0-	488	1	3713	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4066	-0-	-801	-0-	764	1	3302	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

10	3007	X	1821	-0-	-1186	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1697	-0-	-1213	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1538	-0-	-115	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1672	-0-	-312	-0-	1672	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
10	17608	X	16450	-0-	-1158	-0-	16450	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	15365	-0-	-1675	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	16587	-0-	-1021	-0-	16587	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	16361	-0-	-1247	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
02	16472	X	15106	-0-	-1366	-0-	15106	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	15784	-0-	-801	-0-	15784	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 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
10	12462	X	9926	-0-	-2536	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	9488	-0-	-2002	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9531	-0-	-1133	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9356	-0-	-1029	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
02	9280	X	8593	-0-	-687	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9011	-0-	-909	-0-	9011	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 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
10	5270	X	4650	-0-	-620	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4589	-0-	-511	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
12	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
01	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5210	-0-	-153	-0-	5210	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6014	X	1313	-0-	-4701	-0-	91	1	1222	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5501	-0-	-319	-0-	62	1	5439	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5824	-0-	-190	-0-	40	1	5784	2	N	-0-					-0-
01	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	48	1	5578	2	N	-0-					-0-
02	5307	X	4497	-0-	-810	-0-	54	1	4443	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	4597	-0-	-1231	-0-	51	1	4546	2	N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 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
10	7998	X	5073	-0-	-2925	-0-	10	1	5063	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	2535	-0-	-5115	-0-	118	1	2417	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	672	-0-	-7233	-0-	194	1	478	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	140	-0-	-6866	-0-	140	1			N	-0-					-0-
02	6554	X	6270	-0-	-284	-0-	54	1	6216	2	N	-0-					-0-
*03	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 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
10	1674	X	132	-0-	-1542	-0-	132	1			N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	231	-0-	-17	-0-	231	1			N	-0-					-0-
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	234	1	2684	2	N	-0-					-0-
*03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	204	1	4008	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8680	X	7076	-0-	-1604	-0-	395	1	6681	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	7083	-0-	-1287	-0-	483	1	6600	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	6912	-0-	-1737	-0-	511	1	6401	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	7051	-0-	-1598	-0-	604	1	6447	2	N	-0-					-0-
02	7424	X	6730	-0-	-694	-0-	440	1	6290	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6868	-0-	-448	-0-	365	1	6503	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
10	4309	X	4023	-0-	-286	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
11	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4063	-0-	-153	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3982	-0-	-141	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
02	4089	X	3607	-0-	-482	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3889	-0-	-482	-0-	3889	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
10	8432	X	6911	-0-	-1521	-0-	16	1	6895	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	7261	-0-	-149	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
12	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6432	-0-	-481	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	5312	-0-	-1706	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	4047	-0-	-3455	-0-	4047	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
10	6045	X	6012	-0-	-33	-0-	8	1	6004	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5006	-0-	-1234	-0-	82	1	4924	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	5247	-0-	-1263	-0-	52	1	5195	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	5437	-0-	-1073	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	6090	X	4579	-0-	-1511	-0-	9	1	4570	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5038	-0-	-976	-0-	3	1	5035	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
10	3844	X	3711	-0-	-133	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3713	-0-	-131	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3571	-0-	-211	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
02	3509	X	3308	-0-	-201	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3314	-0-	-406	-0-	3314	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
10	4433	X	3915	-0-	-518	-0-	102	1	3813	2	Y	-0-					20
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	93	1	4195	2	Y	-0-					20
12	4557	X	3488	-0-	-1069	-0-	110	1	3378	2	Y	-0-					20
01	4557	X	4097	-0-	-460	-0-	106	1	3991	2	Y	-0-					20
02	4263	X	3634	-0-	-629	-0-	77	1	3557	2	Y	-0-					20
03	4433	X	3969	-0-	-464	-0-	97	1	3872	2	Y	-0-					20

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
10	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	101	1	6330	2	Y	-0-					58
11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	205	1	5709	2	Y	-0-					58
12	6913	X	5396	-0-	-1517	-0-	143	1	5253	2	Y	-0-					58
01	6913	X	5885	-0-	-1028	-0-	151	1	5734	2	Y	-0-					58
02	6467	X	5470	-0-	-997	-0-	126	1	5344	2	Y	-0-					58
03	6417	X	5101	-0-	-1316	-0-	138	1	4963	2	Y	-0-					58

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
10	7626	X	6766	-0-	-860	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	5349	-0-	-2601	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	5384	-0-	-2831	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	5400	-0-	-2815	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
*02	7163	X	5636	-0-	-1527	-0-	23	1	5613	2	N	-0-					-0-
*03	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	130	1	7629	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
10	7533	X	6658	-0-	-875	-0-	271	1	6387	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	6892	-0-	-398	-0-	341	1	6551	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	5844	-0-	-697	-0-	225	1	5619	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	4666	-0-	-1999	-0-	126	1	4540	2	N	-0-					-0-
02	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
*03	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9889	X	9846	-0-	-43	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9161	-0-	-409	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9420	-0-	-469	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9228	-0-	-661	-0-	9228	2			N	-0-					-0-
02	9222	X	9025	-0-	-197	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9424	-0-	-434	-0-	9424	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12369	X	11861	-0-	-508	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
11	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
12	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	12472	2			N	-0-					-0-
01	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
02	12354	X	11084	-0-	-1270	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	11145	-0-	-2061	-0-	11145	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 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
10	3751	X	3486	-0-	-265	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3386	-0-	-244	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2589	-0-	-1007	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	3204	-0-	-73	-0-	8	1	3196	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3386	-0-	-117	-0-	3386	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 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
10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	45	1	3577	2	N	-0-					-0-
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	45	1	3147	2	N	-0-					-0-
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	52	1	3125	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	2169	-0-	-1458	-0-	54	1	2115	2	N	-0-					-0-
02	3393	X	2733	-0-	-660	-0-	23	1	2710	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3229	-0-	-398	-0-	3229	2			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 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
10	14446	X	12671	-0-	-1775	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	12436	-0-	-1004	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	12808	-0-	-181	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12479	-0-	-510	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
02	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	12530	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12765	-0-	-100	-0-	12765	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	3042	-0-	-1081	-0-	54	1	2988	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	2863	-0-	-1127	-0-	55	1	2808	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	2947	-0-	-1176	-0-	51	1	2896	2	N	-0-					-0-
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	27	1	3853	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2767	-0-	-481	-0-	12	1	2755	2	N	-0-					-0-
*03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	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
10	4743	X	3723	-0-	-1020	-0-	516	1	3207	2	N	-0-					-0-
11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	479	1	4175	2	N	-0-					-0-
12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	647	1	3239	2	N	-0-					-0-
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	664	1	3117	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	658	1	3866	2	N	-0-					-0-
*03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	683	1	4249	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

10	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
11	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
12	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
01	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
02	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7958	-0-	-40	-0-	7958	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

10	6138	X	5650	-0-	-488	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5464	-0-	-476	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5308	-0-	-303	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5291	-0-	-351	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	4932	-0-	-346	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5117	-0-	-525	-0-	5117	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

10	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
11	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
12	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
01	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
02	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
*03	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

10	9486	X	8789	-0-	-697	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
11	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8823	-0-	-260	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8879	-0-	-80	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	7555	-0-	-971	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8243	-0-	-871	-0-	8243	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

10	6386	X	6356	-0-	-30	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6155	-0-	-25	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6229	-0-	-157	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	6169	-0-	-217	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	5789	-0-	-185	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6022	-0-	-333	-0-	6022	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

10	6107	X	5640	-0-	-467	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5619	-0-	-291	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5612	-0-	-495	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
01	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
02	5423	X	4757	-0-	-666	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4576	-0-	-1221	-0-	4576	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
10	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	13562	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	12417	-0-	-3	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	12849	-0-	-326	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	12439	-0-	-798	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
02	12383	X	11617	-0-	-766	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	12354	-0-	-883	-0-	12354	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
10	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
11	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8132	-0-	-703	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7716	-0-	-1119	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	7085	-0-	-1180	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7877	-0-	-710	-0-	7877	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
10	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
11	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
12	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	11868	-0-	-129	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
02	11223	X	10951	-0-	-272	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11738	-0-	-259	-0-	11738	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
10	8990	X	8435	-0-	-555	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7967	-0-	-643	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7506	-0-	-1391	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	4064	-0-	-4368	-0-	182	1	3882	2	N	-0-					-0-
02	7888	X	7138	-0-	-750	-0-	7	1	7131	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7212	-0-	-1220	-0-	15	1	7197	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
10	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
11	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
12	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7856	-0-	-204	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	6960	-0-	-696	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7729	-0-	-455	-0-	7729	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
10	6758	X	6022	-0-	-736	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5849	-0-	-541	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6055	-0-	-362	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5242	-0-	-989	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	6015	-0-	-30	-0-	6015	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	4991	X	4663	-0-	-328	-0-	154	1	4509	2	N	-0-					203
11	5010	X	4471	-0-	-539	-0-	141	1	4330	2	N	-0-					203
12	5177	X	4536	-0-	-641	-0-	157	1	4379	2	N	-0-					203
01	5177	X	4175	-0-	-1002	-0-	148	1	4027	2	N	-0-					203
02	4350	X	4156	-0-	-194	-0-	147	1	3976	2	N	30	186	1			47
							33	9									
03	4650	X	4566	-0-	-84	-0-	165	1	4401	2	N	-0-					47

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
10	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
11	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
12	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	5096	-0-	-50	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4778	-0-	-94	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5060	-0-	-148	-0-	5060	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
10	8370	X	7918	-0-	-452	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7471	-0-	-629	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7596	-0-	-588	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7668	-0-	-485	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
02	7453	X	7082	-0-	-371	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	6716	-0-	-1189	-0-	6716	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
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	77	1	4264	2	N	-0-					-0-
11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	69	1	3662	2	N	-0-					-0-
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	93	1	3959	2	N	-0-					-0-
01	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	89	1	2623	2	N	-0-					-0-
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	75	1	2925	2	N	-0-					-0-
*03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	95	1	2946	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	9455	X	8686	-0-	-769	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8362	-0-	-548	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	7899	-0-	-1277	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8086	-0-	-842	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
02	8352	X	7073	-0-	-1279	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	5815	-0-	-2865	-0-	5815	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
10	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	226	1	5499	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	3958	-0-	-872	-0-	245	1	3713	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4255	-0-	-736	-0-	263	1	3992	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	3667	-0-	-2068	-0-	279	1	3388	2	N	-0-					-0-
02	5365	X	4013	-0-	-1352	-0-	240	1	3773	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	3388	-0-	-2347	-0-	198	1	3190	2	N	-0-					-0-

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
10	19995	X	16436	-0-	-3559	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
*11	18660	X	18153	-0-	-507	-0-	18153	2			N	-0-					-0-
*12	19282	X	18333	-0-	-949	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
*01	19251	X	18484	-0-	-767	-0-	18484	2			N	-0-					-0-
02	18386	X	16687	-0-	-1699	-0-	16687	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	17413	-0-	-2241	-0-	17413	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
10	7378	X	6546	-0-	-832	-0-	352	1	6194	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6588	-0-	-192	-0-	309	1	6279	2	N	-0-					-0-
12	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	341	1	7047	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6410	-0-	-565	-0-	346	1	6064	2	N	-0-					-0-
02	6525	X	5705	-0-	-820	-0-	264	1	5441	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6984	-0-	-394	-0-	328	1	6656	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
10	6138	X	5448	-0-	-690	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5315	-0-	-445	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5433	-0-	-426	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5124	-0-	-735	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	4463	-0-	-670	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4962	-0-	-525	-0-	4962	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
10	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	42	1	7622	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	6430	-0-	-1160	-0-	38	1	6392	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	6503	-0-	-1340	-0-	43	1	6460	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	7682	-0-	-161	-0-	38	1	7644	2	N	-0-					-0-
02	7250	X	6307	-0-	-943	-0-	38	1	6269	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	6777	-0-	-880	-0-	34	1	6743	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
10	5363	X	5216	-0-	-147	-0-	39	1	5177	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4895	-0-	-295	-0-	34	1	4861	2	N	-0-					-0-
12	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	36	1	5473	2	N	-0-					-0-
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	40	1	5350	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	4640	-0-	-319	-0-	29	1	4611	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4780	-0-	-738	-0-	38	1	4742	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	9021	X	8366	-0-	-655	-0-	43	1	8323	2	N	-0-					-0-
11	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7819	-0-	-644	-0-	51	1	7768	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	6780	-0-	-1652	-0-	185	1	6595	2	N	-0-					-0-
02	8381	X	6881	-0-	-1500	-0-	170	1	6711	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	6194	-0-	-2765	-0-	210	1	5984	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
10	10540	X	9282	-0-	-1258	-0-	313	1	8969	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	8616	-0-	-924	-0-	296	1	8320	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	9043	-0-	-815	-0-	311	1	8732	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	9243	-0-	-367	-0-	323	1	8920	2	N	-0-					-0-
02	8990	X	5485	-0-	-3505	-0-	209	1	5276	2	N	-0-					-0-
*03	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	377	1	9814	2	N	-0-					-0-

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
10	14198	X	12834	-0-	-1364	-0-	432	1	12402	2	N	-0-					-0-
11	12900	X	11699	-0-	-1201	-0-	402	1	11297	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	12571	-0-	-449	-0-	432	1	12139	2	N	-0-					-0-
01	12834	X	12508	-0-	-326	-0-	437	1	12071	2	N	-0-					-0-
02	12006	X	6701	-0-	-5305	-0-	255	1	6446	2	N	-0-					-0-
*03	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	500	1	13030	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 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
10	20987	X	18741	-0-	-2246	-0-	631	1	18110	2	N	-0-					-0-
11	20310	X	17146	-0-	-3164	-0-	590	1	16556	2	N	-0-					-0-
12	20987	X	18198	-0-	-2789	-0-	626	1	17572	2	N	-0-					-0-
01	19313	X	17943	-0-	-1370	-0-	627	1	17316	2	N	-0-					-0-
02	17545	X	11294	-0-	-6251	-0-	429	1	10865	2	N	-0-					-0-
03	18755	X	18683	-0-	-72	-0-	690	1	17993	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 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
10	7657	X	7402	-0-	-255	-0-	7402	2			Y	-0-					97
11	7380	X	6928	-0-	-452	-0-	6914	2	14	9	Y	13	81	1			29
12	7533	X	7283	-0-	-250	-0-	7270	2	13	9	Y	12					41
01	7533	X	7146	-0-	-387	-0-	7137	2	9	9	Y	8					49
02	7047	X	6664	-0-	-383	-0-	6655	2	9	9	Y	8					57
03	7409	X	7087	-0-	-322	-0-	7087	2			Y	-0-					57

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13361	X	12360	-0-	-1001	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
11	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
12	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
01	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
02	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	8104	-0-	-4296	-0-	56	1	8048	2	N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 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
10	9083	X	8617	-0-	-466	-0-	8617	2			Y	-0-					44
11	8730	X	8036	-0-	-694	-0-	8036	2			Y	-0-					44
12	8866	X	8337	-0-	-529	-0-	8337	2			Y	-0-					44
01	8773	X	8374	-0-	-399	-0-	8335	2	39	9	Y	35					79
02	8207	X	7869	-0-	-338	-0-	7861	2	8	9	Y	7					86
03	8618	X	8406	-0-	-212	-0-	8403	2	3	9	Y	3					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 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
10	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	11532	2			N	-0-			-0-
11	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-			-0-
12	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	14011	2			N	-0-			-0-
01	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	14309	2			N	-0-			-0-
02	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	12437	2			N	-0-			-0-
*03	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	13202	2			N	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

10	7533	X	6484	-0-	-1049	-0-	145	1	6339	2	N	-0-			-0-
11	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	23	1	9928	2	N	-0-			-0-
12	9548	X	6106	-0-	-3442	-0-	221	1	5885	2	N	-0-			-0-
01	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	93	1	10246	2	N	-0-			-0-
02	9628	X	6787	-0-	-2841	-0-	271	1	6516	2	N	-0-			-0-
03	10292	X	6875	-0-	-3417	-0-	229	1	6646	2	N	-0-			-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

10	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	343	1	10484	2	N	-0-			-0-
11	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	653	1	8217	2	N	-0-			-0-
12	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	650	1	8962	2	N	-0-			-0-
01	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	642	1	8501	2	N	-0-			-0-
02	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	738	1	8462	2	N	-0-			-0-
*03	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	555	1	8983	2	N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

10	10261	X	9536	-0-	-725	-0-	9536	2			N	-0-			-0-
11	9930	X	9207	-0-	-723	-0-	9207	2			N	-0-			-0-
12	10106	X	9614	-0-	-492	-0-	9614	2			N	-0-			-0-
01	9951	X	9496	-0-	-455	-0-	9496	2			N	-0-			-0-
02	9164	X	8992	-0-	-172	-0-	8992	2			N	-0-			-0-
03	9610	X	9565	-0-	-45	-0-	9565	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

10	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-			-0-
11	5310	X	5278	-0-	-32	-0-	5278	2			N	-0-			-0-
12	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-			-0-
01	5487	X	5119	-0-	-368	-0-	5119	2			N	-0-			-0-
02	5104	X	4721	-0-	-383	-0-	4721	2			N	-0-			-0-
03	5549	X	5199	-0-	-350	-0-	5199	2			N	-0-			-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

10	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	13996	2			N	-0-			-0-
11	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	13292	2			N	-0-			-0-
12	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	13581	2			N	-0-			-0-
01	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	14019	2			N	-0-			-0-
02	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-			-0-
03	12555	X	12322	-0-	-233	-0-	12322	2			N	-0-			-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

10	7750	X	6533	-0-	-1217	-0-	197	1	6336	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	6914	-0-	-586	-0-	387	1	6527	2	N	-0-			-0-
12	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	409	1	7446	2	N	-0-			-0-
01	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	417	1	7907	2	N	-0-			-0-
02	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	425	1	7161	2	N	-0-			-0-
*03	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	421	1	7471	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 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
10	8308	X	7054	-0-	-1254	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	6876	-0-	-1164	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7694	-0-	-614	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7317	-0-	-433	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	6348	-0-	-438	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6371	-0-	-1317	-0-	6371	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 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
10	5611	X	5129	-0-	-482	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4780	-0-	-710	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5138	-0-	-535	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5050	-0-	-623	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4732	-0-	-140	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4053	-0-	-1093	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

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
10	5115	X	4558	-0-	-557	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4320	-0-	-450	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4302	-0-	-379	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4097	-0-	-460	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	3303	-0-	-960	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	2610	-0-	-1947	-0-	2610	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
10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4452	-0-	-48	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4379	-0-	-271	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4404	-0-	-711	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4004	-0-	-781	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4338	-0-	-777	-0-	4338	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
10	12741	X	9322	-0-	-3419	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	8718	-0-	-3612	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	9493	-0-	-3248	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	9730	-0-	-934	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
02	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
*03	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	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
10	8215	X	6519	-0-	-1696	-0-	265	1	6254	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	5599	-0-	-1361	-0-	336	1	5263	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	4959	-0-	-2233	-0-	413	1	4546	2	N	-0-					-0-
01	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	379	1	7238	2	N	-0-					-0-
02	6090	X	5710	-0-	-380	-0-	298	1	5412	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6339	-0-	-171	-0-	314	1	6025	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
10	5022	X	4534	-0-	-488	-0-	701	1	3833	2	N	-0-					-0-
11	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	473	1	5646	2	N	-0-					-0-
12	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	595	1	4624	2	N	-0-					-0-
01	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	606	1	7235	2	N	-0-					-0-
02	5916	X	4261	-0-	-1655	-0-	560	1	3701	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	3262	-0-	-3062	-0-	512	1	2750	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	8122	X	7869	-0-	-253	-0-	7869	2			N	-0-			-0-
11	7680	X	6924	-0-	-756	-0-	8	1	6916	2	N	-0-			-0-
12	7936	X	6858	-0-	-1078	-0-	6858	2			N	-0-			-0-
01	7936	X	6978	-0-	-958	-0-	6978	2			N	-0-			-0-
02	7366	X	5868	-0-	-1498	-0-	36	1	5832	2	N	-0-			-0-
03	7874	X	7178	-0-	-696	-0-	9	1	7169	2	N	-0-			-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

10	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	370	1	10818	2	N	-0-			-0-
11	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	287	1	10122	2	N	-0-			-0-
12	10509	X	10180	-0-	-329	-0-	337	1	9843	2	N	-0-			-0-
01	10509	X	9363	-0-	-1146	-0-	251	1	9112	2	N	-0-			-0-
02	9831	X	6933	-0-	-2898	-0-	308	1	6625	2	N	-0-			-0-
03	10509	X	8266	-0-	-2243	-0-	330	1	7936	2	N	-0-			-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

10	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	123	1	8868	2	N	-0-			-0-
11	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	103	1	8759	2	N	-0-			-0-
12	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	79	1	9319	2	N	-0-			-0-
01	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	43	1	8951	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	223	1	4509	2	N	-0-			-0-
*03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	261	1	4922	2	N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

10	5208	X	4899	-0-	-309	-0-	4899	2			N	-0-			-0-
11	5040	X	4308	-0-	-732	-0-	4308	2			N	-0-			-0-
12	5146	X	4361	-0-	-785	-0-	4361	2			N	-0-			-0-
01	4991	X	3781	-0-	-1210	-0-	3781	2			N	-0-			-0-
02	4582	X	3534	-0-	-1048	-0-	3534	2			N	-0-			-0-
03	4898	X	4315	-0-	-583	-0-	4315	2			N	-0-			-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

10	11780	X	10761	-0-	-1019	-0-	10761	2			N	-0-			-0-
11	11280	X	10369	-0-	-911	-0-	10369	2			N	-0-			-0-
12	11470	X	10576	-0-	-894	-0-	10576	2			N	-0-			-0-
01	11129	X	9655	-0-	-1474	-0-	9655	2			N	-0-			-0-
02	10121	X	9982	-0-	-139	-0-	9982	2			N	-0-			-0-
*03	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10990	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	5859	X	5402	-0-	-457	-0-	1	1	5401	2	N	-0-			-0-
11	5670	X	5160	-0-	-510	-0-	5160	2			N	-0-			-0-
12	5859	X	5132	-0-	-727	-0-	5132	2			N	-0-			-0-
01	5394	X	5209	-0-	-185	-0-	1	1	5208	2	N	-0-			-0-
02	5046	X	4884	-0-	-162	-0-	4884	2			N	-0-			-0-
03	5394	X	4670	-0-	-724	-0-	21	1	4649	2	N	-0-			-0-

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
10	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	1	1	6608	2	N	-0-			-0-
11	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-			-0-
12	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-			-0-
01	6324	X	6286	-0-	-38	-0-	6286	2			N	-0-			-0-
02	5916	X	4511	-0-	-1405	-0-	19	1	4492	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	4211	-0-	-2113	-0-	15	1	4196	2	N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 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
10	12524	X	12059	-0-	-465	-0-	12059	2			N	-0-			-0-
11	11850	X	10777	-0-	-1073	-0-	10777	2			N	-0-			-0-
12	11842	X	11222	-0-	-620	-0-	11222	2			N	-0-			-0-
01	12059	X	11148	-0-	-911	-0-	11148	2			N	-0-			-0-
02	11281	X	10475	-0-	-806	-0-	10475	2			N	-0-			-0-
03	12059	X	11159	-0-	-900	-0-	11159	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 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
10	8060	X	7294	-0-	-766	-0-	3	1	7291	2	N	-0-			-0-
11	7800	X	7029	-0-	-771	-0-	7029	2			N	-0-			-0-
12	8060	X	7216	-0-	-844	-0-	7216	2			N	-0-			-0-
01	7936	X	7021	-0-	-915	-0-	7021	2			N	-0-			-0-
02	7308	X	6720	-0-	-588	-0-	6720	2			N	-0-			-0-
03	7285	X	6936	-0-	-349	-0-	11	1	6925	2	N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 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
10	8432	X	8008	-0-	-424	-0-	8008	2			N	-0-			-0-
11	8370	X	8004	-0-	-366	-0-	8004	2			N	-0-			-0-
12	8649	X	8108	-0-	-541	-0-	8108	2			N	-0-			-0-
01	8649	X	7948	-0-	-701	-0-	7948	2			N	-0-			-0-
02	7743	X	6713	-0-	-1030	-0-	6713	2			N	-0-			-0-
03	8277	X	7470	-0-	-807	-0-	7470	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11811	X	11183	-0-	-628	-0-	11183	2			N	-0-			-0-
11	11520	X	10497	-0-	-1023	-0-	8	1	10489	2	N	-0-			-0-
12	11904	X	11114	-0-	-790	-0-	11114	2			N	-0-			-0-
01	11904	X	10611	-0-	-1293	-0-	10611	2			N	-0-			-0-
02	10991	X	9596	-0-	-1395	-0-	9596	2			N	-0-			-0-
03	11191	X	10400	-0-	-791	-0-	1	1	10399	2	N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7719	X	6591	-0-	-1128	-0-	6591	2			N	-0-			-0-
11	6960	X	5104	-0-	-1856	-0-	5104	2			N	-0-			-0-
12	7192	X	5736	-0-	-1456	-0-	5736	2			N	-0-			-0-
01	7192	X	6577	-0-	-615	-0-	6577	2			N	-0-			-0-
02	6670	X	5828	-0-	-842	-0-	5828	2			N	-0-			-0-
03	6603	X	5914	-0-	-689	-0-	5914	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 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
10	12555	X	12471	-0-	-84	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
11	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
12	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	12348	-0-	-114	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
02	12122	X	11089	-0-	-1033	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11544	-0-	-1414	-0-	11544	2			N	-0-					-0-

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
10	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5643	-0-	-1167	-0-	31	1	5612	2	N	-0-					-0-
12	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7022	-0-	-573	-0-	12	1	7010	2	N	-0-					-0-
02	7105	X	5621	-0-	-1484	-0-	47	1	5574	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	6198	-0-	-1397	-0-	49	1	6149	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			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
10	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
11	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	10075	-0-	-279	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9694	-0-	-784	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
02	9802	X	9133	-0-	-669	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9903	-0-	-575	-0-	9903	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
10	3627	X	2175	-0-	-1452	-0-	253	1	1922	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	1994	-0-	-1516	-0-	323	1	1671	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3596	-0-	-713	-0-	313	1	3283	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3381	-0-	-928	-0-	307	1	3074	2	N	-0-					-0-
02	4031	X	1236	-0-	-2795	-0-	333	1	903	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	892	-0-	-2704	-0-	350	1	542	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
10	6076	X	4447	-0-	-1629	-0-	13	1	4434	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	4538	-0-	-1342	-0-	13	1	4525	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	4974	-0-	-730	-0-	2	1	4972	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4406	-0-	-1174	-0-	50	1	4356	2	N	-0-					-0-
02	4611	X	4536	-0-	-75	-0-	5	1	4531	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	3629	-0-	-1331	-0-	48	1	3581	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
10	8928	X	5604	-0-	-3324	-0-	281	1	5323	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	6386	-0-	-1924	-0-	266	1	6120	2	N	-0-					-0-
12	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	262	1	8598	2	N	-0-					-0-
01	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	134	1	9732	2	N	-0-					-0-
02	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	148	1	8609	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8787	-0-	-79	-0-	153	1	8634	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
10	8711	X	8273	-0-	-438	-0-	8273	2			N	-0-			-0-
11	8430	X	7240	-0-	-1190	-0-	120	1	7120	2	N	-0-			-0-
12	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-			-0-
01	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	38	1	9235	2	N	-0-			-0-
02	7743	X	7651	-0-	-92	-0-	86	1	7565	2	N	-0-			-0-
03	10137	X	8146	-0-	-1991	-0-	62	1	8084	2	N	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

10	8928	X	8261	-0-	-667	-0-	98	1	8163	2	N	-0-			-0-
11	8640	X	7887	-0-	-753	-0-	97	1	7790	2	N	-0-			-0-
12	8897	X	7820	-0-	-1077	-0-	217	1	7603	2	N	-0-			-0-
01	8897	X	7904	-0-	-993	-0-	226	1	7678	2	N	-0-			-0-
02	7917	X	7003	-0-	-914	-0-	134	1	6869	2	N	-0-			-0-
03	8246	X	7654	-0-	-592	-0-	118	1	7536	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

10	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	126	1	4332	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	4407	-0-	-303	-0-	118	1	4289	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	4689	-0-	-178	-0-	131	1	4558	2	N	-0-			-0-
01	4867	X	4531	-0-	-336	-0-	134	1	4397	2	N	-0-			-0-
02	4379	X	3544	-0-	-835	-0-	13	1	3531	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	4131	-0-	-550	-0-	4131	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

10	13113	X	11661	-0-	-1452	-0-	11661	2			N	-0-			-0-
11	11970	X	11302	-0-	-668	-0-	6	1	11296	2	N	-0-			-0-
12	12276	X	11829	-0-	-447	-0-	11829	2			N	-0-			-0-
01	12028	X	11503	-0-	-525	-0-	11503	2			N	-0-			-0-
02	10933	X	10780	-0-	-153	-0-	10780	2			N	-0-			-0-
03	11842	X	11539	-0-	-303	-0-	11539	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

10	8029	X	6923	-0-	-1106	-0-	6923	2			N	-0-			-0-
11	7770	X	6167	-0-	-1603	-0-	6167	2			N	-0-			-0-
12	7285	X	5728	-0-	-1557	-0-	5728	2			N	-0-			-0-
01	7192	X	5752	-0-	-1440	-0-	5752	2			N	-0-			-0-
02	6728	X	6149	-0-	-579	-0-	6149	2			N	-0-			-0-
03	6913	X	6178	-0-	-735	-0-	6178	2			N	-0-			-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

10	8401	X	7066	-0-	-1335	-0-	7066	2			N	-0-			-0-
11	8250	X	6117	-0-	-2133	-0-	6117	2			N	-0-			-0-
12	8525	X	7625	-0-	-900	-0-	7625	2			N	-0-			-0-
01	8525	X	8305	-0-	-220	-0-	8305	2			N	-0-			-0-
02	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-			-0-
*03	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-			-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

10	8618	X	8174	-0-	-444	-0-	8174	2			N	-0-			-0-
11	8340	X	8146	-0-	-194	-0-	8146	2			N	-0-			-0-
12	8618	X	8092	-0-	-526	-0-	8092	2			N	-0-			-0-
01	8618	X	7701	-0-	-917	-0-	7701	2			N	-0-			-0-
02	7888	X	6427	-0-	-1461	-0-	6427	2			N	-0-			-0-
03	8432	X	7680	-0-	-752	-0-	7680	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
10	9548	X	8082	-0-	-1466	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
11	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
12	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8008	-0-	-1106	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	8085	-0-	-2210	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	8379	-0-	-2626	-0-	8379	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

10	8153	X	7776	-0-	-377	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7357	-0-	-533	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7712	-0-	-441	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7050	-0-	-948	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
02	7482	X	6735	-0-	-747	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	6983	-0-	-798	-0-	28	1	6955	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

10	6758	X	5966	-0-	-792	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6133	-0-	-407	-0-	4	1	6129	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	6035	-0-	-723	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5397	-0-	-1361	-0-	43	1	5354	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	5553	-0-	-595	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
*03	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

10	15066	X	14714	-0-	-352	-0-	14714	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	13905	-0-	-675	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	14121	-0-	-945	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	13913	-0-	-1060	-0-	13913	2			N	-0-					-0-
02	13775	X	12674	-0-	-1101	-0-	12674	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	12875	-0-	-1850	-0-	12875	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3			N	-0-					38
11	5340	X	5144	-0-	-196	-0-	5120	3	24	9	N	22					60
12	5425	X	4733	-0-	-692	-0-	4733	3			N	-0-					60
01	5611	X	4919	-0-	-692	-0-	4919	3			N	-0-					60
02	5249	X	4791	-0-	-458	-0-	4791	3			N	-0-					60
03	5611	X	4840	-0-	-771	-0-	4840	3			N	-0-					60

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					32
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					32
12	558	N	6	-0-	-552	-0-	6	3			N	-0-					32
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					32
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					32
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					32

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

10	3968	X	2919	-0-	-1049	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3188	-0-	-652	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3376	-0-	-313	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3222	-0-	-250	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	3007	-0-	-67	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
*03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	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
10	6603	X	6048	-0-	-555	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5751	-0-	-639	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5626	-0-	-977	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	4891	-0-	-1464	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
02	5742	X	3768	-0-	-1974	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	3758	-0-	-2287	-0-	3758	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
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					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
10	10478	X	5486	-0-	-4992	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	8550	-0-	-1020	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8709	-0-	-1180	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8729	-0-	-819	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	7077	-0-	-1797	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7252	-0-	-1583	-0-	7252	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
10	5983	X	3968	-0-	-2015	-0-	153	1	3815	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	4940	-0-	-670	-0-	150	1	4790	2	N	-0-					-0-
12	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	152	1	5678	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	3251	-0-	-2205	-0-	248	1	3003	2	N	-0-					-0-
02	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	166	1	5040	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5621	-0-	-207	-0-	133	1	5488	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
10	14260	X	12193	-0-	-2067	-0-	97	1	12096	2	N	-0-					-0-
11	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	77	1	10774	2	N	-0-					-0-
12	10881	X	10261	-0-	-620	-0-	84	1	10177	2	N	-0-					-0-
01	12183	X	6637	-0-	-5546	-0-	178	1	6459	2	N	-0-					-0-
02	11397	X	8385	-0-	-3012	-0-	102	1	8283	2	N	-0-					-0-
03	12183	X	5775	-0-	-6408	-0-	137	1	5638	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
10	5611	X	4433	-0-	-1178	-0-	91	1	4342	2	N	-0-					56
11	5430	X	4242	-0-	-1188	-0-	94	1	4148	2	N	-0-					56
12	5549	X	4189	-0-	-1360	-0-	79	1	4110	2	N	-0-					56
01	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	85	1	4698	2	N	-0-					56
02	4147	X	3737	-0-	-410	-0-	71	1	3666	2	N	-0-					56
03	4433	X	4143	-0-	-290	-0-	7	1	4136	2	N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	899	X	335	-0-	-564	-0-	334	1	1	9	N	1	1	8			-0-
11	870	X	542	-0-	-328	-0-	309	1	231	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	314	1	1483	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
01	486	X	486	-0-	-0-	-0-	277	1	207	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	864	X	864	-0-	-0-	-0-	227	1	634	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1798	X	283	-0-	-1515	-0-	283	1			N	-0-					-0-

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
10	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
11	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
12	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
01	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
02	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
*03	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	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
10	10385	X	10380	-0-	-5	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9151	-0-	-1019	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	8554	-0-	-2141	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	8846	-0-	-1849	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	8373	-0-	-1632	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9126	-0-	-1259	-0-	9126	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
10	7657	X	6289	-0-	-1368	-0-	158	1	6131	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	6857	-0-	-553	-0-	145	1	6712	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7413	-0-	-213	-0-	127	1	7286	2	N	-0-					-0-
01	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	112	1	7942	2	N	-0-					-0-
02	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	78	1	7923	2	N	-0-					-0-
*03	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	52	1	8352	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
10	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	102	1	8860	2	N	-0-					-0-
11	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	68	1	8509	2	N	-0-					-0-
12	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	63	1	8921	2	N	-0-					-0-
01	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	70	1	9235	2	N	-0-					-0-
02	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	30	1	9812	2	N	-0-					-0-
*03	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	120	1	6043	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
10	7812	X	5809	-0-	-2003	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
11	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	6639	-0-	-1173	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
01	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	6593	-0-	-976	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7797	-0-	-294	-0-	7797	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	6758	X	5400	-0-	-1358	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5635	-0-	-905	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5258	-0-	-1500	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5048	-0-	-749	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
*03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	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
10	5859	X	114	-0-	-5745	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
11	5400	X	2693	-0-	-2707	-0-	81	1	2612	2	Y	-0-					-0-
12	5208	X	3860	-0-	-1348	-0-	105	1	3754	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	126	1	5057	2	Y	-0-					-0-
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	124	1	3014	2	Y	-0-					-0-
*03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	90	1	3889	2	Y	-0-					-0-

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
10	12183	X	11625	-0-	-558	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10932	-0-	-678	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	10987	-0-	-1010	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11330	-0-	-636	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
02	11107	X	10476	-0-	-631	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10934	-0-	-691	-0-	10934	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
10	6417	X	5732	-0-	-685	-0-	245	1	5462	2	Y	23					37
							25	9									
11	6180	X	5173	-0-	-1007	-0-	229	1	4942	2	Y	2	31	1			8
							2	9									
12	6200	X	4984	-0-	-1216	-0-	221	1	4746	2	Y	15					23
							17	9									
01	6200	X	5948	-0-	-252	-0-	202	1	5746	2	Y	-0-					23
02	5365	X	4749	-0-	-616	-0-	197	1	4534	2	Y	16	32	1			7
							18	9									
03	5735	X	5076	-0-	-659	-0-	224	1	4842	2	Y	9					16
							10	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
10	9083	X	8612	-0-	-471	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7119	-0-	-1671	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8472	-0-	-301	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7755	-0-	-1018	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	7520	-0-	-542	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7333	-0-	-1285	-0-	7333	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	18554	2			N	-0-					-0-
11	18725	X	18725	-0-	-0-	-0-	18725	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	18653	-0-	-412	-0-	18653	2			N	-0-					-0-
01	19065	X	16975	-0-	-2090	-0-	16975	2			N	-0-					-0-
02	18096	X	15449	-0-	-2647	-0-	15449	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	15802	-0-	-3542	-0-	15802	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
10	6231	X	6128	-0-	-103	-0-	6128	2			Y	-0-					-0-
11	6150	X	5731	-0-	-419	-0-	5731	2			Y	-0-					-0-
12	6355	X	5811	-0-	-544	-0-	5810	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	6355	X	5435	-0-	-920	-0-	5435	2			Y	-0-					-0-
02	5800	X	4901	-0-	-899	-0-	4900	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	6138	X	5121	-0-	-1017	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 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
10	4805	X	4333	-0-	-472	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4608	-0-	-732	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4780	-0-	-831	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5057	-0-	-554	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
02	5249	X	4513	-0-	-736	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4503	-0-	-271	-0-	4503	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 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
10	11222	X	10503	-0-	-719	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	9861	-0-	-999	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10629	-0-	-593	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	10259	-0-	-777	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
02	10324	X	9501	-0-	-823	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10434	-0-	-199	-0-	10434	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 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
10	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	81	1	9601	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	9026	-0-	-154	-0-	80	1	8946	2	N	-0-					-0-
12	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	80	1	9645	2	N	-0-					-0-
01	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	52	1	9954	2	N	-0-					-0-
02	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
*03	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	10571	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

10	18197	X	17238	-0-	-959	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
11	17880	X	16468	-0-	-1412	-0-	16468	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	16860	-0-	-1616	-0-	16860	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	16172	-0-	-2304	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
02	16124	X	15402	-0-	-722	-0-	15402	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	17003	-0-	-233	-0-	17003	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

10	8649	X	6605	-0-	-2044	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	6926	-0-	-1294	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8002	-0-	-492	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	6797	-0-	-1852	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	6556	-0-	-1535	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7019	-0-	-1630	-0-	7019	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

10	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4632	-0-	-514	-0-	4632	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

10	9486	X	7262	-0-	-2224	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	6629	-0-	-2251	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	7506	-0-	-1980	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	7107	-0-	-2379	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	6887	-0-	-1987	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	6841	-0-	-2645	-0-	6841	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

10	11718	X	10954	-0-	-764	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10773	-0-	-87	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
12	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10759	-0-	-215	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
02	10411	X	9192	-0-	-1219	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10118	-0-	-1011	-0-	1	1	10117	2	N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

10	8990	X	6186	-0-	-2804	-0-	58	1	6128	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	7105	-0-	-1595	-0-	76	1	7029	2	N	-0-					-0-
12	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	90	1	5981	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5713	-0-	-487	-0-	86	1	5627	2	N	-0-					-0-
02	6873	X	5149	-0-	-1724	-0-	125	1	5024	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6780	-0-	-567	-0-	101	1	6679	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 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
10	9672	X	9319	-0-	-353	-0-	1	1	9318	2	N	-0-			-0-
11	9450	X	8941	-0-	-509	-0-	7	1	8934	2	N	-0-			-0-
12	9889	X	9367	-0-	-522	-0-	9367	2			N	-0-			-0-
01	9889	X	8835	-0-	-1054	-0-	8835	2			N	-0-			-0-
02	9251	X	8681	-0-	-570	-0-	8681	2			N	-0-			-0-
*03	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

10	13144	X	12666	-0-	-478	-0-	12666	2			N	-0-			-0-
11	12570	X	12189	-0-	-381	-0-	2	1	12187	2	N	-0-			-0-
12	12989	X	11871	-0-	-1118	-0-	11871	2			N	-0-			-0-
01	12989	X	12353	-0-	-636	-0-	12353	2			N	-0-			-0-
02	12122	X	11119	-0-	-1003	-0-	11119	2			N	-0-			-0-
03	12679	X	12012	-0-	-667	-0-	12012	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

10	8308	X	7476	-0-	-832	-0-	12	1	7464	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	4891	-0-	-1919	-0-	33	1	4858	2	N	-0-			-0-
12	7471	X	7130	-0-	-341	-0-	57	1	7073	2	N	-0-			-0-
01	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	48	1	7455	2	N	-0-			-0-
02	6989	X	6601	-0-	-388	-0-	45	1	6556	2	N	-0-			-0-
03	7471	X	5778	-0-	-1693	-0-	56	1	5722	2	N	-0-			-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

10	9765	X	9254	-0-	-511	-0-	9254	2			Y	-0-			2
11	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	9136	2			Y	-0-			2
12	9238	X	8557	-0-	-681	-0-	8557	2			Y	-0-			2
01	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			Y	-0-			2
02	8845	X	8741	-0-	-104	-0-	8741	2			Y	-0-			2
03	9455	X	8705	-0-	-750	-0-	8705	2			Y	-0-			2

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

10	7967	X	6730	-0-	-1237	-0-	6730	2			Y	-0-			18
11	7470	X	5260	-0-	-2210	-0-	5260	2			Y	-0-			18
12	7285	X	6613	-0-	-672	-0-	6613	2			Y	-0-			18
01	7285	X	6549	-0-	-736	-0-	6549	2			Y	-0-			18
02	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			Y	-0-			18
*03	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7377	2	2	9	Y	2			20

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

10	12710	X	11947	-0-	-763	-0-	11947	2			Y	-0-			7
11	12300	X	11320	-0-	-980	-0-	11320	2			Y	-0-			7
12	12369	X	11454	-0-	-915	-0-	11454	2			Y	-0-			7
01	12276	X	11447	-0-	-829	-0-	11447	2			Y	-0-			7
02	11165	X	10698	-0-	-467	-0-	10698	2			Y	-0-			7
03	11935	X	10842	-0-	-1093	-0-	10842	2			Y	-0-			7

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

10	10912	X	10082	-0-	-830	-0-	10082	2			N	-0-			-0-
11	10500	X	9725	-0-	-775	-0-	9725	2			N	-0-			-0-
12	9796	X	9699	-0-	-97	-0-	9699	2			N	-0-			-0-
01	10075	X	9603	-0-	-472	-0-	9603	2			N	-0-			-0-
02	9425	X	8377	-0-	-1048	-0-	8377	2			N	-0-			-0-
03	10075	X	9468	-0-	-607	-0-	2	1	9466	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 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 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
10	10695	X	7346	-0-	-3349	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	7242	-0-	-2028	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	8960	-0-	-619	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8086	-0-	-811	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	7591	-0-	-732	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7203	-0-	-1756	-0-	7203	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 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
10	13268	X	12837	-0-	-431	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	11874	-0-	-966	-0-	4	1	11870	2	N	-0-					-0-
12	13268	X	12443	-0-	-825	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11688	-0-	-1456	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
02	12209	X	11219	-0-	-990	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
*03	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	12929	2			N	-0-					-0-

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
10	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2			N	-0-					61
11	8670	X	8127	-0-	-543	-0-	8127	2			N	-0-					61
12	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					61
01	9238	X	8308	-0-	-930	-0-	8307	2	1	9	N	1	1	8			61
02	8642	X	8318	-0-	-324	-0-	8318	2			N	-0-					61
03	9238	X	8443	-0-	-795	-0-	8443	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
10	10974	X	10844	-0-	-130	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
11	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
12	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10672	-0-	-178	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
02	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
*03	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11554	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
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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	9796	X	9570	-0-	-226	-0-	27	1	9543	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	9395	-0-	-85	-0-	10	1	9385	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	9275	-0-	-1327	-0-	43	1	9232	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	9657	-0-	-945	-0-	25	1	9632	2	N	-0-					-0-
02	9918	X	8250	-0-	-1668	-0-	1	1	8249	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	8789	-0-	-914	-0-	8789	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	10354	X	10174	-0-	-180	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9480	-0-	-300	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
12	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9871	-0-	-297	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	9204	-0-	-308	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9162	-0-	-1099	-0-	9162	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
10	12462	X	11733	-0-	-729	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	10955	-0-	-865	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
12	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
01	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
02	10962	X	10256	-0-	-706	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10999	-0-	-719	-0-	10999	2			N	-0-					-0-

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
10	12338	X	11326	-0-	-1012	-0-	60	1	11266	2	N	-0-					-0-
11	11520	X	10695	-0-	-825	-0-	14	1	10681	2	N	-0-					-0-
12	11811	X	10249	-0-	-1562	-0-	51	1	10198	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	10702	-0-	-1109	-0-	92	1	10610	2	N	-0-					-0-
02	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	76	1	11058	2	N	-0-					-0-
*03	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	74	1	11494	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
10	8091	X	7931	-0-	-160	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7775	-0-	-55	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7343	-0-	-748	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7532	-0-	-528	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	6739	-0-	-801	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	5872	-0-	-2157	-0-	5872	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
10	8091	X	6780	-0-	-1311	-0-	127	1	6653	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	6737	-0-	-1123	-0-	132	1	6605	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	5513	-0-	-2609	-0-	83	1	5430	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	6284	-0-	-1838	-0-	31	1	6253	2	N	-0-					-0-
02	7134	X	6496	-0-	-638	-0-	75	1	6421	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6857	-0-	-118	-0-	99	1	6758	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
10	10695	X	10563	-0-	-132	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	9845	-0-	-505	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10464	-0-	-200	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	10555	-0-	-16	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
02	9889	X	9867	-0-	-22	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
*03	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	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
10	9703	X	9341	-0-	-362	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	9003	-0-	-387	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9057	-0-	-646	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
01	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
02	8729	X	8448	-0-	-281	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	6211	-0-	-3120	-0-	31	1	6180	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	8866	X	5836	-0-	-3030	-0-	117	1	5719	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	6363	-0-	-2787	-0-	101	1	6262	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	7523	-0-	-1932	-0-	102	1	7421	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	3970	-0-	-5485	-0-	121	1	3849	2	N	-0-					-0-
02	6525	X	5260	-0-	-1265	-0-	113	1	5147	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6981	-0-	-552	-0-	98	1	6883	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
10	5084	X	4657	-0-	-427	-0-	4657	2			Y	-0-					4
11	4650	X	4630	-0-	-20	-0-	4630	2			Y	-0-					4
12	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			Y	-0-					4
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			Y	-0-					4
02	4466	X	4288	-0-	-178	-0-	4288	2			Y	-0-					4
*03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			Y	-0-					4

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
10	10726	X	9633	-0-	-1093	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
11	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9860	-0-	-122	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9713	-0-	-269	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
02	9454	X	8999	-0-	-455	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9561	-0-	-545	-0-	9561	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
10	5983	X	4883	-0-	-1100	-0-	329	1	4547	2	Y	6	46	1			11
							7	9									
11	5790	X	4378	-0-	-1412	-0-	280	1	4098	2	Y	-0-					11
12	5859	X	4995	-0-	-864	-0-	359	1	4636	2	Y	-0-					11
01	5859	X	4701	-0-	-1158	-0-	367	1	4334	2	Y	-0-					11
02	5307	X	4000	-0-	-1307	-0-	351	1	3612	2	Y	34					45
							37	9									
*03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	324	1	4917	2	Y	6	44	1			7
							7	9									

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
10	11997	X	11243	-0-	-754	-0-	11236	2	7	9	Y	6	46	1			11
11	11580	X	11012	-0-	-568	-0-	11012	2			Y	-0-					11
12	11718	X	11183	-0-	-535	-0-	11183	2			Y	-0-					11
01	11594	X	10817	-0-	-777	-0-	10817	2			Y	-0-					11
02	10643	X	9941	-0-	-702	-0-	9904	2	37	9	Y	34					45
03	11377	X	10724	-0-	-653	-0-	10717	2	7	9	Y	6	44	1			7

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
10	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
12	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
02	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
*03	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	11036	X	10625	-0-	-411	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
11	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10152	-0-	-636	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10026	-0-	-762	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
02	10266	X	9941	-0-	-325	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10238	-0-	-736	-0-	10238	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
10	11842	X	11329	-0-	-513	-0-	11329	2			Y	-0-					3
11	11400	X	10754	-0-	-646	-0-	10754	2			Y	-0-					3
12	11470	X	11257	-0-	-213	-0-	11257	2			Y	-0-					3
01	11439	X	11083	-0-	-356	-0-	11083	2			Y	-0-					3
02	10585	X	9795	-0-	-790	-0-	9794	2	1	9	Y	1	1	8			3
03	11315	X	10426	-0-	-889	-0-	10426	2			Y	-0-					3

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
10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	256	1	3957	2	N	-0-					-0-
11	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	211	1	4865	2	N	-0-					-0-
12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	186	1	4624	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4088	-0-	-128	-0-	238	1	3850	2	N	-0-					-0-
02	4901	X	4010	-0-	-891	-0-	173	1	3837	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	3156	-0-	-2083	-0-	256	1	2900	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
10	6634	X	4836	-0-	-1798	-0-	216	1	4620	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	6286	-0-	-134	-0-	187	1	6099	2	N	-0-					-0-
12	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	162	1	6510	2	N	-0-					-0-
01	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	153	1	5979	2	N	-0-					-0-
02	6090	X	5414	-0-	-676	-0-	142	1	5272	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	5549	-0-	-1116	-0-	145	1	5404	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
10	9052	X	8045	-0-	-1007	-0-	153	1	7892	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	8487	-0-	-273	-0-	135	1	8352	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	8618	-0-	-434	-0-	129	1	8489	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	8621	-0-	-121	-0-	102	1	8519	2	N	-0-					-0-
02	8207	X	6936	-0-	-1271	-0-	81	1	6855	2	N	-0-					-0-
*03	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	105	1	8997	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
10	5394	X	4262	-0-	-1132	-0-	71	1	4191	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4033	-0-	-1187	-0-	45	1	3988	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4357	-0-	-1006	-0-	61	1	4296	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4074	-0-	-1258	-0-	48	1	4026	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	3609	-0-	-828	-0-	52	1	3557	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3751	-0-	-620	-0-	66	1	3685	2	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
10	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	133	1	7102	2	N	-0-					-0-
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	105	1	4017	2	N	-0-					-0-
12	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	194	1	7386	2	N	-0-					-0-
01	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	6	1	9115	2	N	-0-					-0-
02	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	7	1	9082	2	N	-0-					-0-
*03	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	36	1	8880	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
10	18972	X	18051	-0-	-921	-0-	18051	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	17281	-0-	-749	-0-	17281	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	17815	-0-	-692	-0-	17815	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	17635	-0-	-872	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
02	17081	X	16521	-0-	-560	-0-	16521	2			N	-0-					-0-
03	18042	X	17434	-0-	-608	-0-	17434	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

10	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
11	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
12	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5844	-0-	-604	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	5483	-0-	-549	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6189	-0-	-259	-0-	6189	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

10	9765	X	9218	-0-	-547	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8571	-0-	-879	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9462	-0-	-272	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9238	-0-	-310	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	7977	-0-	-868	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8839	-0-	-616	-0-	8839	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

10	4278	X	4168	-0-	-110	-0-	99	1	4069	2	N	-0-					-0-
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	142	1	4097	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3980	-0-	-298	-0-	177	1	3803	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3515	-0-	-701	-0-	134	1	3381	2	N	-0-					-0-
02	4089	X	3765	-0-	-324	-0-	113	1	3652	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3570	-0-	-801	-0-	169	1	3401	2	N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

10	5952	X	4612	-0-	-1340	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3970	-0-	-1130	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	3841	-0-	-1212	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4129	-0-	-490	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	3981	-0-	-340	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4348	-0-	-271	-0-	4348	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

10	7657	X	6977	-0-	-680	-0-	95	1	6882	2	N	-0-					137
11	7230	X	6731	-0-	-499	-0-	90	1	6641	2	N	-0-					137
12	7099	X	6689	-0-	-410	-0-	103	1	6586	2	N	-0-					137
01	7099	X	6440	-0-	-659	-0-	104	1	6336	2	N	-0-					137
02	6641	X	6332	-0-	-309	-0-	90	1	6155	2	N	79	189	1			27
							87	9									
03	6975	X	6625	-0-	-350	-0-	92	1	6533	2	N	-0-					27

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
10	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10309	-0-	-941	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10466	-0-	-1159	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	9831	-0-	-1794	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9203	-0-	-1353	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10594	-0-	-690	-0-	10594	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
11	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4962	-0-	-29	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4514	-0-	-477	-0-	4514	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

10	8184	X	8181	-0-	-3	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7273	-0-	-797	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7556	-0-	-783	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7779	-0-	-560	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	6955	-0-	-701	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7577	-0-	-607	-0-	7577	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

10	10943	X	10248	-0-	-695	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
11	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
01	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
02	10846	X	10726	-0-	-120	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10693	-0-	-1087	-0-	10693	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

10	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
11	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
12	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
01	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
02	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
*03	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	11105	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

10	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	307	1	6072	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6431	-0-	-319	-0-	305	1	6126	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6926	-0-	-49	-0-	321	1	6605	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6823	-0-	-152	-0-	314	1	6509	2	N	-0-					-0-
02	6351	X	4041	-0-	-2310	-0-	282	1	3759	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	4682	-0-	-2231	-0-	267	1	4415	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

10	10726	X	10176	-0-	-550	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9659	-0-	-451	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9897	-0-	-550	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9322	-0-	-970	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	9010	-0-	-502	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9529	-0-	-639	-0-	9529	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
10	11346	X	9720	-0-	-1626	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	9782	-0-	-1198	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10574	-0-	-741	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10118	-0-	-825	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	8924	-0-	-849	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10109	-0-	-462	-0-	10109	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

*07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					60
*08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					60
*09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					60
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			9

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

10	7502	X	6927	-0-	-575	-0-	6927	2			Y	-0-					-0-
11	6990	X	6772	-0-	-218	-0-	6772	2			Y	-0-					-0-
12	7037	X	6986	-0-	-51	-0-	6986	2			Y	-0-					-0-
01	6913	X	6689	-0-	-224	-0-	6689	2			Y	-0-					-0-
02	6554	X	6099	-0-	-455	-0-	6099	2			Y	-0-					-0-
03	7006	X	6568	-0-	-438	-0-	6568	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

10	7006	X	5378	-0-	-1628	-0-	5378	2			Y	-0-					-0-
11	6780	X	5073	-0-	-1707	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
12	6882	X	5937	-0-	-945	-0-	5937	2			Y	-0-					-0-
01	6510	X	5840	-0-	-670	-0-	5840	2			Y	-0-					-0-
02	5974	X	5483	-0-	-491	-0-	5483	2			Y	-0-					-0-
03	5952	X	5875	-0-	-77	-0-	5875	2			Y	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

10	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
11	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8801	-0-	-158	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8202	-0-	-1067	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
02	8671	X	7754	-0-	-917	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8343	-0-	-926	-0-	8343	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

10	5766	X	5227	-0-	-539	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5137	-0-	-323	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5187	-0-	-269	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5060	-0-	-179	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4837	-0-	-122	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4970	-0-	-331	-0-	4970	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	5735	X	5493	-0-	-242	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5312	-0-	-238	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5192	-0-	-543	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4479	-0-	-1101	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	4206	-0-	-1014	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4727	-0-	-760	-0-	4727	2			N	-0-					-0-

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
10	5766	X	5014	-0-	-752	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4735	-0-	-845	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4645	-0-	-1121	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4701	-0-	-786	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
02	5075	X	5027	-0-	-48	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
*03	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	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
10	9982	X	8526	-0-	-1456	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8405	-0-	-1015	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	9009	-0-	-322	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	9000	-0-	-331	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	8257	-0-	-66	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8529	-0-	-492	-0-	8529	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
10	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	69	1	7771	2	Y	-0-					97
11	7530	X	7484	-0-	-46	-0-	76	1	7408	2	Y	-0-					97
12	7998	X	7652	-0-	-346	-0-	74	1	7578	2	Y	-0-					97
01	7998	X	7778	-0-	-220	-0-	77	1	7701	2	Y	-0-					97
02	7482	X	7043	-0-	-439	-0-	60	1	6983	2	Y	-0-					97
03	7843	X	7569	-0-	-274	-0-	51	1	7518	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
10	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	104	1	8101	2	Y	23					37
							25	9									
11	8040	X	7513	-0-	-527	-0-	179	1	7332	2	Y	2	31	1			8
							2	9									
12	8587	X	8370	-0-	-217	-0-	162	1	8191	2	Y	15					23
							17	9									
01	8587	X	8586	-0-	-1	-0-	152	1	8434	2	Y	-0-					23
02	8033	X	7480	-0-	-553	-0-	236	1	7226	2	Y	16	32	1			7
							18	9									
03	8370	X	8337	-0-	-33	-0-	157	1	8170	2	Y	9					16
							10	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
10	5115	X	4527	-0-	-588	-0-	119	1	4408	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	3539	-0-	-1471	-0-	118	1	3421	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4156	-0-	-1021	-0-	123	1	4033	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	3931	-0-	-1246	-0-	121	1	3810	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	3499	-0-	-1141	-0-	122	1	3377	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3652	-0-	-874	-0-	121	1	3531	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 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
*04	9480	X	9455	-0-	-25	-0-	9454	2	1	9	Y	1					9
*05	9796	X	8980	-0-	-816	-0-	8980	2			Y	-0-					9
*06	9570	X	9252	-0-	-318	-0-	9252	2			Y	-0-					9
*07	9889	X	9694	-0-	-195	-0-	9692	2	2	9	Y	2					11
*08	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			Y	-0-					11
*09	9450	X	8380	-0-	-1070	-0-	8372	2	8	9	Y	7					18
*10	9703	X	6788	-0-	-2915	-0-	6788	2			Y	-0-					18
*11	10170	X	8295	-0-	-1875	-0-	8295	2			Y	-0-					18
*12	10509	X	8180	-0-	-2329	-0-	8180	2			Y	-0-					18
*01	10509	X	9048	-0-	-1461	-0-	9048	2			Y	-0-					18
*02	8091	X	5848	-0-	-2243	-0-	5848	2			Y	-0-					18
03	8587	X	7397	-0-	-1190	-0-	7397	2			Y	-0-					18

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

10	7564	X	6105	-0-	-1459	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	5446	-0-	-1874	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	7008	-0-	-60	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
01	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
02	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6930	-0-	-76	-0-	6930	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

10	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	2071	-0-	-3869	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	3935	-0-	-2203	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	4159	-0-	-1979	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	4142	-0-	-991	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4286	-0-	-85	-0-	4286	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

10	3875	X	2390	-0-	-1485	-0-	237	1	2153	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2602	-0-	-38	-0-	187	1	2415	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2236	-0-	-492	-0-	193	1	2043	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2491	-0-	-237	-0-	242	1	2249	2	N	-0-					-0-
02	2552	X	2303	-0-	-249	-0-	230	1	2073	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2378	-0-	-319	-0-	243	1	2135	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

10	8742	X	7485	-0-	-1257	-0-	20	1	7465	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	6856	-0-	-1604	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7168	-0-	-1574	-0-	1	1	7167	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	7642	-0-	-697	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
02	6989	X	6928	-0-	-61	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
*03	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	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 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
*04	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			Y	-0-					3
*05	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			Y	-0-					3
*06	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			Y	-0-					3
*07	6634	X	6242	-0-	-392	-0-	6239	2	3	9	Y	3					6
*08	6634	X	6345	-0-	-289	-0-	6345	2			Y	-0-					6
*09	6420	X	6016	-0-	-404	-0-	6009	2	7	9	Y	6					12
*10	6417	X	5775	-0-	-642	-0-	5775	2			Y	-0-					12
*11	6150	X	5394	-0-	-756	-0-	5394	2			Y	-0-					12
*12	6355	X	5803	-0-	-552	-0-	5803	2			Y	-0-					12
*01	6355	X	5573	-0-	-782	-0-	5573	2			Y	-0-					12
*02	5829	X	5679	-0-	-150	-0-	5679	2			Y	-0-					12
*03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	67	1	5974	2	Y	-0-					12

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

10	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7343	2	31	9	Y	28					265
11	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8029	2	81	9	Y	74	182	1			157
12	7626	X	6626	-0-	-1000	-0-	6521	2	105	9	Y	95	188	1			64
01	7626	X	7446	-0-	-180	-0-	7359	2	87	9	Y	79					143
02	7830	X	6288	-0-	-1542	-0-	6242	2	46	9	Y	42					185
03	8370	X	6777	-0-	-1593	-0-	6708	2	69	9	Y	63	74	1			174

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

10	4402	X	4175	-0-	-227	-0-	393	1	3779	2	Y	3					135
							3	9									
11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	363	1	4512	2	Y	27					162
							30	9									
12	4371	X	2490	-0-	-1881	-0-	294	1	2159	2	Y	34					196
							37	9									
01	4247	X	1114	-0-	-3133	-0-	471	1	597	2	Y	42	172	1			66
							46	9									
02	4147	X	2641	-0-	-1506	-0-	474	1	2142	2	Y	23					89
							25	9									
*03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	372	1	4405	2	Y	22					111
							24	9									

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

10	8091	X	7538	-0-	-553	-0-	7535	2	3	9	Y	3					48
11	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			Y	-0-					48
12	8091	X	7708	-0-	-383	-0-	7708	2			Y	-0-					48
01	7781	X	7416	-0-	-365	-0-	7416	2			Y	-0-					48
02	7888	X	5505	-0-	-2383	-0-	5505	2			Y	-0-					48
03	8432	X	6829	-0-	-1603	-0-	6829	2			Y	-0-					48

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

10	2635	X	2203	-0-	-432	-0-	109	1	2094	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2280	-0-	-240	-0-	165	1	2115	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	1957	-0-	-647	-0-	156	1	1801	2	N	-0-					-0-
01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	129	1	2456	2	N	-0-					-0-
02	2204	X	1846	-0-	-358	-0-	130	1	1716	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	1897	-0-	-459	-0-	131	1	1766	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	3007	X	703	-0-	-2304	-0-	371	1	332	2	N	-0-			-0-
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	395	1	2902	2	N	-0-			-0-
12	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	278	1	2577	2	N	-0-			-0-
01	1736	X	402	-0-	-1334	-0-	402	1			N	-0-			-0-
02	3190	X	1299	-0-	-1891	-0-	331	1	968	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	320	-0-	-3090	-0-	320	1			N	-0-			-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

10	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	41	1	10660	2	N	-0-			-0-
11	8940	X	8507	-0-	-433	-0-	84	1	8423	2	N	-0-			-0-
12	10819	X	8349	-0-	-2470	-0-	181	1	8168	2	N	-0-			-0-
01	10819	X	10010	-0-	-809	-0-	130	1	9880	2	N	-0-			-0-
02	10121	X	5853	-0-	-4268	-0-	205	1	5648	2	N	-0-			-0-
03	10695	X	6379	-0-	-4316	-0-	202	1	6177	2	N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

10	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-			-0-
11	7590	X	5515	-0-	-2075	-0-	5515	2			N	-0-			-0-
12	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-			-0-
01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-			-0-
02	7337	X	7043	-0-	-294	-0-	7043	2			N	-0-			-0-
03	7843	X	7602	-0-	-241	-0-	7602	2			N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

10	12028	X	211	-0-	-11817	-0-	128	1	83	2	N	-0-			-0-
11	11640	X	4930	-0-	-6710	-0-	126	1	4804	2	N	-0-			-0-
12	11904	X	7924	-0-	-3980	-0-	208	1	7716	2	N	-0-			-0-
01	11687	X	10466	-0-	-1221	-0-	116	1	10350	2	N	-0-			-0-
02	10904	X	9821	-0-	-1083	-0-	119	1	9702	2	N	-0-			-0-
*03	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	110	1	10425	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

10	7626	X	7622	-0-	-4	-0-	7622	2			Y	-0-			-0-
11	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			Y	-0-			-0-
12	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			Y	-0-			-0-
01	8060	X	7013	-0-	-1047	-0-	7013	2			Y	-0-			-0-
02	7453	X	6048	-0-	-1405	-0-	6048	2			Y	-0-			-0-
03	8060	X	5994	-0-	-2066	-0-	5994	2			Y	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

10	1209	X	572	-0-	-637	-0-	344	1	228	2	Y	-0-			-0-
11	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	313	1	1283	2	Y	-0-			-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	316	1	1547	2	Y	-0-			-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	328	1	1426	2	Y	-0-			-0-
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	314	1	1593	2	Y	-0-			-0-
*03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	341	1	1934	2	Y	-0-			-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

10	6510	X	5998	-0-	-512	-0-	5998	2			N	-0-			-0-
11	6150	X	5932	-0-	-218	-0-	5932	2			N	-0-			-0-
12	6076	X	5967	-0-	-109	-0-	5967	2			N	-0-			-0-
01	6076	X	5846	-0-	-230	-0-	5846	2			N	-0-			-0-
02	5742	X	5536	-0-	-206	-0-	5536	2			N	-0-			-0-
03	6138	X	5531	-0-	-607	-0-	5531	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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			Y	-0-					-0-
11	7020	X	6807	-0-	-213	-0-	6807	2			Y	-0-					-0-
12	7254	X	7019	-0-	-235	-0-	7019	2			Y	-0-					-0-
01	7254	X	6919	-0-	-335	-0-	6919	2			Y	-0-					-0-
02	6670	X	6365	-0-	-305	-0-	6365	2			Y	-0-					-0-
03	7130	X	6821	-0-	-309	-0-	6821	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5537	-0-	-446	-0-	406	1	5131	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5302	-0-	-488	-0-	415	1	4887	2	N	-0-					-0-
12	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	432	1	5755	2	N	-0-					-0-
01	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	426	1	6124	2	N	-0-					-0-
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	393	1	5241	2	N	-0-					-0-
*03	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	419	1	5757	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	5803	-0-	-1110	-0-	5803	2			Y	-0-					-0-
11	6690	X	5653	-0-	-1037	-0-	5653	2			Y	-0-					-0-
12	6696	X	5847	-0-	-849	-0-	5847	2			Y	-0-					-0-
01	5983	X	5808	-0-	-175	-0-	5808	2			Y	-0-					-0-
02	5568	X	5411	-0-	-157	-0-	5411	2			Y	-0-					-0-
03	5859	X	5855	-0-	-4	-0-	5855	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8464	-0-	-56	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8705	-0-	-99	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8328	-0-	-476	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
02	8236	X	8048	-0-	-188	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
*03	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-

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
10	11501	X	5269	-0-	-6232	-0-	5269	2			Y	-0-					17
11	11130	X	6890	-0-	-4240	-0-	6890	2			Y	-0-					17
12	11501	X	6989	-0-	-4512	-0-	6989	2			Y	-0-					17
01	10540	X	9370	-0-	-1170	-0-	9370	2			Y	-0-					17
02	9860	X	5950	-0-	-3910	-0-	5950	2			Y	-0-					17
*03	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2			Y	-0-					17

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
10	4898	X	4131	-0-	-767	-0-	95	1	4036	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4036	-0-	-704	-0-	135	1	3901	2	N	-0-					-0-
12	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	91	1	4897	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3780	-0-	-343	-0-	72	1	3708	2	N	-0-					-0-
02	3915	X	2649	-0-	-1266	-0-	70	1	2579	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	3269	-0-	-1722	-0-	114	1	3155	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
10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3586	-0-	-165	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
02	3712	X	3416	-0-	-296	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3507	-0-	-461	-0-	3507	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	5487	X	5127	-0-	-360	-0-	154	1	4973	2	N	-0-					-0-
11	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	96	1	5730	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5130	-0-	-171	-0-	160	1	4970	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	5117	-0-	-184	-0-	125	1	4992	2	N	-0-					-0-
02	5626	X	4976	-0-	-650	-0-	112	1	4864	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5811	-0-	-203	-0-	143	1	5668	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

10	5952	X	5278	-0-	-674	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4732	-0-	-1028	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4852	-0-	-976	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4564	-0-	-1109	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
02	4930	X	3856	-0-	-1074	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4212	-0-	-1058	-0-	4212	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3469	-0-	-530	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
02	3741	X	3313	-0-	-428	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3563	-0-	-436	-0-	3563	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

10	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
11	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6194	-0-	-68	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
02	5858	X	5785	-0-	-73	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5718	-0-	-544	-0-	5718	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

10	7595	X	7206	-0-	-389	-0-	294	1	6912	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6488	-0-	-592	-0-	284	1	6204	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6627	-0-	-255	-0-	408	1	6219	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	5760	-0-	-1432	-0-	393	1	5367	2	N	-0-					-0-
02	6728	X	5021	-0-	-1707	-0-	233	1	4788	2	N	-0-					-0-
*03	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	226	1	7140	2	N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

10	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	202	1	8614	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	5776	-0-	-2324	-0-	164	1	5612	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	3568	-0-	-5174	-0-	229	1	3339	2	N	-0-					-0-
01	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	22	1	11660	2	N	-0-					-0-
02	8236	X	7828	-0-	-408	-0-	30	1	7798	2	N	-0-					-0-
*03	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	17	1	9414	2	N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

10	7874	X	6766	-0-	-1108	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6580	-0-	-830	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6744	-0-	-851	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6814	-0-	-657	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
02	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6710	-0-	-79	-0-	6710	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	116	1	1447	2	N	-0-			-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	134	1	710	2	N	-0-			-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	166	1	1637	2	N	-0-			-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	196	1	890	2	N	-0-			-0-
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	251	1	1227	2	N	-0-			-0-
*03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	290	1	1581	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 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
10	6789	X	6068	-0-	-721	-0-	6068	2			N	-0-			-0-
11	6450	X	4678	-0-	-1772	-0-	4678	2			N	-0-			-0-
12	6665	X	6237	-0-	-428	-0-	6237	2			N	-0-			-0-
01	6479	X	5632	-0-	-847	-0-	5632	2			N	-0-			-0-
02	6061	X	5395	-0-	-666	-0-	5395	2			N	-0-			-0-
03	6231	X	6158	-0-	-73	-0-	6158	2			N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 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
10	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-			-0-
11	6480	X	6284	-0-	-196	-0-	6284	2			N	-0-			-0-
12	6696	X	6233	-0-	-463	-0-	6233	2			N	-0-			-0-
01	6696	X	6412	-0-	-284	-0-	6412	2			N	-0-			-0-
02	6264	X	5395	-0-	-869	-0-	5395	2			N	-0-			-0-
03	6696	X	5795	-0-	-901	-0-	5795	2			N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 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
10	12307	X	11937	-0-	-370	-0-	11937	2			N	-0-			-0-
11	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	11749	2			N	-0-			-0-
12	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2			N	-0-			-0-
01	11935	X	11759	-0-	-176	-0-	11759	2			N	-0-			-0-
02	11368	X	10284	-0-	-1084	-0-	10284	2			N	-0-			-0-
03	12152	X	11403	-0-	-749	-0-	11403	2			N	-0-			-0-

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
10	16864	X	16710	-0-	-154	-0-	16710	2			N	-0-			-0-
11	15630	X	15617	-0-	-13	-0-	15617	2			N	-0-			-0-
12	16120	X	15961	-0-	-159	-0-	15961	2			N	-0-			-0-
01	16709	X	15979	-0-	-730	-0-	15979	2			N	-0-			-0-
02	15631	X	14840	-0-	-791	-0-	14840	2			N	-0-			-0-
03	16709	X	15792	-0-	-917	-0-	15792	2			N	-0-			-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20212	X	18942	-0-	-1270	-0-	18942	2			N	-0-			-0-
11	19440	X	18326	-0-	-1114	-0-	18326	2			N	-0-			-0-
12	19778	X	18896	-0-	-882	-0-	18896	2			N	-0-			-0-
01	19778	X	18578	-0-	-1200	-0-	18578	2			N	-0-			-0-
02	18096	X	16438	-0-	-1658	-0-	16438	2			N	-0-			-0-
03	18941	X	17963	-0-	-978	-0-	17963	2			N	-0-			-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 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
10	6479	X	4466	-0-	-2013	-0-	144	1	4322	2	N	-0-			-0-
11	6450	X	4989	-0-	-1461	-0-	137	1	4852	2	N	-0-			-0-
12	6665	X	5089	-0-	-1576	-0-	123	1	4966	2	N	-0-			-0-
01	6665	X	3941	-0-	-2724	-0-	127	1	3814	2	N	-0-			-0-
02	4814	X	3767	-0-	-1047	-0-	157	1	3610	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	4905	-0-	-241	-0-	141	1	4764	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 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
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			Y	-0-					-0-
11	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-					-0-
12	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			Y	-0-					-0-
01	4805	X	4684	-0-	-121	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-
02	4553	X	4397	-0-	-156	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4256	-0-	-642	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 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
10	9641	X	9464	-0-	-177	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8936	-0-	-424	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8997	-0-	-675	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	7509	-0-	-2163	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	8230	-0-	-615	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8293	-0-	-1162	-0-	8293	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 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
10	7347	X	6415	-0-	-932	-0-	6415	2			Y	-0-					-0-
11	7110	X	6095	-0-	-1015	-0-	6095	2			Y	-0-					-0-
12	7192	X	6478	-0-	-714	-0-	6478	2			Y	-0-					-0-
01	6944	X	6293	-0-	-651	-0-	6293	2			Y	-0-					-0-
02	6119	X	5509	-0-	-610	-0-	5509	2			Y	-0-					-0-
03	6479	X	6384	-0-	-95	-0-	6384	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 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
10	9765	X	8929	-0-	-836	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	9136	-0-	-314	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9409	-0-	-325	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	9159	-0-	-327	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
02	8845	X	8204	-0-	-641	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8559	-0-	-896	-0-	8559	2			N	-0-					-0-

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
10	24676	X	23311	-0-	-1365	-0-	23311	2			N	-0-					-0-
11	23850	X	22186	-0-	-1664	-0-	22186	2			N	-0-					-0-
12	24211	X	22473	-0-	-1738	-0-	22473	2			N	-0-					-0-
01	23839	X	22040	-0-	-1799	-0-	22040	2			N	-0-					-0-
02	22040	X	20523	-0-	-1517	-0-	20523	2			N	-0-					-0-
03	23312	X	21984	-0-	-1328	-0-	21984	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 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
10	10447	X	9612	-0-	-835	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9412	-0-	-668	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9511	-0-	-626	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9072	-0-	-786	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
02	9135	X	8426	-0-	-709	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9256	-0-	-478	-0-	9256	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 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
10	7750	X	7272	-0-	-478	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6901	-0-	-479	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7084	-0-	-356	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6700	-0-	-585	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
02	6815	X	6233	-0-	-582	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6090	-0-	-1195	-0-	6090	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 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
10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	327	1	2457	2	N	-0-					-0-
11	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	339	1	1090	2	N	-0-					-0-
12	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	313	1	4594	2	N	-0-					-0-
01	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	343	1	1149	2	N	-0-					-0-
02	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	340	1	1122	2	N	-0-					-0-
*03	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	362	1	1716	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

10	4774	X	228	-0-	-4546	-0-	228	1			N	-0-					-0-
11	4500	X	4097	-0-	-403	-0-	167	1	3930	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4195	-0-	-331	-0-	171	1	4024	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3957	-0-	-414	-0-	168	1	3789	2	N	-0-					-0-
02	4031	X	3684	-0-	-347	-0-	164	1	3520	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3987	-0-	-260	-0-	198	1	3789	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		122	-0-	122	122	122	2			Y	-0-					11

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

10	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	15043	2			N	-0-					-0-
11	14400	X	13065	-0-	-1335	-0-	3	1	13062	2	N	-0-					-0-
12	14880	X	14406	-0-	-474	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	13895	-0-	-985	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
02	13920	X	11106	-0-	-2814	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	11820	-0-	-3060	-0-	11820	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

10	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
11	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
12	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6810	-0-	-878	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	6286	-0-	-1254	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	6329	-0-	-1762	-0-	6329	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

10	6665	X	5624	-0-	-1041	-0-	96	1	5528	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	6373	-0-	-77	-0-	69	1	6304	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	6382	-0-	-97	-0-	29	1	6353	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	3171	-0-	-2440	-0-	131	1	3040	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	4534	-0-	-1614	-0-	109	1	4425	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	4959	-0-	-1613	-0-	105	1	4854	2	N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

10	9641	X	9340	-0-	-301	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
11	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
12	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	9232	-0-	-99	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8344	-0-	-907	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9015	-0-	-874	-0-	9015	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	18755	X	7416	-0-	-11339	-0-	349	1	7067	2	N	-0-			-0-
11	18060	X	16242	-0-	-1818	-0-	5	1	16237	2	N	-0-			-0-
12	18166	X	12139	-0-	-6027	-0-	161	1	11978	2	N	-0-			-0-
01	18741	X	18741	-0-	-0-	-0-	18741	2			N	-0-			-0-
02	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	16944	2			N	-0-			-0-
03	16771	X	13433	-0-	-3338	-0-	13433	2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

10	7409	X	7056	-0-	-353	-0-	7056	2			N	-0-			-0-
11	7200	X	6472	-0-	-728	-0-	6472	2			N	-0-			-0-
12	7440	X	6446	-0-	-994	-0-	6446	2			N	-0-			-0-
01	7440	X	5966	-0-	-1474	-0-	5966	2			N	-0-			-0-
02	6612	X	5137	-0-	-1475	-0-	5137	2			N	-0-			-0-
03	7068	X	5778	-0-	-1290	-0-	5778	2			N	-0-			-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

10	6727	X	5643	-0-	-1084	-0-	5643	2			N	-0-			-0-
11	5760	X	5430	-0-	-330	-0-	5430	2			N	-0-			-0-
12	5735	X	5135	-0-	-600	-0-	5135	2			N	-0-			-0-
01	5704	X	5397	-0-	-307	-0-	5397	2			N	-0-			-0-
02	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-			-0-
*03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-			-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

10	22847	X	22189	-0-	-658	-0-	22189	2			N	-0-			-0-
11	22110	X	21675	-0-	-435	-0-	21675	2			N	-0-			-0-
12	22568	X	22103	-0-	-465	-0-	22103	2			N	-0-			-0-
01	22320	X	21793	-0-	-527	-0-	21793	2			N	-0-			-0-
02	20967	X	19339	-0-	-1628	-0-	19339	2			N	-0-			-0-
03	22413	X	21228	-0-	-1185	-0-	21228	2			N	-0-			-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

10	9362	X	8646	-0-	-716	-0-	8646	2			N	-0-			-0-
11	8400	X	7760	-0-	-640	-0-	7760	2			N	-0-			-0-
12	8680	X	8330	-0-	-350	-0-	8330	2			N	-0-			-0-
01	8680	X	8073	-0-	-607	-0-	8073	2			N	-0-			-0-
02	8091	X	7083	-0-	-1008	-0-	7083	2			N	-0-			-0-
03	8649	X	4958	-0-	-3691	-0-	4958	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

10	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	32	1	6430	2	N	-0-			-0-
11	5880	X	4975	-0-	-905	-0-	91	1	4884	2	N	-0-			-0-
12	6076	X	4912	-0-	-1164	-0-	82	1	4830	2	N	-0-			-0-
01	6076	X	4710	-0-	-1366	-0-	86	1	4624	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5074	-0-	-610	-0-	60	1	5014	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	5394	-0-	-682	-0-	42	1	5352	2	N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

10	3348	X	3043	-0-	-305	-0-	121	1	2922	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	2724	-0-	-516	-0-	86	1	2638	2	N	-0-			-0-
12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	71	1	2994	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	123	1	2538	2	N	-0-			-0-
02	2842	X	2499	-0-	-343	-0-	95	1	2404	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	3007	-0-	-62	-0-	91	1	2916	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	576	1	250	2	N	-0-			-0-
11	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	1			N	-0-			-0-
12	3100	N	3646	-0-	546	546	501	1	3145	2	N	-0-			-0-
01	1161	N	615	-0-	-546	-0-	615	1			N	-0-			-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-			-0-
*03	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	1			N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

10	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	183	1	7356	2	N	-0-			-0-
11	7020	X	6482	-0-	-538	-0-	158	1	6324	2	N	-0-			-0-
12	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	156	1	7182	2	N	-0-			-0-
01	7533	X	7105	-0-	-428	-0-	181	1	6924	2	N	-0-			-0-
02	7047	X	6923	-0-	-124	-0-	142	1	6781	2	N	-0-			-0-
*03	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	149	1	7494	2	N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

10	10261	X	9817	-0-	-444	-0-	9817	2			N	-0-			-0-
11	9930	X	9195	-0-	-735	-0-	9195	2			N	-0-			-0-
12	10137	X	6788	-0-	-3349	-0-	6788	2			N	-0-			-0-
01	9920	X	7859	-0-	-2061	-0-	7859	2			N	-0-			-0-
02	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-			-0-
03	9827	X	9527	-0-	-300	-0-	9527	2			N	-0-			-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

10	8773	X	6166	-0-	-2607	-0-	6166	2			N	-0-			-0-
11	8490	X	5904	-0-	-2586	-0-	5904	2			N	-0-			-0-
12	7409	X	7274	-0-	-135	-0-	7274	2			N	-0-			-0-
01	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-			-0-
02	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-			-0-
03	7285	X	6703	-0-	-582	-0-	6703	2			N	-0-			-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

10	9393	X	6195	-0-	-3198	-0-	261	1	5934	2	N	-0-			-0-
11	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	226	1	9554	2	N	-0-			-0-
12	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	225	1	9754	2	N	-0-			-0-
01	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	226	1	9236	2	N	-0-			-0-
02	9454	X	9034	-0-	-420	-0-	193	1	8841	2	N	-0-			-0-
03	10106	X	7645	-0-	-2461	-0-	278	1	7367	2	N	-0-			-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

10	3596	X	3166	-0-	-430	-0-	340	1	2826	2	N	-0-			-0-
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	278	1	2756	2	N	-0-			-0-
12	2046	X	1666	-0-	-380	-0-	223	1	1443	2	N	-0-			-0-
01	3162	X	2293	-0-	-869	-0-	255	1	2038	2	N	-0-			-0-
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	227	1	2822	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	2197	-0-	-965	-0-	218	1	1979	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

10	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	4300	2			N	-0-			-0-
11	4410	X	4147	-0-	-263	-0-	4147	2			N	-0-			-0-
12	4557	X	4346	-0-	-211	-0-	4346	2			N	-0-			-0-
01	4557	X	4221	-0-	-336	-0-	4221	2			N	-0-			-0-
02	4031	X	3880	-0-	-151	-0-	3880	2			N	-0-			-0-
03	4340	X	3523	-0-	-817	-0-	3523	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 #: 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
10	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
11	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
12	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
01	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
02	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
*03	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	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
10	8494	X	7838	-0-	-656	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	6947	-0-	-1273	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
12	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
01	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
*03	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	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
10	18786	X	15904	-0-	-2882	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
11	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	18544	2			N	-0-					-0-
12	19767	X	19767	-0-	-0-	-0-	19767	2			N	-0-					-0-
01	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	19538	2			N	-0-					-0-
02	17922	X	17818	-0-	-104	-0-	17818	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	18360	-0-	-953	-0-	18360	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
10	4030	X	3453	-0-	-577	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3313	-0-	-437	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3455	-0-	-234	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3461	-0-	-73	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
*03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

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
10	5146	X	4024	-0-	-1122	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3672	-0-	-828	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3785	-0-	-307	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
01	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
*03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	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
10	8742	X	8586	-0-	-156	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	8107	-0-	-353	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8579	-0-	-163	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8406	-0-	-243	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	7670	-0-	-363	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7976	-0-	-611	-0-	7976	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
10	10075	X	9327	-0-	-748	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	8985	-0-	-765	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
12	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
01	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
*03	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	6262	X	6209	-0-	-53	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	6011	-0-	-139	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6161	-0-	-194	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5800	-0-	-555	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
02	5800	X	5495	-0-	-305	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5363	-0-	-837	-0-	5363	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
10	2356	X	1034	-0-	-1322	-0-	682	1	352	2	N	-0-					-0-
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	748	1	3343	2	N	-0-					-0-
12	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	788	1	1625	2	N	-0-					-0-
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	801	1	2455	2	N	-0-					-0-
02	3944	X	3201	-0-	-743	-0-	732	1	2469	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3056	-0-	-1160	-0-	739	1	2317	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
10	6448	X	6014	-0-	-434	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5779	-0-	-431	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5817	-0-	-476	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5860	-0-	-309	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	5307	-0-	-319	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5467	-0-	-547	-0-	5467	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
10	9331	X	8888	-0-	-443	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	8824	-0-	-206	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8987	-0-	-344	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8512	-0-	-788	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	7628	-0-	-898	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8761	-0-	-353	-0-	8761	2			N	-0-					-0-

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
10	7843	X	7178	-0-	-665	-0-	251	1	6902	2	Y	23					37
							25	9									
11	7710	X	6692	-0-	-1018	-0-	200	1	6490	2	Y	2	31	1			8
							2	9									
12	7967	X	6770	-0-	-1197	-0-	199	1	6554	2	Y	15					23
							17	9									
01	7967	X	6655	-0-	-1312	-0-	164	1	6491	2	Y	-0-					23
02	6728	X	6611	-0-	-117	-0-	200	1	6393	2	Y	16	32	1			7
							18	9									
*03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	233	1	7005	2	Y	9					16
							10	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
10	6696	X	5488	-0-	-1208	-0-	5488	2			Y	-0-					1
11	6480	X	4965	-0-	-1515	-0-	4965	2			Y	-0-					1
12	6045	X	5169	-0-	-876	-0-	5169	2			Y	-0-					1
01	6045	X	5300	-0-	-745	-0-	5300	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	5655	X	5351	-0-	-304	-0-	5351	2			Y	-0-					-0-
*03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	15500	X	14919	-0-	-581	-0-	14919	2			Y	-0-					93
11	14790	X	14366	-0-	-424	-0-	14366	2			Y	-0-					93
12	15283	X	15160	-0-	-123	-0-	15132	2	28	9	Y	25					118
01	15221	X	14858	-0-	-363	-0-	14857	2	1	9	Y	1	105	1			14
02	14036	X	13623	-0-	-413	-0-	13623	2			Y	-0-					14
03	15159	X	14448	-0-	-711	-0-	14448	2			Y	-0-					14

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
10	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	129	1	8833	2	Y	-0-					52
11	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	150	1	6438	2	Y	-0-					52
12	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	214	1	5250	2	Y	-0-					52
01	8959	X	6777	-0-	-2182	-0-	233	1	6544	2	Y	-0-					52
02	8381	X	6594	-0-	-1787	-0-	30	1	6547	2	Y	15	60	1			7
							17	9									
03	8959	X	7868	-0-	-1091	-0-	7868	2			Y	-0-					7

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
10	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			Y	-0-					54
11	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			Y	-0-					54
12	8060	X	6684	-0-	-1376	-0-	6684	2			Y	-0-					54
01	8060	X	6156	-0-	-1904	-0-	6156	2			Y	-0-					54
02	7540	X	5943	-0-	-1597	-0-	5926	2	17	9	Y	15	62	1			7
03	7161	X	6255	-0-	-906	-0-	6255	2			Y	-0-					7

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
10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			Y	-0-					18
11	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					18
12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4092	2	13	9	Y	12					30
01	4650	X	3945	-0-	-705	-0-	3945	2			Y	-0-					30
02	4350	X	3803	-0-	-547	-0-	3793	2	10	9	Y	9					39
03	4650	X	4083	-0-	-567	-0-	4072	2	11	9	Y	10	43	1			6

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
10	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			Y	-0-					16
11	7950	X	7772	-0-	-178	-0-	7772	2			Y	-0-					16
12	8401	X	7944	-0-	-457	-0-	7944	2			Y	-0-					16
*01	8401	X	7697	-0-	-704	-0-	7625	2	72	9	Y	65	25	1			56
*02	7859	X	7179	-0-	-680	-0-	7179	2			Y	-0-					56
03	8401	X	7683	-0-	-718	-0-	7665	2	18	9	Y	16					72

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 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
10	8463	X	7934	-0-	-529	-0-	7934	2			Y	-0-					16
11	8220	X	7595	-0-	-625	-0-	7571	2	24	9	Y	22					38
12	8494	X	8350	-0-	-144	-0-	8322	2	28	9	Y	25					63
01	8494	X	7292	-0-	-1202	-0-	7273	2	19	9	Y	17	63	1			17
02	7917	X	7307	-0-	-610	-0-	7288	2	19	9	Y	17					34
03	8339	X	7671	-0-	-668	-0-	7664	2	7	9	Y	6					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 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
10	9579	X	8859	-0-	-720	-0-	8859	2			Y	-0-					16
11	9720	X	8050	-0-	-1670	-0-	8026	2	24	9	Y	22					38
12	10044	X	8998	-0-	-1046	-0-	8970	2	28	9	Y	25					63
01	10044	X	9033	-0-	-1011	-0-	9014	2	19	9	Y	17	63	1			17
02	9396	X	8520	-0-	-876	-0-	8501	2	19	9	Y	17					34
*03	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9079	2	7	9	Y	6					40

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 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
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
*03	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20553	X	19581	-0-	-972	-0-	19581	2			N	-0-					-0-
11	18990	X	18966	-0-	-24	-0-	18966	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	19167	-0-	-704	-0-	19167	2			N	-0-					-0-
01	19871	X	18857	-0-	-1014	-0-	18857	2			N	-0-					-0-
02	18589	X	16808	-0-	-1781	-0-	16808	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	18608	-0-	-984	-0-	18608	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 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
10	8432	X	7982	-0-	-450	-0-	50	1	7932	2	N	-0-					-0-
11	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	44	1	10218	2	N	-0-					-0-
12	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	25	1	11392	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	9028	-0-	-1078	-0-	1	1	9027	2	N	-0-					-0-
02	9454	X	8178	-0-	-1276	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9570	-0-	-536	-0-	9570	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 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
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	482	1	2742	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	433	1	2237	2	N	-0-					-0-
12	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	459	1	3784	2	N	-0-					-0-
01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	465	1	3582	2	N	-0-					-0-
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	422	1	3416	2	N	-0-					-0-
*03	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	460	1	1953	2	N	-0-					-0-

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
10	8246	X	7922	-0-	-324	-0-	7922	2			Y	-0-					24
11	7920	X	7459	-0-	-461	-0-	7459	2			Y	-0-					24
12	8091	X	7751	-0-	-340	-0-	7750	2	1	9	Y	1					25
01	8060	X	7532	-0-	-528	-0-	7532	2			Y	-0-					25
02	7511	X	7089	-0-	-422	-0-	7075	2	14	9	Y	13					38
03	7936	X	7543	-0-	-393	-0-	7543	2			Y	-0-					38

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 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
10	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	53	1	10669	2	N	-0-					-0-
11	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	52	1	10169	2	N	-0-					-0-
12	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	47	1	10233	2	N	-0-					-0-
01	10726	X	9684	-0-	-1042	-0-	49	1	9635	2	N	-0-					-0-
02	10034	X	9032	-0-	-1002	-0-	47	1	8985	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	9717	-0-	-1009	-0-	47	1	9670	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 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
10	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	99	1	10617	2	Y	-0-					119
11	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	83	1	9661	2	Y	19	100	1			38
							21	9									
12	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	93	1	9578	2	Y	17					55
							19	9									
01	10726	X	10078	-0-	-648	-0-	92	1	9974	2	Y	11					66
							12	9									
02	10034	X	9251	-0-	-783	-0-	122	1	9117	2	Y	11					77
							12	9									
03	10726	X	10409	-0-	-317	-0-	112	1	10297	2	Y	-0-					77

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 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
10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			Y	-0-					24
11	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			Y	-0-					24
12	4898	X	4423	-0-	-475	-0-	4422	2	1	9	Y	1					25
01	5115	X	4166	-0-	-949	-0-	4166	2			Y	-0-					25
02	4785	X	3779	-0-	-1006	-0-	3765	2	14	9	Y	13					38
03	5115	X	4553	-0-	-562	-0-	4553	2			Y	-0-					38

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 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
10	9207	X	8523	-0-	-684	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8435	-0-	-205	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8531	-0-	-304	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8189	-0-	-553	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
02	8149	X	7567	-0-	-582	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8138	-0-	-573	-0-	8138	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 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
10	9083	X	4036	-0-	-5047	-0-	152	1	3884	2	Y	-0-					31
11	7800	X	6002	-0-	-1798	-0-	137	1	5865	2	Y	-0-					31
12	8060	X	7685	-0-	-375	-0-	131	1	7551	2	Y	3					34
							3	9									
01	8060	X	6105	-0-	-1955	-0-	131	1	5974	2	Y	-0-					34
02	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	101	1	6217	2	Y	-0-					34
03	7688	X	7637	-0-	-51	-0-	68	1	7569	2	Y	-0-					34

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
10	7192	X	5624	-0-	-1568	-0-	189	1	5435	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	5478	-0-	-1482	-0-	189	1	5289	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	2057	-0-	-5135	-0-	249	1	1808	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	1834	-0-	-5296	-0-	233	1	1601	2	N	-0-					-0-
02	6670	X	3933	-0-	-2737	-0-	174	1	3759	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	2107	-0-	-3566	-0-	181	1	1926	2	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
10	8649	X	6451	-0-	-2198	-0-	273	1	6178	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	5281	-0-	-3089	-0-	320	1	4961	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	5841	-0-	-2808	-0-	300	1	5541	2	N	-0-					-0-
01	8618	X	7100	-0-	-1518	-0-	329	1	6771	2	N	-0-					-0-
02	8062	X	4888	-0-	-3174	-0-	307	1	4581	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	419	-0-	-6029	-0-	419	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	5797	X	5681	-0-	-116	-0-	5681	2			Y	-0-					24
11	5580	X	5298	-0-	-282	-0-	5298	2			Y	-0-					24
12	5642	X	5391	-0-	-251	-0-	5390	2	1	9	Y	1					25
01	5673	X	5194	-0-	-479	-0-	5194	2			Y	-0-					25
02	5307	X	4608	-0-	-699	-0-	4594	2	14	9	Y	13					38
03	5673	X	5138	-0-	-535	-0-	5138	2			Y	-0-					38

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
10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7079	2	25	9	Y	23					37
11	7170	X	6754	-0-	-416	-0-	6752	2	2	9	Y	2	31	1			8
12	7409	X	6997	-0-	-412	-0-	6980	2	17	9	Y	15					23
01	7409	X	6593	-0-	-816	-0-	6593	2			Y	-0-					23
02	6815	X	5892	-0-	-923	-0-	5874	2	18	9	Y	16	32	1			7
03	7099	X	6668	-0-	-431	-0-	6658	2	10	9	Y	9					16

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
10	5022	X	4403	-0-	-619	-0-	4403	2			Y	-0-					24
11	4860	X	4494	-0-	-366	-0-	4494	2			Y	-0-					24
12	4960	X	4613	-0-	-347	-0-	4612	2	1	9	Y	1					25
01	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			Y	-0-					25
02	4350	X	4249	-0-	-101	-0-	4235	2	14	9	Y	13					38
03	4650	X	4471	-0-	-179	-0-	4471	2			Y	-0-					38

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
10	17484	X	16454	-0-	-1030	-0-	16454	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	15898	-0-	-1022	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
12	16957	X	16290	-0-	-667	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	15964	-0-	-776	-0-	15964	2			N	-0-					-0-
02	15457	X	14587	-0-	-870	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	16019	-0-	-442	-0-	16019	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
10	11222	X	10955	-0-	-267	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10133	-0-	-937	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10246	-0-	-1193	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10584	-0-	-855	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9593	-0-	-963	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10113	-0-	-830	-0-	10113	2			N	-0-					-0-

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
10	7533	X	5641	-0-	-1892	-0-	315	1	5326	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	1836	-0-	-5454	-0-	276	1	1560	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	5588	-0-	-1232	-0-	255	1	5333	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	3889	-0-	-2931	-0-	266	1	3623	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	4852	-0-	-426	-0-	246	1	4606	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	3203	-0-	-2439	-0-	341	1	2862	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
10	10168	X	9741	-0-	-427	-0-	9741	2			N	-0-					20
11	9840	X	9157	-0-	-683	-0-	9157	2			N	-0-					20
12	9858	X	9609	-0-	-249	-0-	9609	2			N	-0-					20
01	9765	X	9571	-0-	-194	-0-	9421	2	150	9	N	136					156
02	9135	X	8706	-0-	-429	-0-	8704	2	2	9	N	2	138	1			20
03	9734	X	9376	-0-	-358	-0-	9376	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	7626	X	6576	-0-	-1050	-0-	75	1	6501	2	N	-0-			-0-
11	7350	X	6458	-0-	-892	-0-	59	1	6399	2	N	-0-			-0-
12	6944	X	5348	-0-	-1596	-0-	78	1	5270	2	N	-0-			-0-
01	6820	X	5065	-0-	-1755	-0-	121	1	4944	2	N	-0-			-0-
02	6380	X	5347	-0-	-1033	-0-	84	1	5263	2	N	-0-			-0-
03	6665	X	5286	-0-	-1379	-0-	81	1	5205	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
10	4650	X	4077	-0-	-573	-0-	183	1	3894	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	3058	-0-	-1952	-0-	200	1	2858	2	N	-0-			-0-
12	5177	X	2912	-0-	-2265	-0-	219	1	2693	2	N	-0-			-0-
01	5177	X	3709	-0-	-1468	-0-	209	1	3500	2	N	-0-			-0-
02	4756	X	2070	-0-	-2686	-0-	151	1	1919	2	N	-0-			-0-
*03	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	121	1	5553	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
10	3007	X	282	-0-	-2725	-0-	282	1			N	-0-			-0-
11	2910	X	282	-0-	-2628	-0-	256	1	26	2	N	-0-			-0-
12	930	N	255	-0-	-675	-0-	255	1			N	-0-			-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	1			N	-0-			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-			-0-
*03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	205	1	2268	2	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
10	7223	X	6499	-0-	-724	-0-	6499	2			N	-0-			-0-
11	6990	X	6862	-0-	-128	-0-	6862	2			N	-0-			-0-
12	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-			-0-
01	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-			-0-
02	6641	X	6488	-0-	-153	-0-	6488	2			N	-0-			-0-
03	7316	X	6993	-0-	-323	-0-	6993	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
10	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	2			N	-0-			-0-
11	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-			-0-
12	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-			-0-
01	9083	X	8607	-0-	-476	-0-	8607	2			N	-0-			-0-
02	8497	X	7840	-0-	-657	-0-	7840	2			N	-0-			-0-
03	9083	X	8466	-0-	-617	-0-	8466	2			N	-0-			-0-

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
10	9114	X	8962	-0-	-152	-0-	8962	2			N	-0-			-0-
11	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-			-0-
12	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2			N	-0-			-0-
01	8959	X	8908	-0-	-51	-0-	8908	2			N	-0-			-0-
02	8381	X	8183	-0-	-198	-0-	8183	2			N	-0-			-0-
03	8959	X	8239	-0-	-720	-0-	8239	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
10	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-			-0-
11	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			N	-0-			-0-
12	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-			-0-
01	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	2			N	-0-			-0-
02	8903	X	8772	-0-	-131	-0-	8772	2			N	-0-			-0-
03	9672	X	8728	-0-	-944	-0-	8728	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	15159	X	14078	-0-	-1081	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	13103	-0-	-1417	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	13508	-0-	-1186	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	13277	-0-	-890	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
02	13166	X	12363	-0-	-803	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	12960	-0-	-1114	-0-	12960	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
10	3162	X	530	-0-	-2632	-0-	283	1	247	2	Y	-0-					24
11	3060	X	1903	-0-	-1157	-0-	277	1	1626	2	Y	-0-					24
12	2759	X	2586	-0-	-173	-0-	231	1	2354	2	Y	1					25
							1	9									
01	2666	X	312	-0-	-2354	-0-	312	1			Y	-0-					25
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	236	1	3394	2	Y	13					38
							14	9									
*03	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	370	1	2698	2	Y	-0-					38

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
10	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	87	1	9569	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	7947	-0-	-663	-0-	86	1	7861	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	9306	-0-	-335	-0-	79	1	9227	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	8529	-0-	-1112	-0-	61	1	8468	2	N	-0-					-0-
02	9019	X	7885	-0-	-1134	-0-	25	1	7860	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	7872	-0-	-1769	-0-	44	1	7828	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
10	5549	X	3706	-0-	-1843	-0-	226	1	3477	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	5550	X	3592	-0-	-1958	-0-	309	1	3281	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	6603	X	4677	-0-	-1926	-0-	298	1	4379	2	Y	-0-					-0-
01	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	241	1	7056	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	6177	X	5181	-0-	-996	-0-	212	1	4967	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	222	1	5442	2	Y	-0-					-0-

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
10	11935	X	10027	-0-	-1908	-0-	90	1	9937	2	N	-0-					-0-
11	11550	X	9481	-0-	-2069	-0-	59	1	9422	2	N	-0-					-0-
12	11935	X	9872	-0-	-2063	-0-	64	1	9808	2	N	-0-					-0-
01	11253	X	9068	-0-	-2185	-0-	76	1	8992	2	N	-0-					-0-
02	9367	X	7658	-0-	-1709	-0-	83	1	7575	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	7164	-0-	-2849	-0-	138	1	7026	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
10	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
11	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8096	-0-	-1266	-0-	14	1	8082	2	N	-0-					-0-
01	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
02	8758	X	7151	-0-	-1607	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8367	-0-	-685	-0-	8367	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	1			Y	-0-					31
11	600	N	368	-0-	-232	-0-	368	1			Y	-0-					31
12	558	N	392	-0-	-166	-0-	389	1	3	9	Y	3					34
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	1			Y	-0-					34
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	1			Y	-0-					34
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	1			Y	-0-					34

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

10	8122	X	7845	-0-	-277	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7644	-0-	-666	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7242	-0-	-1717	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	6098	-0-	-2861	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
02	8381	X	6403	-0-	-1978	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7855	-0-	-50	-0-	7855	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

10	13175	X	12872	-0-	-303	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	11194	-0-	-1406	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	11926	-0-	-1094	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	12457	-0-	-439	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
02	12035	X	11302	-0-	-733	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	11988	-0-	-877	-0-	11988	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

10	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
11	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7485	-0-	-575	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	6969	-0-	-1091	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	5794	-0-	-1746	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6093	-0-	-1843	-0-	6093	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

10	10323	X	9797	-0-	-526	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9116	-0-	-874	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9826	-0-	-497	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
01	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	8695	-0-	-469	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
*03	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

10	7967	X	6084	-0-	-1883	-0-	191	1	5893	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	4439	-0-	-3121	-0-	116	1	4323	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	4249	-0-	-2540	-0-	164	1	4085	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	3682	-0-	-2890	-0-	135	1	3547	2	N	-0-					-0-
02	6148	X	2751	-0-	-3397	-0-	202	1	2549	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	3246	-0-	-2830	-0-	3246	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

10	6789	X	5930	-0-	-859	-0-	211	1	5719	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	6023	-0-	-547	-0-	165	1	5858	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	6248	-0-	-169	-0-	147	1	6101	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5336	-0-	-616	-0-	137	1	5199	2	N	-0-					-0-
02	5829	X	5065	-0-	-764	-0-	137	1	4928	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5334	-0-	-928	-0-	5334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 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
10	8370	X	7070	-0-	-1300	-0-	7070	2			N	-0-					7
11	7980	X	7342	-0-	-638	-0-	7342	2			N	-0-					7
12	7874	X	6778	-0-	-1096	-0-	6778	2			N	-0-					7
01	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					7
02	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					7
03	7595	X	6522	-0-	-1073	-0-	6522	2			N	-0-					7

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 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
10	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
11	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9769	-0-	-120	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9555	-0-	-334	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	8400	-0-	-851	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8668	-0-	-1159	-0-	8668	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 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
10	12276	X	11561	-0-	-715	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11236	-0-	-554	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	11321	-0-	-769	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	11281	-0-	-406	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
02	10904	X	10395	-0-	-509	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11130	-0-	-495	-0-	11130	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 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
10	8029	X	4322	-0-	-3707	-0-	426	1	3896	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	4299	-0-	-3051	-0-	439	1	3860	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	4966	-0-	-1079	-0-	482	1	4484	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	2204	-0-	-3841	-0-	386	1	1818	2	N	-0-					-0-
02	5655	X	3488	-0-	-2167	-0-	453	1	3035	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4771	-0-	-189	-0-	4771	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 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
10	6200	X	5011	-0-	-1189	-0-	240	1	4771	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	4183	-0-	-1817	-0-	269	1	3914	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	4511	-0-	-883	-0-	297	1	4214	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	3051	-0-	-2250	-0-	290	1	2761	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	3284	-0-	-1675	-0-	300	1	2984	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4380	-0-	-642	-0-	300	1	4080	2	N	-0-					-0-

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
10	9486	X	8707	-0-	-779	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8563	-0-	-227	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
12	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
01	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
02	8265	X	7656	-0-	-609	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	7954	-0-	-1377	-0-	7954	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 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
10	6944	X	6569	-0-	-375	-0-	6569	2			N	-0-	157	1			24
11	6720	X	6075	-0-	-645	-0-	6075	2			N	-0-					24
12	6665	X	5521	-0-	-1144	-0-	5448	2	73	9	N	66					90
01	6572	X	6224	-0-	-348	-0-	32	1	6192	2	N	-0-					90
02	6148	X	5755	-0-	-393	-0-	91	1	5645	2	N	17					107
							19	9									
*03	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	90	1	7298	2	N	-0-					107

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 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
10	8804	X	8291	-0-	-513	-0-	8291	2			Y	-0-					54
11	8520	X	7983	-0-	-537	-0-	7983	2			Y	-0-					54
12	8773	X	8230	-0-	-543	-0-	8230	2			Y	-0-					54
01	8680	X	7866	-0-	-814	-0-	7866	2			Y	-0-					54
02	8033	X	7533	-0-	-500	-0-	7487	2	46	9	Y	42					96
03	8277	X	8105	-0-	-172	-0-	8103	2	2	9	Y	2					98

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 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
10	5549	X	4995	-0-	-554	-0-	371	1	4624	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4418	-0-	-952	-0-	318	1	4100	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	4406	-0-	-1143	-0-	354	1	4052	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	3857	-0-	-1692	-0-	368	1	3489	2	N	-0-					-0-
02	5191	X	4026	-0-	-1165	-0-	343	1	3683	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4883	-0-	-108	-0-	362	1	4521	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 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
10	4743	X	4380	-0-	-363	-0-	824	1	3556	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3476	-0-	-214	-0-	799	1	2677	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4056	-0-	-935	-0-	793	1	3263	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4434	-0-	-557	-0-	836	1	3598	2	N	-0-					-0-
02	4669	X	3490	-0-	-1179	-0-	812	1	2678	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3325	-0-	-1046	-0-	860	1	2465	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 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
10	12741	X	11955	-0-	-786	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	11438	-0-	-2002	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	11899	-0-	-1989	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	11416	-0-	-2472	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
02	12470	X	10199	-0-	-2271	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11373	-0-	-593	-0-	11373	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
10	15748	X	14735	-0-	-1013	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	13759	-0-	-1481	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	13953	-0-	-1237	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
01	14791	X	14791	-0-	-0-	-0-	14791	2			N	-0-					-0-
02	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	13978	2			N	-0-					-0-
*03	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	14776	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
10	14632	X	13854	-0-	-778	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	13577	-0-	-583	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
12	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	14934	2			N	-0-					-0-
01	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	14495	2			N	-0-					-0-
02	13543	X	13339	-0-	-204	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	13058	-0-	-1884	-0-	13058	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
10	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	1			N	-0-					-0-
11	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	1039	1	1567	2	N	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	889	1	455	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1072	1	633	2	N	-0-					-0-
02	2175	N	1785	-0-	-390	-0-	1195	1	590	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	1049	1	189	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
10	10323	X	9907	-0-	-416	-0-	80	1	9827	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	7845	-0-	-2145	-0-	111	1	7734	2	N	-0-					-0-
12	10323	X	8085	-0-	-2238	-0-	125	1	7960	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	8044	-0-	-1907	-0-	167	1	7877	2	N	-0-					-0-
02	9280	X	7829	-0-	-1451	-0-	163	1	7666	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	7595	-0-	-2325	-0-	217	1	7378	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
10	8060	X	7712	-0-	-348	-0-	423	1	7289	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	5703	-0-	-2097	-0-	418	1	5285	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	5597	-0-	-3331	-0-	544	1	5053	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	6005	-0-	-2923	-0-	541	1	5464	2	N	-0-					-0-
02	8352	X	7553	-0-	-799	-0-	393	1	7160	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7114	-0-	-605	-0-	477	1	6637	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
10	11966	X	11709	-0-	-257	-0-	1	1	11708	2	N	-0-					-0-
11	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	8	1	11958	2	N	-0-					-0-
12	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	6	1	12056	2	N	-0-					-0-
01	11718	X	11572	-0-	-146	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	11331	-0-	-240	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11696	-0-	-673	-0-	1	1	11695	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
10	9238	X	8670	-0-	-568	-0-	204	1	8466	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	7884	-0-	-1386	-0-	230	1	7654	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	7877	-0-	-2012	-0-	403	1	7474	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	8669	-0-	-1220	-0-	370	1	8299	2	N	-0-					-0-
02	9251	X	8028	-0-	-1223	-0-	294	1	7734	2	N	-0-					-0-
*03	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	303	1	8766	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
10	13392	X	12262	-0-	-1130	-0-	12262	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	11660	-0-	-940	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
12	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	12010	-0-	-266	-0-	12010	2			N	-0-					-0-
02	11484	X	11142	-0-	-342	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	11740	-0-	-1280	-0-	11740	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

10	18011	X	16428	-0-	-1583	-0-	16428	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	15395	-0-	-1915	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
12	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	17665	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	16263	-0-	-384	-0-	16263	2			N	-0-					-0-
02	15486	X	15136	-0-	-350	-0-	15136	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	15925	-0-	-1745	-0-	15925	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

10	13609	X	12429	-0-	-1180	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	10685	-0-	-3295	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	13575	-0-	-871	-0-	13575	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	12672	-0-	-1774	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
02	12586	X	11555	-0-	-1031	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12438	-0-	-1140	-0-	12438	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

10	15593	X	14445	-0-	-1148	-0-	14445	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	14008	-0-	-1082	-0-	14008	2			N	-0-					-0-
12	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	15635	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	15225	-0-	-120	-0-	15225	2			N	-0-					-0-
02	14065	X	13618	-0-	-447	-0-	13618	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	12495	-0-	-3129	-0-	12495	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

10	13299	X	11493	-0-	-1806	-0-	493	1	11000	2	N	-0-					-0-
11	13770	X	12968	-0-	-802	-0-	371	1	12597	2	N	-0-					-0-
12	14229	X	9170	-0-	-5059	-0-	615	1	8555	2	N	-0-					-0-
01	14229	X	10699	-0-	-3530	-0-	528	1	10171	2	N	-0-					-0-
02	12528	X	11033	-0-	-1495	-0-	374	1	10659	2	N	-0-					-0-
03	13392	X	12643	-0-	-749	-0-	213	1	12430	2	N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

10	7347	X	6873	-0-	-474	-0-	471	1	6402	2	N	-0-					-0-
11	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	462	1	7001	2	N	-0-					-0-
12	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	480	1	7411	2	N	-0-					-0-
01	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	461	1	6921	2	N	-0-					-0-
02	7221	X	5853	-0-	-1368	-0-	411	1	5442	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	6126	-0-	-1779	-0-	450	1	5676	2	N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	404	1	909	2	N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	358	1	15	2	N	-0-					-0-
12	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	1			N	-0-					-0-
01	620	N	309	-0-	-311	-0-	309	1			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	1			N	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	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
10	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	13749	-0-	-141	-0-	13749	2			N	-0-					-0-
12	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	14369	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	13559	-0-	-918	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
02	13543	X	12040	-0-	-1503	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13365	-0-	-1112	-0-	13365	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

10	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	309	1	6548	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	2441	-0-	-2239	-0-	329	1	2112	2	N	-0-					-0-
12	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	356	1	6190	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5753	-0-	-695	-0-	359	1	5394	2	N	-0-					-0-
02	6032	X	4710	-0-	-1322	-0-	367	1	4343	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	4815	-0-	-1633	-0-	399	1	4416	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

10	10881	X	9706	-0-	-1175	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9165	-0-	-1095	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9719	-0-	-821	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9575	-0-	-686	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
02	9309	X	8493	-0-	-816	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9067	-0-	-667	-0-	9067	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

10	14167	X	13355	-0-	-812	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	12755	-0-	-955	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	13456	-0-	-680	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	12948	-0-	-1095	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
02	12499	X	11617	-0-	-882	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12505	-0-	-949	-0-	12505	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

10	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	260	1	7508	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	2667	-0-	-2433	-0-	262	1	2405	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	3947	-0-	-1323	-0-	238	1	3709	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5113	-0-	-374	-0-	218	1	4895	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	3585	-0-	-1548	-0-	220	1	3365	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	1616	-0-	-3871	-0-	182	1	1434	2	N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

10	7595	X	3261	-0-	-4334	-0-	234	1	3027	2	Y	-0-					45
11	6720	X	5742	-0-	-978	-0-	236	1	5506	2	Y	-0-					45
12	6944	X	6042	-0-	-902	-0-	249	1	5790	2	Y	3					48
							3	9									
01	6944	X	3767	-0-	-3177	-0-	246	1	3521	2	Y	-0-					48
02	5568	X	5524	-0-	-44	-0-	227	1	5297	2	Y	-0-					48
*03	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	181	1	6242	2	Y	-0-					48

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
10	15500	X	13923	-0-	-1577	-0-	13923	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	12875	-0-	-2125	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	14102	-0-	-809	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	13259	-0-	-1404	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
02	13398	X	12161	-0-	-1237	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12966	-0-	-1139	-0-	12966	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 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
10	7967	X	6540	-0-	-1427	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6665	-0-	-625	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6672	-0-	-799	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6478	-0-	-466	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
02	6438	X	6019	-0-	-419	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6322	-0-	-560	-0-	6322	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 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
10	17515	X	17332	-0-	-183	-0-	17332	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	16601	-0-	-349	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
12	17515	X	17180	-0-	-335	-0-	17180	2			N	-0-					-0-
01	17453	X	16617	-0-	-836	-0-	16617	2			N	-0-					-0-
02	16211	X	14872	-0-	-1339	-0-	14872	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	15739	-0-	-1590	-0-	15739	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 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
10	15283	X	13826	-0-	-1457	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	13315	-0-	-1145	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	13824	-0-	-994	-0-	13824	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	13622	-0-	-638	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
02	13079	X	12929	-0-	-150	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	13771	-0-	-55	-0-	13771	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 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
10	7812	X	5803	-0-	-2009	-0-	142	1	5661	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	6710	-0-	-850	-0-	179	1	6531	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	5081	-0-	-2731	-0-	172	1	4909	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6635	-0-	-154	-0-	246	1	6389	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6483	-0-	-13	-0-	212	1	6271	2	N	-0-					-0-
*03	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	239	1	6947	2	N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8184	X	6348	-0-	-1836	-0-	265	1	6083	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5930	-0-	-70	-0-	272	1	5658	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	6324	-0-	-124	-0-	268	1	6056	2	N	-0-					-0-
01	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	243	1	7519	2	N	-0-					-0-
02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	180	1	6203	2	N	-0-					-0-
*03	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	196	1	6631	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 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
10	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
11	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	13451	2			N	-0-					-0-
12	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
01	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	13660	2			N	-0-					-0-
02	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
*03	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	12532	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

10	10788	X	10298	-0-	-490	-0-	10298	2			Y	-0-					15
11	10440	X	6205	-0-	-4235	-0-	6205	2			Y	-0-					15
12	10540	X	6395	-0-	-4145	-0-	6395	2			Y	-0-					15
01	10478	X	6013	-0-	-4465	-0-	6013	2			Y	-0-					15
02	9715	X	5788	-0-	-3927	-0-	5788	2			Y	-0-					15
03	10292	X	6220	-0-	-4072	-0-	6161	2	59	9	Y	54	12	1			57

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

10	11687	X	11032	-0-	-655	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	9352	-0-	-1958	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	9959	-0-	-1728	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	9805	-0-	-1541	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	9445	-0-	-908	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	9481	-0-	-1555	-0-	9481	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

10	14198	X	12822	-0-	-1376	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	12169	-0-	-1571	-0-	12169	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	13570	-0-	-256	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	12815	-0-	-1011	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
02	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12977	-0-	-601	-0-	12977	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

10	37913	X	35598	-0-	-2315	-0-	35598	2			N	-0-					-0-
11	36540	X	33977	-0-	-2563	-0-	33977	2			N	-0-					-0-
12	37293	X	34916	-0-	-2377	-0-	34916	2			N	-0-					-0-
01	36704	X	34151	-0-	-2553	-0-	34151	2			N	-0-					-0-
02	33785	X	31408	-0-	-2377	-0-	31408	2			N	-0-					-0-
03	35588	X	32520	-0-	-3068	-0-	32520	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

10	10478	X	9552	-0-	-926	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9067	-0-	-893	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9249	-0-	-1043	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9220	-0-	-1072	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	8315	-0-	-849	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8961	-0-	-587	-0-	8961	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

10	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9944	-0-	-286	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9856	-0-	-715	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9338	-0-	-1233	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
02	9889	X	8941	-0-	-948	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8693	-0-	-1568	-0-	8693	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
10	13764	X	12315	-0-	-1449	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	12389	-0-	-181	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
12	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	12614	-0-	-220	-0-	12614	2			N	-0-					-0-
02	11977	X	11411	-0-	-566	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	11811	-0-	-1240	-0-	11811	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

10	12617	X	12081	-0-	-536	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	11568	-0-	-642	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11711	-0-	-565	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	10997	-0-	-1279	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	9844	-0-	-1495	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11579	-0-	-511	-0-	11579	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

10	12307	X	11777	-0-	-530	-0-	11777	3			N	-0-					-0-
11	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	3			N	-0-					-0-
12	12648	X	12110	-0-	-538	-0-	12110	3			N	-0-					-0-
01	12648	X	12117	-0-	-531	-0-	12117	3			N	-0-					-0-
02	11832	X	9862	-0-	-1970	-0-	9862	3			N	-0-					-0-
03	12152	X	5990	-0-	-6162	-0-	5990	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

10	10013	X	9493	-0-	-520	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
11	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	10363	-0-	-53	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	10379	-0-	-37	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
02	9976	X	9098	-0-	-878	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	7350	-0-	-3314	-0-	7350	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

10	15438	X	12774	-0-	-2664	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	13327	-0-	-1043	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	13755	-0-	-846	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	13057	-0-	-1482	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
02	13369	X	12202	-0-	-1167	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12991	-0-	-773	-0-	12991	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

10	11222	X	9541	-0-	-1681	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	8994	-0-	-1656	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9759	-0-	-1246	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	9631	-0-	-1250	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
02	9367	X	8195	-0-	-1172	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9352	-0-	-413	-0-	9352	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	7192	-0-	-1674		-0-	7192	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7254	-0-	-846		-0-	7254	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7447	-0-	-241		-0-	7447	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7381	-0-	-183		-0-	7381	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	6862	-0-	-214		-0-	6862	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7179	-0-	-323		-0-	7179	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	6080	-0-	-275		-0-	6080	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5898	-0-	-432		-0-	5898	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6196	-0-	-345		-0-	6196	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5890	-0-	-651		-0-	5890	2			N	-0-					-0-
02	5713	X	5528	-0-	-185		-0-	5528	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5789	-0-	-411		-0-	5789	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9982	X	9636	-0-	-346		-0-	9636	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	9183	-0-	-477		-0-	9183	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9346	-0-	-636		-0-	9346	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8376	-0-	-1420		-0-	8376	2			N	-0-					-0-
02	9019	X	7727	-0-	-1292		-0-	7727	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9030	-0-	-611		-0-	9030	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9238	X	9238	-0-	-0-		-0-	259	1	8979	3	N	-0-					66
11	9510	X	6539	-0-	-2971		-0-	266	1	6273	3	N	-0-					66
12	9858	X	8707	-0-	-1151		-0-	257	1	8450	3	N	-0-					66
01	9858	X	7971	-0-	-1887		-0-	271	1	7700	3	N	-0-					66
02	9222	X	8452	-0-	-770		-0-	257	1	8194	3	N	1	1	8			66
								1	9									
03	9238	X	8671	-0-	-567		-0-	265	1	8406	3	N	-0-					66

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24397	X	21802	-0-	-2595		-0-	21802	2			N	-0-					-0-
11	23280	X	21398	-0-	-1882		-0-	21398	2			N	-0-					-0-
12	23591	X	21356	-0-	-2235		-0-	21356	2			N	-0-					-0-
01	21979	X	21502	-0-	-477		-0-	21502	2			N	-0-					-0-
02	20677	X	19132	-0-	-1545		-0-	19132	2			N	-0-					-0-
03	22103	X	18928	-0-	-3175		-0-	18928	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17608	X	15703	-0-	-1905		-0-	15703	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	15537	-0-	-1503		-0-	15537	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	15853	-0-	-1259		-0-	15853	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	15955	-0-	-413		-0-	15955	2			N	-0-					-0-
02	15022	X	14457	-0-	-565		-0-	14457	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	14870	-0-	-1188		-0-	14870	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
10	13733	X	11560	-0-	-2173	-0-	11560	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	11372	-0-	-1348	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	11758	-0-	-1138	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	11701	-0-	-513	-0-	11701	2			N	-0-					-0-
02	10991	X	10865	-0-	-126	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	11418	-0-	-331	-0-	11418	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 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
10	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
11	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
12	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	11483	-0-	-1041	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
02	12093	X	9740	-0-	-2353	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	9973	-0-	-2954	-0-	9973	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 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
10	16182	X	15282	-0-	-900	-0-	15282	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	14961	-0-	-549	-0-	14961	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	15069	-0-	-462	-0-	15069	2			N	-0-					-0-
01	15531	X	14756	-0-	-775	-0-	14756	2			N	-0-					-0-
02	14471	X	13130	-0-	-1341	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	14561	-0-	-908	-0-	14561	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18879	X	16569	-0-	-2310	-0-	16569	2			N	-0-					-0-
11	18000	X	15935	-0-	-2065	-0-	15935	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	16527	-0-	-1608	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	16468	-0-	-1667	-0-	16468	2			N	-0-					-0-
02	15979	X	14958	-0-	-1021	-0-	14958	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	16446	-0-	-108	-0-	16446	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 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	11315	X	11205	-0-	-110	-0-	11097	2	108	9	Y	98	88	1			36
*09	10890	X	10045	-0-	-845	-0-	10044	2	1	9	Y	1	1	8			36
*10	11253	X	10864	-0-	-389	-0-	10831	2	33	9	Y	30	28	1			38
*11	10890	X	10614	-0-	-276	-0-	10614	2			Y	-0-					38
12	11222	X	10058	-0-	-1164	-0-	10021	2	37	9	Y	34					72
01	11222	X	9834	-0-	-1388	-0-	9801	2	33	9	Y	30	87	1			15
02	10295	X	8910	-0-	-1385	-0-	8910	2			Y	-0-					15
03	11005	X	10500	-0-	-505	-0-	10500	2			Y	-0-					15

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 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
10	13113	X	11549	-0-	-1564	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	11146	-0-	-1484	-0-	3	1	11143	2	N	-0-					-0-
12	12183	X	11767	-0-	-416	-0-	10	1	11757	2	N	-0-					-0-
01	12183	X	11690	-0-	-493	-0-	4	1	11686	2	N	-0-					-0-
02	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
*03	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	11887	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 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
10	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	381	1	6601	2	N	-0-					-0-
11	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	305	1	7501	2	N	-0-					-0-
12	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	302	1	5957	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	5177	-0-	-1364	-0-	324	1	4853	2	N	-0-					-0-
02	6119	X	3733	-0-	-2386	-0-	272	1	3461	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	238	-0-	-6303	-0-	22	1	216	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17887	X	15433	-0-	-2454	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	15177	-0-	-1743	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	15679	-0-	-1805	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	16000	-0-	-1484	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
02	15805	X	15513	-0-	-292	-0-	15513	2			N	-0-					-0-
*03	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	16418	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11160	X	10379	-0-	-781	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	10061	-0-	-619	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	10273	-0-	-329	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	10121	-0-	-450	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
02	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
*03	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 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
10	6386	X	4109	-0-	-2277	-0-	551	1	3558	2	Y	-0-					16
11	4170	X	642	-0-	-3528	-0-	638	1	4	9	Y	4	17	1			3
12	4309	X	650	-0-	-3659	-0-	646	1	4	9	Y	4	3	8			4
01	4309	X	606	-0-	-3703	-0-	603	1	3	9	Y	3	2	8			5
02	3857	X	3588	-0-	-269	-0-	643	1	2927	2	Y	16	4	1			17
							18	9									
03	4123	X	2781	-0-	-1342	-0-	564	1	2210	2	Y	6					23
							7	9									

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21080	X	20603	-0-	-477	-0-	20603	2			Y	-0-					83
11	20220	X	19649	-0-	-571	-0-	19497	2	152	9	Y	138	115	1			106
12	20894	X	19479	-0-	-1415	-0-	19443	2	36	9	Y	33					139
01	20739	X	20066	-0-	-673	-0-	20051	2	15	9	Y	14					153
02	19401	X	18257	-0-	-1144	-0-	18181	2	76	9	Y	69	120	1			102
03	20615	X	18869	-0-	-1746	-0-	18829	2	40	9	Y	36					138

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 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
10	26195	X	25539	-0-	-656	-0-	25539	2			N	-0-					-0-
11	25380	X	24073	-0-	-1307	-0-	24073	2			N	-0-					-0-
12	26226	X	24851	-0-	-1375	-0-	24851	2			N	-0-					-0-
01	26226	X	24742	-0-	-1484	-0-	24742	2			N	-0-					-0-
02	23896	X	22466	-0-	-1430	-0-	22466	2			N	-0-					-0-
03	25544	X	23325	-0-	-2219	-0-	23325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39649	X	34371	-0-	-5278	-0-	34371	2			N	-0-					-0-
11	37500	X	33116	-0-	-4384	-0-	33116	2			N	-0-					-0-
12	37603	X	33226	-0-	-4377	-0-	33226	2			N	-0-					-0-
01	36797	X	32610	-0-	-4187	-0-	32610	2			N	-0-					-0-
02	33408	X	29901	-0-	-3507	-0-	29901	2			N	-0-					-0-
03	34379	X	29808	-0-	-4571	-0-	29808	2			N	-0-					-0-

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
10	26226	X	23389	-0-	-2837	-0-	23389	2			N	-0-					-0-
11	24780	X	22839	-0-	-1941	-0-	22839	2			N	-0-					-0-
12	25296	X	22175	-0-	-3121	-0-	22175	2			N	-0-					-0-
01	24459	X	21736	-0-	-2723	-0-	21736	2			N	-0-					-0-
02	22388	X	13222	-0-	-9166	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
03	23591	X	14857	-0-	-8734	-0-	201	1	14656	2	N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 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
10	9951	X	9784	-0-	-167	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	9326	-0-	-184	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9446	-0-	-350	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9202	-0-	-594	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	8404	-0-	-760	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8992	-0-	-804	-0-	8992	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14632	X	12749	-0-	-1883	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	10883	-0-	-3247	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	10297	-0-	-4304	-0-	236	1	10061	2	N	-0-					-0-
01	13485	X	10259	-0-	-3226	-0-	235	1	10024	2	N	-0-					-0-
02	11919	X	9789	-0-	-2130	-0-	233	1	9556	2	N	-0-					-0-
03	12741	X	9928	-0-	-2813	-0-	209	1	9719	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9858	X	9623	-0-	-235	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	9061	-0-	-569	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9146	-0-	-805	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9016	-0-	-935	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
02	9164	X	8501	-0-	-663	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8996	-0-	-614	-0-	8996	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 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
10	775	X	656	-0-	-119	-0-	656	1			N	-0-					-0-
11	750	X	608	-0-	-142	-0-	608	1			N	-0-					-0-
12	775	X	605	-0-	-170	-0-	605	1			N	-0-					-0-
01	775	X	603	-0-	-172	-0-	603	1			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	1			N	-0-					-0-
03	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	1			N	-0-					-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28179	X	25924	-0-	-2255	-0-	25924	2			N	-0-					-0-
11	26850	X	24852	-0-	-1998	-0-	24852	2			N	-0-					-0-
12	27280	X	25464	-0-	-1816	-0-	25464	2			N	-0-					-0-
01	26877	X	24159	-0-	-2718	-0-	24159	2			N	-0-					-0-
02	24563	X	22376	-0-	-2187	-0-	22376	2			N	-0-					-0-
03	25916	X	23920	-0-	-1996	-0-	23920	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 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
10	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
11	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
12	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
01	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
02	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
*03	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	2			N	-0-					-0-

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
10	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	348	1	8803	2	N	-0-					-0-
11	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	377	1	8957	2	N	-0-					-0-
12	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	384	1	8821	2	N	-0-					-0-
01	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	392	1	9710	2	N	-0-					-0-
02	8178	X	7299	-0-	-879	-0-	370	1	6929	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	6570	-0-	-2172	-0-	396	1	6174	2	N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 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
10	16585	X	16243	-0-	-342	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	15387	-0-	-723	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	14058	-0-	-2589	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	16137	-0-	-510	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	14794	-0-	-634	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
03	16244	X	15983	-0-	-261	-0-	15983	2			N	-0-					-0-

QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 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
10	12276	X	11944	-0-	-332	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10714	-0-	-896	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	11358	-0-	-484	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
01	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
02	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
*03	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9827	X	8609	-0-	-1218	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	6626	-0-	-2014	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8588	-0-	-340	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	7991	-0-	-720	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
02	8062	X	7887	-0-	-175	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8279	-0-	-339	-0-	8279	2			N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 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
10	12524	X	10697	-0-	-1827	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	11006	-0-	-814	-0-	4	1	11002	2	N	-0-					-0-
12	12214	X	11582	-0-	-632	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	11256	-0-	-431	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
02	10643	X	10295	-0-	-348	-0-	10295	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	11141	-0-	-453	-0-	11141	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 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
10	7719	X	7154	-0-	-565	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7293	-0-	-207	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7511	-0-	-239	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7131	-0-	-619	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
02	7047	X	6149	-0-	-898	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6785	-0-	-748	-0-	6785	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3647	-0-	-73	-0-	3647	2			Y	-0-					25
11	3600	X	3512	-0-	-88	-0-	3512	2			Y	-0-					25
12	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	3485	2	79	9	Y	72	80	1			17
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3928	2	22	9	Y	20					37
02	3422	X	3296	-0-	-126	-0-	3281	2	15	9	Y	14					51
03	3658	X	3501	-0-	-157	-0-	3481	2	20	9	Y	18	44	1			25

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
10	6355	X	3182	-0-	-3173	-0-	185	1	2997	2	Y	-0-					-0-
11	5940	X	380	-0-	-5560	-0-	194	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	5983	X	3932	-0-	-2051	-0-	170	1	3762	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3715	-0-	-315	-0-	52	1	3663	2	Y	-0-					-0-
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	8	1	3513	2	Y	-0-					-0-
*03	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5	1	5284	2	Y	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 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
10	6293	X	5506	-0-	-787	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5710	-0-	-380	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	6074	-0-	-64	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
01	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	5401	-0-	-109	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5544	-0-	-532	-0-	5544	2			N	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 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
10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	17	1	5101	2	Y	-0-					2
11	4200	X	3053	-0-	-1147	-0-	89	1	2964	2	Y	-0-					2
12	4340	X	3374	-0-	-966	-0-	276	1	3098	2	Y	-0-					2
01	5115	X	3763	-0-	-1352	-0-	222	1	3541	2	Y	-0-					2
02	4785	X	3652	-0-	-1133	-0-	137	1	3515	2	Y	-0-					2
03	5115	X	3593	-0-	-1522	-0-	245	1	3348	2	Y	-0-					2

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 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
10	6820	X	5247	-0-	-1573	-0-	5247	2			Y	-0-					5
11	5310	X	4483	-0-	-827	-0-	4483	2			Y	-0-					5
12	6851	X	5390	-0-	-1461	-0-	5390	2			Y	-0-					5
01	6851	X	5065	-0-	-1786	-0-	5065	2			Y	-0-	4	1			1
02	6409	X	4469	-0-	-1940	-0-	4469	2			Y	-0-					1
03	5394	X	3837	-0-	-1557	-0-	3837	2			Y	-0-					1

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12276	X	11530	-0-	-746	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	10809	-0-	-741	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10955	-0-	-949	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10958	-0-	-946	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
02	11049	X	10311	-0-	-738	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11156	-0-	-376	-0-	11156	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 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
10	6231	X	5546	-0-	-685	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5349	-0-	-351	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5759	-0-	-131	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
01	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	4485	-0-	-822	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4075	-0-	-1691	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

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
10	19344	X	18455	-0-	-889	-0-	18455	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	17573	-0-	-1147	-0-	17573	2			N	-0-					-0-
12	19344	X	17556	-0-	-1788	-0-	17556	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	16882	-0-	-2152	-0-	16882	2			N	-0-					-0-
02	17516	X	16476	-0-	-1040	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	17307	-0-	-1138	-0-	17307	2			N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

10	8091	X	7698	-0-	-393	-0-	7698	2			N	-0-					108
11	7650	X	7239	-0-	-411	-0-	7239	2			N	-0-					108
12	7905	X	7455	-0-	-450	-0-	7400	2	55	9	N	50	140	1			18
01	7688	X	7057	-0-	-631	-0-	7057	2			N	-0-					18
02	7192	X	6581	-0-	-611	-0-	6581	2			N	-0-					18
03	7688	X	7045	-0-	-643	-0-	7045	2			N	-0-					18

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

10	14725	X	13989	-0-	-736	-0-	13989	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	13155	-0-	-975	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	13207	-0-	-1394	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13163	-0-	-1438	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
02	13311	X	12489	-0-	-822	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	13393	-0-	-588	-0-	13393	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

10	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	13610	2	142	9	Y	129	131	1			20
11	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	12893	2			Y	-0-					20
12	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	14466	2	19	9	Y	17					37
01	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	2			Y	-0-					37
02	12876	X	12437	-0-	-439	-0-	12436	2	1	9	Y	1	1	8			37
03	14260	X	13435	-0-	-825	-0-	13435	2			Y	-0-					37

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	409	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		446	-0-	446	446	446	1			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		396	-0-	396	842	396	1			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		396	-0-	396	1238	394	1	2	9	Y	2	2	8			-0-
*03	1669	X	431	-0-	-1238	-0-	431	1			Y	-0-					-0-

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

10	7161	X	6892	-0-	-269	-0-	52 44	1 9	6796	2	N	40	1	8			257
11	7080	X	6922	-0-	-158	-0-	52 65	1 9	6805	2	N	59					316
12	7316	X	7046	-0-	-270	-0-	53 18	1 9	6975	2	N	16					332
01	7316	X	6910	-0-	-406	-0-	52 9	1 9	6849	2	N	8	187	1			153
02	6728	X	6397	-0-	-331	-0-	48 3	1 9	6346	2	N	3					156
03	7192	X	5774	-0-	-1418	-0-	44	1	5730	2	N	-0-					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	23250	X	19083	-0-	-4167	-0-	19083	2			N	-0-					-0-
11	22140	X	17861	-0-	-4279	-0-	17861	2			N	-0-					-0-
12	21855	X	17686	-0-	-4169	-0-	17686	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	16970	-0-	-3521	-0-	16970	2			N	-0-					-0-
02	18125	X	15281	-0-	-2844	-0-	15281	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	16489	-0-	-2607	-0-	16489	2			N	-0-					-0-

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
10	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
11	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	17214	2			N	-0-					-0-
12	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	16826	2			N	-0-					-0-
01	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	16297	2			N	-0-					-0-
02	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	14771	2			N	-0-					-0-
*03	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	15432	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7458 PERF.10245 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18476	X	16094	-0-	-2382	-0-	16094	2			N	-0-					-0-
11	17850	X	15210	-0-	-2640	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	15157	-0-	-2730	-0-	15157	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	14739	-0-	-2497	-0-	14739	2			N	-0-					-0-
02	15602	X	13483	-0-	-2119	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	14277	-0-	-1812	-0-	14277	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 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
10	39680	X	38702	-0-	-978	-0-	38702	2			N	-0-					-0-
11	38400	X	36812	-0-	-1588	-0-	36812	2			N	-0-					-0-
12	39680	X	37247	-0-	-2433	-0-	37247	2			N	-0-					-0-
01	39680	X	36563	-0-	-3117	-0-	36563	2			N	-0-					-0-
02	36569	X	33998	-0-	-2571	-0-	33998	2			N	-0-					-0-
03	38688	X	35212	-0-	-3476	-0-	35212	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 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
10	4557	X	4466	-0-	-91	-0-	4466	2			Y	-0-					31
11	4410	X	4262	-0-	-148	-0-	4262	2			Y	-0-					31
12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4499	2	105	9	Y	95	104	1			22
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4476	2	26	9	Y	24					46
02	4176	X	4112	-0-	-64	-0-	4093	2	19	9	Y	17					63
03	4588	X	4358	-0-	-230	-0-	4333	2	25	9	Y	23	55	1			31

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 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
10	3503	X	3445	-0-	-58	-0-	3445	2			N	-0-					176
11	3390	X	1413	-0-	-1977	-0-	1413	2			N	-0-					176
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	37	179	1			34
01	3503	X	1823	-0-	-1680	-0-	1823	2			N	-0-					34
02	3219	X	2561	-0-	-658	-0-	2561	2			N	-0-					34
03	3441	X	2561	-0-	-880	-0-	2561	2			N	-0-					34

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 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
10	8060	X	7034	-0-	-1026	-0-	7034	3			N	-0-					41
11	7800	X	6710	-0-	-1090	-0-	6592	3	118	9	N	107					148
12	8060	X	7034	-0-	-1026	-0-	7034	3			N	-0-					148
01	7223	X	7095	-0-	-128	-0-	7095	3			N	-0-					148
02	6583	X	5941	-0-	-642	-0-	5941	3			N	-0-					148
03	7037	X	6950	-0-	-87	-0-	6950	3			N	-0-					148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 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
10	23343	X	21085	-0-	-2258	-0-	21085	2			N	-0-					-0-
11	21510	X	18768	-0-	-2742	-0-	18768	2			N	-0-					-0-
12	22227	X	20550	-0-	-1677	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
01	22227	X	21531	-0-	-696	-0-	21531	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	20043	-0-	-257	-0-	20043	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	20910	-0-	-170	-0-	20910	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

10	15841	X	14582	-0-	-1259	-0-	14582	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	14301	-0-	-669	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	14601	-0-	-868	-0-	14601	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	14185	-0-	-881	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
02	13891	X	13185	-0-	-706	-0-	13185	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	13920	-0-	-867	-0-	13920	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

10	40432	X	40432	-0-	-0-	-0-	40432	2			N	-0-					-0-
11	38216	X	38216	-0-	-0-	-0-	38216	2			N	-0-					-0-
12	38323	X	38323	-0-	-0-	-0-	38323	2			N	-0-					-0-
01	37625	X	37625	-0-	-0-	-0-	37625	2			N	-0-					-0-
02	34604	X	34604	-0-	-0-	-0-	34604	2			N	-0-					-0-
*03	37689	X	37689	-0-	-0-	-0-	37689	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

10	40920	X	33968	-0-	-6952	-0-	33968	2			N	-0-					-0-
11	39600	X	32944	-0-	-6656	-0-	32944	2			N	-0-					-0-
12	40920	X	33639	-0-	-7281	-0-	33639	2			N	-0-					-0-
01	40145	X	33408	-0-	-6737	-0-	33408	2			N	-0-					-0-
02	35496	X	30337	-0-	-5159	-0-	30337	2			N	-0-					-0-
03	34038	X	31358	-0-	-2680	-0-	31358	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

10	23002	X	20052	-0-	-2950	-0-	20052	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	20380	-0-	-350	-0-	20380	2			N	-0-					-0-
12	21824	X	20830	-0-	-994	-0-	20830	2			N	-0-					-0-
01	21824	X	19442	-0-	-2382	-0-	19442	2			N	-0-					-0-
02	20416	X	18013	-0-	-2403	-0-	18013	2			N	-0-					-0-
03	21049	X	19005	-0-	-2044	-0-	19005	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

10	21204	X	18174	-0-	-3030	-0-	18174	2			N	-0-					-0-
11	18750	X	18087	-0-	-663	-0-	18087	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	18344	-0-	-1031	-0-	18344	2			N	-0-					-0-
01	19189	X	18089	-0-	-1100	-0-	18089	2			N	-0-					-0-
02	17806	X	16424	-0-	-1382	-0-	16424	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	16824	-0-	-1869	-0-	16824	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

10	31930	X	27331	-0-	-4599	-0-	27331	2			N	-0-					-0-
11	29520	X	25513	-0-	-4007	-0-	25513	2			N	-0-					-0-
12	29977	X	28426	-0-	-1551	-0-	28426	2			N	-0-					-0-
01	29884	X	27725	-0-	-2159	-0-	27725	2			N	-0-					-0-
02	26854	X	25328	-0-	-1526	-0-	25328	2			N	-0-					-0-
03	28427	X	25275	-0-	-3152	-0-	25275	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	40655	X	40655	-0-	-0-	-0-	40655	2			N	-0-					-0-
11	38479	X	38479	-0-	-0-	-0-	38479	2			N	-0-					-0-
12	38638	X	38638	-0-	-0-	-0-	38638	2			N	-0-					-0-
01	38098	X	38098	-0-	-0-	-0-	38098	2			N	-0-					-0-
02	34903	X	34903	-0-	-0-	-0-	34903	2			N	-0-					-0-
*03	39023	X	39023	-0-	-0-	-0-	39023	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

10	16027	X	13477	-0-	-2550	-0-	13477	2			N	-0-					-0-
*11	15120	X	13349	-0-	-1771	-0-	13349	2			N	-0-					-0-
*12	15159	X	14557	-0-	-602	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
*01	15159	X	13286	-0-	-1873	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
02	13514	X	12570	-0-	-944	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	13313	-0-	-2156	-0-	13313	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

10	12772	X	11151	-0-	-1621	-0-	11151	2			N	-0-					-0-
*11	12150	X	10757	-0-	-1393	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
*12	12555	X	10651	-0-	-1904	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
*01	12431	X	10554	-0-	-1877	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
02	10904	X	9985	-0-	-919	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10551	-0-	-1105	-0-	10551	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

10	5518	X	5250	-0-	-268	-0-	5250	2			Y	-0-					50
11	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5288	2	30	9	Y	27					77
12	5518	X	5392	-0-	-126	-0-	5392	2			Y	-0-					77
01	5518	X	5407	-0-	-111	-0-	5407	2			Y	-0-					77
02	5162	X	4821	-0-	-341	-0-	4821	2			Y	-0-					77
03	5487	X	5173	-0-	-314	-0-	5173	2			Y	-0-					77

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

10	10478	X	10125	-0-	-353	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
11	10140	X	9553	-0-	-587	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9749	-0-	-202	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9390	-0-	-747	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
02	9483	X	9086	-0-	-397	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9314	-0-	-823	-0-	9314	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

10	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
11	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	10520	-0-	-113	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	10164	-0-	-1213	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
02	10643	X	9306	-0-	-1337	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10062	-0-	-1315	-0-	10062	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

10	8618	X	6956	-0-	-1662	-0-	490	1	6466	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	6530	-0-	-1060	-0-	485	1	6045	2	N	-0-					-0-
12	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	500	1	8356	2	N	-0-					-0-
01	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	449	1	7302	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	445	1	6555	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7141	-0-	-1477	-0-	491	1	6650	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 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
10	8742	X	6925	-0-	-1817	-0-	149	1	6776	2	N	-0-					100
11	6870	X	6713	-0-	-157	-0-	149	1	6564	2	N	-0-					100
12	6820	X	6562	-0-	-258	-0-	158	1	6404	2	N	-0-					100
01	6913	X	6682	-0-	-231	-0-	197	1	6485	2	N	-0-					100
02	6496	X	5948	-0-	-548	-0-	166	1	5782	2	N	-0-					100
03	6944	X	6891	-0-	-53	-0-	165	1	6726	2	N	-0-					100

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
10	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	154	1	14675	2	N	-0-					-0-
11	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	150	1	14322	2	N	-0-					-0-
12	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	107	1	16252	2	N	-0-					-0-
01	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	100	1	15564	2	N	-0-					-0-
02	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	99	1	14445	2	N	-0-					-0-
03	16368	X	14788	-0-	-1580	-0-	109	1	14679	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
10	5425	X	4951	-0-	-474	-0-	4944	2	7	9	Y	6	46	1			11
11	5250	X	4611	-0-	-639	-0-	4611	2			Y	-0-					11
12	5425	X	4614	-0-	-811	-0-	4614	2			Y	-0-					11
01	5146	X	4408	-0-	-738	-0-	4408	2			Y	-0-					11
02	4727	X	4166	-0-	-561	-0-	4129	2	37	9	Y	34					45
03	4960	X	4858	-0-	-102	-0-	4851	2	7	9	Y	6	44	1			7

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
10	16926	X	16229	-0-	-697	-0-	16229	2			N	-0-					-0-
*11	16322	X	16322	-0-	-0-	-0-	16322	2			N	-0-					-0-
*12	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	17255	2			N	-0-					-0-
*01	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	16536	2			N	-0-					-0-
02	16530	X	15243	-0-	-1287	-0-	15243	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	15437	-0-	-2884	-0-	15437	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
10	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6866	-0-	-394	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6737	-0-	-765	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6953	-0-	-549	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
02	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6781	-0-	-628	-0-	6781	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
10	10726	X	10024	-0-	-702	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	7935	-0-	-2235	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9212	-0-	-1049	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9241	-0-	-989	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
02	9570	X	8363	-0-	-1207	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8585	-0-	-1428	-0-	8585	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
10	14260	X	13364	-0-	-896	-0-	13364	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	12966	-0-	-834	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	12949	-0-	-1156	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	12656	-0-	-1139	-0-	12656	2			N	-0-					-0-
02	12789	X	11425	-0-	-1364	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	12606	-0-	-786	-0-	12606	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	16802	X	14832	-0-	-1970	-0-	14832	2			N	-0-					-0-
*11	15540	X	14484	-0-	-1056	-0-	14484	2			N	-0-					-0-
*12	16058	X	13974	-0-	-2084	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
*01	15500	X	15200	-0-	-300	-0-	15200	2			N	-0-					-0-
02	14674	X	13737	-0-	-937	-0-	13737	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	14928	-0-	-758	-0-	14928	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

10	10292	X	9943	-0-	-349	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9657	-0-	-303	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	8981	-0-	-1311	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9560	-0-	-391	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
02	9338	X	8613	-0-	-725	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9193	-0-	-789	-0-	9193	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

10	24707	X	14660	-0-	-10047	-0-	51	1	14609	2	N	-0-					-0-
11	27720	X	21186	-0-	-6534	-0-	85	1	21101	2	N	-0-					-0-
12	28644	X	25651	-0-	-2993	-0-	25651	2			N	-0-					-0-
01	28644	X	27406	-0-	-1238	-0-	27406	2			N	-0-					-0-
02	25056	X	22983	-0-	-2073	-0-	22983	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	19407	-0-	-6230	-0-	19407	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

10	17980	X	16401	-0-	-1579	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	15787	-0-	-1223	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	16107	-0-	-1191	-0-	16107	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	16491	-0-	-714	-0-	16491	2			N	-0-					-0-
02	15921	X	14629	-0-	-1292	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	15780	-0-	-619	-0-	15780	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

10	18197	X	16717	-0-	-1480	-0-	16717	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	15946	-0-	-1184	-0-	15946	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	16227	-0-	-1257	-0-	16227	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	15224	-0-	-1671	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
02	15689	X	14470	-0-	-1219	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	15650	-0-	-1059	-0-	15650	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

10	7533	X	6829	-0-	-704	-0-	14	1	6815	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6203	-0-	-937	-0-	9	1	6194	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	6177	-0-	-1201	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	5940	-0-	-1066	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5199	-0-	-1297	-0-	75	1	5124	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	5193	-0-	-1627	-0-	168	1	5025	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

10	16864	X	16228	-0-	-636	-0-	16228	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	15567	-0-	-723	-0-	15567	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	15974	-0-	-673	-0-	15974	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	15415	-0-	-953	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
02	15225	X	14103	-0-	-1122	-0-	14103	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	15682	-0-	-531	-0-	15682	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 C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 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
10	14074	X	13631	-0-	-443	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	12743	-0-	-877	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
12	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	13839	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	13577	-0-	-63	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
02	12760	X	11508	-0-	-1252	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	12805	-0-	-1021	-0-	12805	2			N	-0-					-0-

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
10	50437	X	46174	-0-	-4263	-0-	46174	2			N	-0-					-0-
11	48810	X	43648	-0-	-5162	-0-	43648	2			N	-0-					-0-
12	49228	X	44144	-0-	-5084	-0-	44144	2			N	-0-					-0-
01	47895	X	43353	-0-	-4542	-0-	43353	2			N	-0-					-0-
02	44573	X	39357	-0-	-5216	-0-	39357	2			N	-0-					-0-
03	46159	X	41325	-0-	-4834	-0-	41325	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 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
10	45942	X	40973	-0-	-4969	-0-	40973	2			N	-0-					-0-
11	43740	X	38886	-0-	-4854	-0-	38886	2			N	-0-					-0-
12	43958	X	39354	-0-	-4604	-0-	39354	2			N	-0-					-0-
01	42036	X	39160	-0-	-2876	-0-	39160	2			N	-0-					-0-
02	39237	X	36390	-0-	-2847	-0-	36390	2			N	-0-					-0-
03	40982	X	37468	-0-	-3514	-0-	37468	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16864	X	14647	-0-	-2217	-0-	14647	2			Y	-0-					15
11	16320	X	12216	-0-	-4104	-0-	12208	2	8	9	Y	7	11	1			11
12	15593	X	5499	-0-	-10094	-0-	5491	2	8	9	Y	7	16	1			2
01	14632	X	12975	-0-	-1657	-0-	12950	2	25	9	Y	23	13	1			12
02	15917	X	15917	-0-	-0-	-0-	15889	2	28	9	Y	25	13	1			24
*03	16755	X	16755	-0-	-0-	-0-	16741	2	14	9	Y	13	26	1			11

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 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
10	34224	X	34165	-0-	-59	-0-	34165	2			N	-0-					-0-
11	32730	X	32230	-0-	-500	-0-	32230	2			N	-0-					-0-
12	34038	X	32803	-0-	-1235	-0-	32803	2			N	-0-					-0-
01	34162	X	32189	-0-	-1973	-0-	32189	2			N	-0-					-0-
02	31958	X	29545	-0-	-2413	-0-	29545	2			N	-0-					-0-
03	34162	X	31437	-0-	-2725	-0-	31437	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 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
10	11563	X	11150	-0-	-413	-0-	11150	2			N	-0-					159
11	11760	X	10573	-0-	-1187	-0-	10573	2			N	-0-					159
12	12152	X	10911	-0-	-1241	-0-	10866	2	45	9	N	41					200
01	12152	X	10701	-0-	-1451	-0-	10701	2			N	-0-					200
02	10904	X	9695	-0-	-1209	-0-	9670	2	25	9	N	23					223
03	11160	X	10307	-0-	-853	-0-	10290	2	17	9	N	15	177	1			61

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 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
10	14229	X	12804	-0-	-1425	-0-	12804	2			Y	-0-					12
11	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	13314	2	7	9	Y	6	9	1			9
12	12524	X	11371	-0-	-1153	-0-	11348	2	23	9	Y	21	19	1			11
01	12803	X	9289	-0-	-3514	-0-	9277	2	12	9	Y	11	16	1			6
02	12876	X	11508	-0-	-1368	-0-	11488	2	20	9	Y	18	8	1			16
03	13764	X	12108	-0-	-1656	-0-	12096	2	12	9	Y	11	19	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 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
10	21328	X	20136	-0-	-1192	-0-	20136	2			N	-0-					-0-
11	20460	X	19171	-0-	-1289	-0-	19171	2			N	-0-					-0-
12	20925	X	20093	-0-	-832	-0-	20093	2			N	-0-					-0-
01	20739	X	20034	-0-	-705	-0-	20034	2			N	-0-					-0-
02	19082	X	18417	-0-	-665	-0-	18417	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	19742	-0-	-408	-0-	19742	2			N	-0-					-0-

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
10	25327	X	23810	-0-	-1517	-0-	23810	2			N	-0-					-0-
11	24420	X	23141	-0-	-1279	-0-	23141	2			N	-0-					-0-
12	25172	X	23588	-0-	-1584	-0-	23588	2			N	-0-					-0-
01	24955	X	22960	-0-	-1995	-0-	22960	2			N	-0-					-0-
02	22359	X	20475	-0-	-1884	-0-	20475	2			N	-0-					-0-
03	23901	X	21929	-0-	-1972	-0-	21929	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11160	X	10359	-0-	-801	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9955	-0-	-545	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10094	-0-	-756	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9949	-0-	-436	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
02	9715	X	9175	-0-	-540	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9585	-0-	-769	-0-	9585	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11594	X	11081	-0-	-513	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	10357	-0-	-773	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	10438	-0-	-1063	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10602	-0-	-682	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
02	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10981	-0-	-86	-0-	10981	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 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
10	9300	X	7780	-0-	-1520	-0-	7780	2			Y	-0-					10
11	9000	X	8223	-0-	-777	-0-	8217	2	6	9	Y	5	7	1			8
12	8804	X	8606	-0-	-198	-0-	8592	2	14	9	Y	13	14	1			7
01	8370	X	8267	-0-	-103	-0-	8248	2	19	9	Y	17	15	1			9
02	7946	X	6940	-0-	-1006	-0-	6929	2	11	9	Y	10	7	1			12
03	8618	X	7816	-0-	-802	-0-	7808	2	8	9	Y	7	13	1			6

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 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
10	29512	X	27414	-0-	-2098	-0-	27414	2			N	-0-					-0-
11	28230	X	25919	-0-	-2311	-0-	25919	2			N	-0-					-0-
12	28675	X	26092	-0-	-2583	-0-	26092	2			N	-0-					-0-
01	28210	X	23870	-0-	-4340	-0-	23870	2			N	-0-					-0-
02	25781	X	23422	-0-	-2359	-0-	23422	2			N	-0-					-0-
03	27404	X	24859	-0-	-2545	-0-	24859	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31713	X	28595	-0-	-3118	-0-	28595	2			N	-0-					-0-
11	30150	X	27390	-0-	-2760	-0-	27390	2			N	-0-					-0-
12	30566	X	27333	-0-	-3233	-0-	27333	2			N	-0-					-0-
01	29822	X	25772	-0-	-4050	-0-	25772	2			N	-0-					-0-
02	27289	X	24164	-0-	-3125	-0-	24164	2			N	-0-					-0-
03	28582	X	26030	-0-	-2552	-0-	26030	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 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
10	18104	X	15363	-0-	-2741	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	15713	-0-	-1207	-0-	15713	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	16090	-0-	-1177	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	14996	-0-	-1651	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
02	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	16291	2			N	-0-					-0-
*03	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	16726	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

10	16368	X	11356	-0-	-5012	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	11633	-0-	-697	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	11747	-0-	-839	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	11443	-0-	-1143	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
02	11484	X	10409	-0-	-1075	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11052	-0-	-976	-0-	11052	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

10	19747	X	15472	-0-	-4275	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
11	18270	X	14352	-0-	-3918	-0-	14352	2			N	-0-					-0-
12	17329	X	14044	-0-	-3285	-0-	14044	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	15391	-0-	-1380	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
02	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
*03	15604	X	15604	-0-	-0-	-0-	15604	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

10	11501	X	10679	-0-	-822	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	10406	-0-	-484	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	10804	-0-	-263	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10461	-0-	-606	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
02	10208	X	9658	-0-	-550	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10008	-0-	-811	-0-	10008	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

10	10664	X	9600	-0-	-1064	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	9477	-0-	-603	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9660	-0-	-756	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9601	-0-	-288	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	7605	-0-	-1646	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8500	-0-	-1296	-0-	8500	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 9742

10	7502	X	6712	-0-	-790	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6637	-0-	-623	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6730	-0-	-772	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6398	-0-	-515	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
02	6409	X	5611	-0-	-798	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6571	-0-	-280	-0-	6571	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 9811

10	19158	X	16692	-0-	-2466	-0-	16692	2			N	-0-					-0-
11	18030	X	16098	-0-	-1932	-0-	16098	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	16583	-0-	-1056	-0-	16583	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	16860	-0-	-221	-0-	16860	2			N	-0-					-0-
02	15979	X	15099	-0-	-880	-0-	15099	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	15941	-0-	-737	-0-	15941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	11594	X	10920	-0-	-674	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	11034	-0-	-186	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	11296	-0-	-174	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	10669	-0-	-801	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
02	10672	X	9650	-0-	-1022	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	9999	-0-	-1409	-0-	9999	2			N	-0-					-0-

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
10	11191	X	8985	-0-	-2206	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	3674	-0-	-7006	-0-	3	1	3671	2	N	-0-					-0-
12	11036	X	8041	-0-	-2995	-0-	40	1	8001	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	5793	-0-	-5119	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
02	9860	X	298	-0-	-9562	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8149	-0-	-841	-0-	49	1	8100	2	N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9028 - 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
10	17515	X	14116	-0-	-3399	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
11	15390	X	13881	-0-	-1509	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	13694	-0-	-1527	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	13805	-0-	-1416	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
02	13775	X	12366	-0-	-1409	-0-	12366	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	13669	-0-	-684	-0-	13669	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8374 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21111	X	16699	-0-	-4412	-0-	16699	2			N	-0-					-0-
11	19410	X	15417	-0-	-3993	-0-	15417	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	14936	-0-	-4346	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	13240	-0-	-4368	-0-	10	1	13230	2	N	-0-					-0-
02	16472	X	10788	-0-	-5684	-0-	37	1	10751	2	N	-0-					-0-
03	16709	X	14865	-0-	-1844	-0-	102	1	14763	2	N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8494 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38316	X	32281	-0-	-6035	-0-	32281	2			N	-0-					-0-
11	36090	X	31288	-0-	-4802	-0-	31288	2			N	-0-					-0-
12	36270	X	32381	-0-	-3889	-0-	32381	2			N	-0-					-0-
01	35836	X	32372	-0-	-3464	-0-	32372	2			N	-0-					-0-
02	32596	X	29954	-0-	-2642	-0-	29954	2			N	-0-					-0-
03	32395	X	31191	-0-	-1204	-0-	31191	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 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
10	32953	X	31129	-0-	-1824	-0-	1049	1	30080	2	N	-0-					-0-
11	31650	X	28426	-0-	-3224	-0-	978	1	27448	2	N	-0-					-0-
12	32705	X	28549	-0-	-4156	-0-	982	1	27567	2	N	-0-					-0-
01	32488	X	27501	-0-	-4987	-0-	962	1	26539	2	N	-0-					-0-
02	30044	X	19649	-0-	-10395	-0-	747	1	18902	2	N	-0-					-0-
03	31124	X	29219	-0-	-1905	-0-	1080	1	28139	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33604	X	30676	-0-	-2928	-0-	1033	1	29643	2	N	-0-					-0-
11	30750	X	28226	-0-	-2524	-0-	971	1	27255	2	N	-0-					-0-
12	31775	X	29407	-0-	-2368	-0-	1011	1	28396	2	N	-0-					-0-
01	31186	X	28947	-0-	-2239	-0-	1012	1	27935	2	N	-0-					-0-
02	29174	X	20715	-0-	-8459	-0-	788	1	19927	2	N	-0-					-0-
03	30690	X	28181	-0-	-2509	-0-	1041	1	27140	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28892	X	24696	-0-	-4196	-0-	24696	2			N	-0-					-0-
11	26760	X	24207	-0-	-2553	-0-	24207	2			N	-0-					-0-
12	27063	X	24475	-0-	-2588	-0-	24475	2			N	-0-					-0-
01	26567	X	23749	-0-	-2818	-0-	23749	2			N	-0-					-0-
02	24592	X	21704	-0-	-2888	-0-	21704	2			N	-0-					-0-
03	25017	X	22800	-0-	-2217	-0-	22800	2			N	-0-					-0-

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
10	32240	X	28432	-0-	-3808	-0-	958	1	27474	2	N	-0-					-0-
11	29700	X	26990	-0-	-2710	-0-	928	1	26062	2	N	-0-					-0-
12	30349	X	27507	-0-	-2842	-0-	946	1	26561	2	N	-0-					-0-
01	29543	X	27077	-0-	-2466	-0-	947	1	26130	2	N	-0-					-0-
02	27492	X	20181	-0-	-7311	-0-	767	1	19414	2	N	-0-					-0-
03	28427	X	27801	-0-	-626	-0-	1027	1	26774	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 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
10	37913	X	34612	-0-	-3301	-0-	1166	1	33446	2	N	-0-					-0-
11	35160	X	31731	-0-	-3429	-0-	1091	1	30640	2	N	-0-					-0-
12	36332	X	32953	-0-	-3379	-0-	1133	1	31820	2	N	-0-					-0-
01	35650	X	32747	-0-	-2903	-0-	1145	1	31602	2	N	-0-					-0-
02	33350	X	23597	-0-	-9753	-0-	897	1	22700	2	N	-0-					-0-
03	34627	X	31924	-0-	-2703	-0-	1180	1	30744	2	N	-0-					-0-

FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 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
10	5053	X	1023	-0-	-4030	-0-	1023	2			N	-0-					14
11	4890	X	380	-0-	-4510	-0-	380	2			N	-0-					14
12	4650	X	404	-0-	-4246	-0-	404	2			N	-0-					14
01	4650	X	385	-0-	-4265	-0-	385	2			N	-0-					14
02	4350	X	244	-0-	-4106	-0-	244	2			N	-0-					14
03	1023	X	341	-0-	-682	-0-	341	2			N	-0-					14

USA TRUST WELL #: B 2H RRCID -> 282500 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 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
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	495	1	2672	2	Y	-0-					60
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	465	1	2486	2	Y	54	66	1			48
							59	9									
12	3100	N	3083	-0-	-17	-0-	481	1	2573	2	Y	26					74
							29	9									
01	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	459	1	2486	2	Y	10					84
							11	9									
02	2900	X	2867	-0-	-33	-0-	444	1	2392	2	Y	28					112
							31	9									
03	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	460	1	2486	2	Y	17	77	1			52
							19	9									

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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. 953521
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

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

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800) 65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TREK RESOURCES, INC. 867578
SHIPP WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 5800

10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					5
11	1020	N	999	-0-	-21	-0-	999	3			N	-0-					5
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					5
01	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					5
02	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					5
*03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	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

10	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					29
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					29
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					29
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					29
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					29
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	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

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					65
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	#	546	-0-	-43	-0-	535	2	11	9	N	10					28
11	570	#	526	-0-	-44	-0-	515	2	11	9	N	10					38
12	589	#	523	-0-	-66	-0-	521	2	2	9	N	2					40
01	558	#	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					40
02	522	#	488	-0-	-34	-0-	488	2			N	-0-					40
03	558	#	547	-0-	-11	-0-	543	2	4	9	N	4					44

EXTECH OPERATING, LLC 257019
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 286902 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 5716 - 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
10	31651		37909	-0-	6258	33617	35646	3	2263	9	N	2057	1938	1			511
11	30630		34434	-0-	3804	37421	32414	3	2020	9	N	1836	1938	1			409
12	31651		34387	-0-	2736	40157	32136	3	2251	9	N	2046	1966	1			489
01	31651		35324	-0-	3673	43830	33203	3	2121	9	N	1928	1963	1			454
02	29609		31990	-0-	2381	46211	30095	3	1895	9	N	1723	1806	1			371
03	31651		NO RPT	-0-	-31651	14560					N	NO RPT					371

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
10	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					205
11	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					205
12	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					205
01	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					205
02	203	#	161	-0-	-42	-0-	161	2			N	-0-					205
03	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 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
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
11	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					60
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
01	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					60
02	87	#	13	-0-	-74	-0-	13	3			N	-0-					60
03	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					60

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 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
10	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					14
11	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					14
12	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					14
01	310	#	113	-0-	-197	-0-	113	3			N	-0-					14
02	290	#	258	-0-	-32	-0-	258	3			N	-0-					14
03	310	#	102	-0-	-208	-0-	102	3			N	-0-					14

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	40	R	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					34
11	51	R	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	3	Y	-0-					34
12	62	#	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					34
01	62	#	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					34
02	58	#	29	-0-	-29	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					34
03	62	#	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	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

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	62	#	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					14
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	3	Y	-0-					14
12	62	#	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					14
01	46	R	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					14
02	39	R	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					14
*03	43	R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	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

10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	232	N	211	-0-	-21	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HW OPERATING, LLC 341598
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					55
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					55
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					55
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					55
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
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
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					55
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					55
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					55
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					55
02	116	N	59	-0-	-57	-0-	59	3			N	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					55
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					55
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					55
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					55
02	116	N	59	-0-	-57	-0-	59	3			N	-0-					55
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					55

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
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					14
11	450	N	309	-0-	-141	-0-	309	2			N	-0-					14
12	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	2			N	-0-					14
01	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					14
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					14
03	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	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
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					25
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					25
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					25
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					16
11	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	1326	2			N	-0-					16
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					16
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RYAN, JOSEPH G. 739833
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
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					65
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					65
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					65
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					65
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					65
*03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					65

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
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	NO RPT	-0-	-6	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					153
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					153
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					153
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					153
02	1131	N	107	-0-	-1024	-0-	107	2			N	-0-					153
03	1209	N	179	-0-	-1030	-0-	179	2			N	-0-					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 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
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					182
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					182
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					182
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					182
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					182
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					40
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					40
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					40

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
10	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	2091	3	9	9	N	8					164
11	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	2018	3	12	9	N	11					175
12	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	1964	3	15	9	N	14					189
01	2108	N	1678	-0-	-430	-0-	1666	3	12	9	N	11					200
02	1972	N	1902	-0-	-70	-0-	1889	3	13	9	N	12					212
*03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2109	3	12	9	N	11					223

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
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					973
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					973
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					973
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					973
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					973
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	#	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					192
11	360	#	246	-0-	-114	-0-	216	2	30	9	N	27	172	1			47
12	381	R	381	-0-	-0-	-0-	315	2	66	9	N	60					107
01	341	#	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					107
02	261	#	236	-0-	-25	-0-	217	2	19	9	N	17					124
03	372	#	324	-0-	-48	-0-	313	2	11	9	N	10					134

PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

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
10	186	#	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					122
11	180	#	146	-0-	-34	-0-	138	2	8	9	N	7					129
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	7					136
01	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					136
02	145	#	46	-0-	-99	-0-	46	2			N	-0-					136
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					136

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					43
11	240	#	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					43
12	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					43
01	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					43
02	232	#	217	-0-	-15	-0-	217	3			N	-0-					43
03	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					44
11	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					44
12	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					44
01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					44
02	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					44
*03	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
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
10	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					61
11	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					61
12	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					61
01	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					61
02	145	#	127	-0-	-18	-0-	127	3			N	-0-					61
03	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	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
10	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					88
11	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					88
12	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					88
01	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					88
02	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					88
*03	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	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
10	14B2 EXT		2	-0-	2	6	1	1	1	9	N	1					243
11	8	X	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	9	N	1					244
12	14B2 EXT		2	-0-	2	2	1	1	1	9	N	1					245
01	14B2 EXT		2	-0-	2	4	1	1	1	9	N	1					246
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246

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
10	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*01	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	203	#	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					-0-
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-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
10	930	#	873	-0-	-57	-0-	873	2			N	-0-					75
11	973	R	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1	9	N	1					76
12	936	R	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					76
01	837	#	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					76
02	754	#	NO RPT	-0-	-754	-0-					N	NO RPT					76
03	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					76

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
10	823	R	823	-0-	-0-	-0-	803	2	20	9	N	18					128
11	777	R	777	-0-	-0-	-0-	757	2	20	9	N	18					146
12	783	R	783	-0-	-0-	-0-	764	2	19	9	N	17					163
01	769	R	769	-0-	-0-	-0-	750	2	19	9	N	17					180
02	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					180
*03	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					180

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

10	465	#	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	450	#	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	465	#	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01	465	#	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	406	#	403	-0-	-3	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	434	#	424	-0-	-10	-0-	424	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

10	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*03	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	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

10	817	R	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					150
11	725	R	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					150
12	708	R	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					150
01	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					150
02	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					150
*03	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	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

10	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					110
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					110
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
01	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					110
02	29	#	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-					110
03	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					110

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

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
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
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
10	309	R	309	-0-	-0-	-0-	302	3	7	9	N	6					39
11	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					39
12	310	#	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					39
01	310	#	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-					39
02	290	#	166	-0-	-124	-0-	166	3			N	-0-					39
03	310	#	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					39

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	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
10	810	R	810	-0-	-0-	-0-	804	3	6	9	N	5					63
11	805	R	805	-0-	-0-	-0-	797	3	8	9	N	7					70
12	811	R	811	-0-	-0-	-0-	808	3	3	9	N	3					73
01	817	R	817	-0-	-0-	-0-	798	3	19	9	N	17					90
02	776	R	776	-0-	-0-	-0-	765	3	11	9	N	10					100
*03	799	R	799	-0-	-0-	-0-	789	3	10	9	N	9					109

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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
10	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	29	#	28	-0-	-1	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	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
10	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	29	#	24	-0-	-5	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	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
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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	310	#	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					66
11	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					66
12	310	#	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					66
01	310	#	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					66
02	290	#	287	-0-	-3	-0-	287	3			N	-0-					66
03	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					66

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
10	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					103
11	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					103
12	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					103
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					103
02	116	#	112	-0-	-4	-0-	112	3			N	-0-					103
03	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

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
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
03	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

*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					11
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					11
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-					11
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					11
01	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	3			Y	-0-					11
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					11
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					11

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					35
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					35
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3			Y	-0-					35
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					35
01	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					35
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	50					Y	NO RPT					35
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	50					Y	NO RPT					35

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					149
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					149
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					149
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					149
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					149
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					149

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
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	48					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	48					Y	NO RPT					-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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXTECH OPERATING, LLC 257019
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					48
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					48
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					48
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					48
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WISE EXPLORATION 932980
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

10	2325	X	1227	-0-	-1098	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	867	-0-	-1113	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1850	-0-	-258	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
*02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	N	3					125
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	N	2					127
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	2	2	9	N	2					129
*01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	N	2					131
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
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
10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					204
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					204
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2440	2	1	9	N	1	172	1			33
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2421	2	10	9	N	9					42
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2245	2	7	9	N	6					48
*03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2470	2	4	9	N	4					52

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
12	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			Y	-0-					5
01	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	NO RPT	-0-	-217 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
10	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	62	1	173	3	N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	51	1	155	3	N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	29	1	167	3	N	-0-					-0-
01	248	N	208	-0-	-40 B	-0-	42	1	166	3	N	-0-					-0-
02	203	N	175	-0-	-28 B	-0-	28	1	147	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	49	1	160	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETEX 659782
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
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					42
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					42
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					42
01	DLQ G-10		479	-0-	479	479	477	2	2	9	Y	2					44
02	DLQ G-10		451	-0-	451	930	443	2	8	9	Y	7					51
*03	1382	N	452	-0-	-930	-0-	444	2	8	9	Y	7					58

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
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					48
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					48
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					48
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					48
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					48
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	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

10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					81
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					81
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					81
03	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

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	16	1	689	3	N	5					111
							6	9									
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	15	1	652	3	N	1					112
							1	9									
12	682	N	603	-0-	-79	-0-	16	1	585	3	N	2					114
							2	9									
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	689	3	N	9					123
							10	9									
02	638	N	626	-0-	-12	-0-	15	1	607	3	N	4					127
							4	9									
*03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	634	3	N	6					133
							7	9									

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
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1					25
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					25
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	N	1					26
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					26
02	116	N	90	-0-	-26	-0-	87	2	3	9	N	3					29
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	152	2	2	9	N	2					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					194
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

COOPER, FLORA B. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 282597 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 4920 - 4940

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

10	1299	R	1299	-0-	-0-	-0-	1232	2	67	9	Y	61					242
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	163	1			143
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					190
01	1363	R	1363	-0-	-0-	-0-	1298	2	65	9	Y	59					249
02	1247	#	-0-	-0-	-1247	-0-					Y	54	162	1			141
*03	1302	#	1193	-0-	-109	-0-	1130	2	63	9	Y	57					198

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

10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-	108	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
PETEX 659782
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	T. A.		4989	-0-	4989	72347	4945	2	44	9	N	40	163	1			205
11	T. A.		3900	-0-	3900	76247	3900	2			N	-0-					205
12	T. A.		3497	-0-	3497	79744	3497	2			N	-0-					205
01	T. A.		3327	-0-	3327	83071	3327	2			N	-0-					205
02	T. A.		2159	-0-	2159	85230	2158	2	1	9	N	1					206
*03	103116		11203	-0-	-91913	-0-	8155	2	3048	9	N	2771	2726	1			251

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
10	326	R	326	-0-	-0-	-0-	308	2	18	9	N	16					175
11	309	R	309	-0-	-0-	-0-	295	2	14	9	N	13					188
12	321	R	321	-0-	-0-	-0-	304	2	17	9	N	15					203
01	315	R	315	-0-	-0-	-0-	304	2	11	9	N	10					213
02	304	R	304	-0-	-0-	-0-	286	2	18	9	N	16					229
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					229

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
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					55
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					55
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					25
11	2250	N	802	-0-	-1448	-0-	802	2			N	-0-					25
12	1705	N	1108	-0-	-597	-0-	1108	2			N	-0-					25
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					25
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					25
03	1116	N	428	-0-	-688	-0-	428	2			N	-0-					25

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					86
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					86
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					86
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					86
02	1160	N	863	-0-	-297	-0-	863	2			N	-0-					86
03	1147	N	952	-0-	-195	-0-	952	2			N	-0-					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

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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	435	N	431	-0-	-4	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	575	3	3	9	N	3					96
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	549	3	4	9	N	4					100
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	601	3	8	9	N	7					107
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	520	3	12	9	N	11					118
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	556	3	7	9	N	6					124
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	614	3	9	9	N	8					132

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
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	434	N	429	-0-	-5	-0-	1	1	428	3	N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	3	N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	1	1	409	3	N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	434	3	N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	1	1	422	3	N	-0-					-0-
*03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	2	1	721	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

10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	3	1	943	3	Y	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	3	1	916	3	Y	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	3	1	979	3	Y	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	2	1	961	3	Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	2	1	900	3	Y	-0-					-0-
*03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	2	1	963	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	281 34	1 9	2219	3	Y	31					164
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	334 41	1 9	1299	3	Y	37	151	1			50
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	346 65	1 9	1441	3	Y	59					109
01	2046	N	1456	-0-	-590	-0-	344 26	1 9	1086	3	Y	24					133
02	1624	N	1279	-0-	-345	-0-	322 24	1 9	933	3	Y	22					155
03	1860	N	1190	-0-	-670	-0-	344 24	1 9	822	3	Y	22					177

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	1	1	188	3	N	-0-			-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	N	-0-			-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	1	1	180	3	N	-0-			-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	1	1	269	3	N	-0-			-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	N	-0-			-0-
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	1	1	259	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
10	899	N	787	-0-	-112	-0-	2	1	785	3	N	-0-			-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	2	1	808	3	N	-0-			-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	3	1	982	3	N	-0-			-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	2	1	921	3	N	-0-			-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	2	1	880	3	N	-0-			-0-
03	992	N	817	-0-	-175	-0-	2	1	815	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
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	1	1	375	3	N	-0-			-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	N	-0-			-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	1	1	419	3	N	-0-			-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	1	1	490	3	N	-0-			-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	2	1	529	3	N	-0-			-0-
*03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	2	1	488	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
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	1	1	318	3	N	-0-			-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	1	1	300	3	N	-0-			-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	1	1	305	3	N	-0-			-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	1	1	307	3	N	-0-			-0-
02	290	N	285	-0-	-5	-0-	1	1	284	3	N	-0-			-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	1	1	303	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
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	2	1	633	3	N	-0-			-0-
11	690	N	618	-0-	-72	-0-	2	1	616	3	N	-0-			-0-
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	2	1	642	3	N	-0-			-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	2	1	628	3	N	-0-			-0-
02	609	N	546	-0-	-63	-0-	1	1	545	3	N	-0-			-0-
03	651	N	554	-0-	-97	-0-	1	1	553	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	58	#	49	-0-	-9	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	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

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	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 #: RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 5278

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					1

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	373					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	373					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	373					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	373					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	373					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 373																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	373					N	NO RPT					-0-

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
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					41
11	180	#	22	-0-	-158	-0-	22	2			N	-0-					41
12	186	#	89	-0-	-97	-0-	89	2			N	-0-					41
01	186	#	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					41
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					41
03	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					41

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
10	155	#	121	-0-	-34	-0-	118	3	3	9	Y	3					50
11	150	#	131	-0-	-19	-0-	128	3	3	9	Y	3					53
12	124	#	118	-0-	-6	-0-	114	3	4	9	Y	4					57
01	124	#	114	-0-	-10	-0-	107	3	7	9	Y	6					63
02	116	#	106	-0-	-10	-0-	102	3	4	9	Y	4					67
03	124	#	109	-0-	-15	-0-	103	3	6	9	Y	5					72

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
10	2015	#	1830	-0-	-185	-0-	1830	3			N	-0-					37
11	1745	R	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					37
12	1860	#	1788	-0-	-72	-0-	1788	3			N	-0-					37
01	1860	#	1698	-0-	-162	-0-	1698	3			N	-0-					37
02	1740	#	1542	-0-	-198	-0-	1542	3			N	-0-					37
03	1829	#	1667	-0-	-162	-0-	1667	3			N	-0-					37

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
10	248	#	234	-0-	-14	-0-	233	3	1	9	N	1					71
11	240	#	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					71
12	248	#	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					71
01	248	#	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					71
02	232	#	153	-0-	-79	-0-	153	3			N	-0-					71
03	248	#	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					71

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
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
10	310	#	280	-0-	-30	-0-	278	3	2	9	N	2	4	1			13
11	300	#	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					13
12	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					13
01	310	#	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					13
02	290	#	235	-0-	-55	-0-	235	3			N	-0-					13
03	279	#	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					13

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
10	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					21
11	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					21
12	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					21
01	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					21
02	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					21
*03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	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
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					14
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					14
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					14
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					14
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	83	3			N	-0-					14
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	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
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					91
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					91
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					91
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					91
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					91
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					91

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
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					23
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					23
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					23
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					23
02	348	N	267	-0-	-81	-0-	267	2			N	-0-					23
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					23

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			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	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-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
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					24

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
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PETEX 659782
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
10	310	#	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	300	#	113	-0-	-187	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*03	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			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
10	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	11	#	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	9	#	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	949	3	11	9	N	10					40
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	3	6	9	N	5					45
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	951	3	135	9	N	123	168	1			-0-
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					48
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					48
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					48
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					48
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					48
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	100	2	2	9	N	2					27
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	79	2	3	9	N	3					30
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	N	2					32
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	N	2					34
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	N	2					36
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	122	2	7	9	N	6	3	8			39

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
10	93	N	89	-0-	-4	B -0-	89	2			N	-0-					117
11	98	N	98	-0-	-0-	B -0-	98	2			N	-0-					117
12	104	N	104	-0-	-0-	B -0-	104	2			N	-0-					117
01	101	N	101	-0-	-0-	B -0-	101	2			N	-0-					117
02	111	N	111	-0-	-0-	B -0-	111	2			N	-0-					117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	88	-0-	-5	B -0-	88	2			N	-0-					117

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 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
10	607	N	607	-0-	-0-	B -0-	607	2			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	B -0-	522	2			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	B -0-	528	2			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	B -0-	529	2			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	B -0-	459	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	435	-0-	-30	B -0-	435	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
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					16
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					16
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					16
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					16
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					16
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	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
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					8
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					8
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					8
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					8
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	2			N	-0-					8
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	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
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					11
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					11
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					11
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					11
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					11
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					131
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					133
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					134
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					136

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
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	377	N	339	-0-	-38	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	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
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					112
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					112
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					112
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					112
02	58	N	24	-0-	-34	-0-	24	2			N	-0-					112
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					112

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
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	N	1					51
11	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	2			N	-0-					51
12	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					51
01	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					51
02	377	N	9	-0-	-368	-0-	9	2			N	-0-					51
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					51

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					79

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) //CONT.// 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 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
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					12
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					12
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					12
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					12
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					12
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A 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
10	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	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
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					24
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					24
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					24
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					24
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					24
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					153
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					153
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					153
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					153
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					153
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1487	2	12	9	N	11					54
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1433	2	14	9	N	13					67
12	1643	N	1437	-0-	-206	-0-	1429	2	8	9	N	7					74
01	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1362	2	31	9	N	28					102
02	1392	N	1315	-0-	-77	-0-	1311	2	4	9	N	4					106
*03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1424	2	25	9	N	23					129

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
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
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	275	2	37	9	N	34	174	1			94
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	280	2	15	9	N	14					108
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	299	2	70	9	N	64					172
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	289	2	9	9	N	8					180
02	290	N	6	-0-	-284	-0-	6	2			N	-0-					180
03	372	N	21	-0-	-351	-0-	21	2			N	-0-					180

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
03	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					90
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					90
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					90
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					90

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					17
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					17
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					17
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					17
03	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					17

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	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
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					69
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					69
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					69
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					69
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					69
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					69

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
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					41
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					41
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					41
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					41
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					41
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
10	T. A.		20	-0-	20	350	20	3			N	-0-					55
11	T. A.		29	-0-	29	379	29	3			N	-0-					55
12	T. A.		20	-0-	20	399	20	3			N	-0-					55
01	T. A.		30	-0-	30	429	30	3			N	-0-					55
02	T. A.		30	-0-	30	459	30	3			N	-0-					55
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	459					N	NO RPT					55

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6

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

10	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	771	3	19	9	N	17					141
11	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	710	3	28	9	N	25	153	1			13
12	744	N	734	-0-	-10	B	-0-	712	3	22	9	N	20					33
01	775	N	705	-0-	-70	B	-0-	682	3	23	9	N	21					54
02	725	N	697	-0-	-28	B	-0-	678	3	19	9	N	17					71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	675	-0-	-69	B	-0-	652	3	23	9	N	21					92

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

10	155	N	67	-0-	-88	B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	240	N	131	-0-	-109	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	213	-0-	-66	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

10	2790	N	2724	-0-	-66	B	-0-	2718	3	6	9	N	5					57
11	2839	N	2839	-0-	-0-	B	-0-	2833	3	6	9	N	5					62
12	2790	N	2730	-0-	-60	B	-0-	2722	3	8	9	N	7					69
01	2728	N	2552	-0-	-176	B	-0-	2530	3	22	9	N	20					89
02	2755	N	2524	-0-	-231	B	-0-	2507	3	17	9	N	15					104
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	2793	N	2793	-0-	-0-	B	-0-	2764	3	29	9	N	26					130

LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490

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

MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

10	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	3	-0-	-28	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
10	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	145	N	132	-0-	-13 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3869	N	3869	-0-	-0- B	-0-	3841	3	28	9	N	25					111
11	3630	N	3627	-0-	-3 B	-0-	3585	3	42	9	N	38	133	1			16
12	3658	N	3634	-0-	-24 B	-0-	3612	3	22	9	N	20					36
01	3875	N	3696	-0-	-179 B	-0-	3672	3	24	9	N	22					58
02	3509	N	3381	-0-	-128 B	-0-	3356	3	25	9	N	23					81
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3627	N	3519	-0-	-108 B	-0-	3498	3	21	9	N	19					100

OBN-PAYNE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 288400 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8080 - 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
04	14B2 EXT		911	-0-	911 B	7560	911	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		938	-0-	938 B	8498	938	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		844	-0-	844 B	9342	844	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		838	-0-	838 B	10180	838	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		784	-0-	784 B	10964	784	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		698	-0-	698 B	11662	698	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		639	-0-	639 B	12301	639	3			N	-0-					-0-
11	0	W	553	-0-	553 B	12854	553	3			N	-0-					-0-
12	0	W	493	-0-	493 B	13347	493	3			N	-0-					-0-
01	0	W	418	-0-	418 B	13765	418	3			N	-0-					-0-
02	0	W	315	-0-	315 B	14080	315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14080																	
03	0	W	273	-0-	273 B	14353	273	3			N	-0-					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
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
10	4132	N	4132	-0-	-0- B	-0-	713	1	3411	2	Y	7	162	1	1	8	27
							8	9									
11	4050	N	3314	-0-	-736 B	-0-	300	1	3014	2	Y	-0-					27
12	4619	N	1532	-0-	-3087 B	-0-	240	1	1292	2	Y	-0-					27
01	4817	N	4817	-0-	-0- B	-0-	310	1	4507	2	Y	-0-					27
02	3402	N	3402	-0-	-0- B	-0-	290	1	3112	2	Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	2965	N	2965	-0-	-0- B	-0-	310	1	2655	2	Y	-0-					27

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	125	1	950	2	N	-0-					99
11	900	N	708	-0-	-192	-0-	121	1	587	2	N	-0-					99
12	1395	N	906	-0-	-489	-0-	121	1	785	2	N	-0-					99
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	125	1	1189	2	N	-0-					99
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	117	1	780	2	N	15					114
							17	9									
*03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	125	1	1046	2	N	30					144
							33	9									

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
10	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	2			N	-0-					46
11	990	N	893	-0-	-97	-0-	886	2	7	9	N	6					52
12	961	N	896	-0-	-65	-0-	884	2	12	9	N	11					63
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1000	2	22	9	N	20					83
02	870	N	832	-0-	-38	-0-	815	2	17	9	N	15					98
*03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	983	2	14	9	N	13					111

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	N	2	2	8			17
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	48	2	1	9	N	1	1	8			17
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					17
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					17
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-					17
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 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
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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					132
11	90	#	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					132
12	93	#	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					132
01	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					132
02	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					132
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	14B2 EXT		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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) //CONT.// 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

10	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	522	N	480	-0-	-42	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

10	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019 - P/A 03/20/19

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

10	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2		N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2		N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2		N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2		N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2		N	-0-					-0-
*03	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	2		N	-0-					-0-

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
03	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

10	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2			Y	-0-					25
11	330	N	283	-0-	-47	B	-0-	283	2			Y	-0-					25
12	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			Y	-0-					25
01	341	N	324	-0-	-17	B	-0-	324	2			Y	-0-					25
02	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2			Y	-0-					25
03	341	N	311	-0-	-30	B	-0-	311	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

10	775	N	717	-0-	-58	B	-0-	717	3			N	-0-					51
11	750	N	727	-0-	-23	B	-0-	727	3			N	-0-					51
12	775	N	755	-0-	-20	B	-0-	755	3			N	-0-					51
01	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	3			N	-0-					51
02	696	N	669	-0-	-27	B	-0-	669	3			N	-0-					51
03	744	N	650	-0-	-94	B	-0-	650	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

10	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	2			N	-0-					87
11	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	2			N	-0-					87
12	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	2			N	-0-					87
01	744	N	685	-0-	-59	B	-0-	685	2			N	-0-					87
*02	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	2			N	-0-					87
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT					87

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

10	7115	X	7115	-0-	-0-	B	-0-	7073	2	42	9	N	38					139
11	6931	X	6931	-0-	-0-	B	-0-	6931	2			N	-0-					139
12	7245	X	7245	-0-	-0-	B	-0-	7194	2	51	9	N	46	162	1			23
01	6944	X	6360	-0-	-584	B	-0-	6334	2	26	9	N	24					47
02	6670	X	3744	-0-	-2926	B	-0-	3744	2			N	-0-					47
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	B	-0-					N	NO RPT					47

HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

10	3565	X	3020	-0-	-545	B	-0-	3020	2			N	-0-					76
11	4020	X	2832	-0-	-1188	B	-0-	2832	2			N	-0-					76
12	4154	X	2376	-0-	-1778	B	-0-	2376	2			N	-0-					76
01	3503	X	1788	-0-	-1715	B	-0-	1788	2			N	-0-					76
02	2900	X	669	-0-	-2231	B	-0-	669	2			N	-0-					76
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	B	-0-					N	NO RPT					76

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 281224 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1449	2	83	9	N	75	42	1			101
11	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			N	-0-					101
12	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1375	2	117	9	N	106	163	1			44
01	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1281	2	74	9	N	67					111
02	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1156	2	122	9	N	111	160	1			62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					62

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: N 16 RRCID -> 285261 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 6135 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
10	2263	X	2263	-0-	-0- B	-0-	2260	3	3	9	N	3					88
11	2107	X	2107	-0-	-0- B	-0-	2106	3	1	9	N	1					89
12	1697	X	1697	-0-	-0- B	-0-	1694	3	3	9	N	3					92
01	1395	X	1383	-0-	-12 B	-0-	1376	3	7	9	N	6					98
02	1305	N	1190	-0-	-115 B	-0-	1170	3	20	9	N	18	60	1			56
03	1395	N	1373	-0-	-22 B	-0-	1373	3			N	-0-					56

SHADOW (CONGL.) 82543 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, JOE C WELL #: 1 RRCID -> 287314 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5186 - 5196

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 10/01 -> 114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124		114	-0-	-10	2124	14	1	100	2	N	-0-					-0-
11	120		114	-0-	-6	2118	14	1	100	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	114	-0-	-2118	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
02	116	N	114	-0-	-2	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	570	-0-	-81	-0-	21	1	549	2	N	-0-					7
11	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	2			N	-0-					7
12	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	2			N	-0-					7
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	399	2	113	9	N	103					110
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					110
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
02	580	N	542	-0-	-38	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	440	-0-	-180	-0-	440	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS) //CONT.// 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	#	2448	-0-	-342	-0-	2448	3			Y	-0-					90
11	2700	#	2400	-0-	-300	-0-	2400	3			Y	-0-					90
12	2790	#	2170	-0-	-620	-0-	2170	3			Y	-0-					90
01	2945	R	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					90
02	2571	R	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					90
03	2480	#	1980	-0-	-500	-0-	1980	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					118
11	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	1959	2			N	-0-					118
12	2170	N	1801	-0-	-369	-0-	1801	2			N	-0-					118
01	2170	N	1611	-0-	-559	-0-	1611	2			N	-0-					118
02	1885	N	1373	-0-	-512	-0-	1373	2			N	-0-					118
03	1798	N	1404	-0-	-394	-0-	1404	2			N	-0-					118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	#	5546	-0-	-282	-0-	5546	3			N	-0-					174
11	5640	#	5286	-0-	-354	-0-	5286	3			N	-0-					174
12	5828	#	5463	-0-	-365	-0-	5463	3			N	-0-					174
01	5766	#	5425	-0-	-341	-0-	5425	3			N	-0-					174
02	5249	#	4820	-0-	-429	-0-	4820	3			N	-0-					174
03	5549	#	2738	-0-	-2811	-0-	2738	3			N	-0-					174

XTO ENERGY INC. 945936
RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 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
10	2170	#	2078	-0-	-92	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
11	2100	#	2040	-0-	-60	-0-	2040	3			Y	-0-					-0-
12	2108	#	1977	-0-	-131	-0-	1977	3			Y	-0-					-0-
01	2077	#	1804	-0-	-273	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-
02	1943	#	1766	-0-	-177	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
03	2108	#	1448	-0-	-660	-0-	1446	3	2	9	Y	2	1	1			1

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
10	286	R	286	-0-	-0-	-0-	283	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	275	R	275	-0-	-0-	-0-	271	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	434	#	293	-0-	-141	-0-	289	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	434	#	268	-0-	-166	-0-	264	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	406	#	175	-0-	-231	-0-	172	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	279	#	152	-0-	-127	-0-	150	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 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
10	1643	#	1374	-0-	-269	-0-	1370	2	4	9	N	4					114
11	1560	#	681	-0-	-879	-0-	681	2			N	-0-					114
12	1656	R	1656	-0-	-0-	-0-	1650	2	6	9	N	5					119
01	1550	#	870	-0-	-680	-0-	870	2			N	-0-					119
02	1450	#	533	-0-	-917	-0-	533	2			N	-0-					119
03	1643	#	1070	-0-	-573	-0-	1070	2			N	-0-					119

JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 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
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
02	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					41
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	#	2432	-0-	-141	-0-	2293	3	139	9	N	126	170	1			163
11	2430	#	2311	-0-	-119	-0-	2181	3	130	9	N	118	174	1			107
12	2559	R	2559	-0-	-0-	-0-	2245	3	314	9	N	285	188	1			204
01	2418	#	2340	-0-	-78	-0-	2185	3	155	9	N	141	170	1			175
02	2262	#	2155	-0-	-107	-0-	2002	3	153	9	N	139	176	1			138
03	2573	#	1805	-0-	-768	-0-	1719	3	86	9	N	78	181	1			35

XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 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
10	1147	#	1111	-0-	-36	-0-	1094	3	17	9	Y	15	16	1			1
11	1110	#	1083	-0-	-27	-0-	1074	3	9	9	Y	8	8	1			1
12	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1299	3	20	9	Y	18	17	1			2
01	1302	#	1160	-0-	-142	-0-	1143	3	17	9	Y	15	16	1			1
02	1218	#	1046	-0-	-172	-0-	1025	3	21	9	Y	19	18	0			2
03	1333	#	1162	-0-	-171	-0-	1148	3	14	9	Y	13	13	1			2

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
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6169	#	5488	-0-	-681	-0-	5359	3	129	9	N	117	161	1			151
11	5700	#	5204	-0-	-496	-0-	5082	3	122	9	N	111					262
12	5828	#	5294	-0-	-534	-0-	5172	3	122	9	N	111	165	1			208
01	5580	#	5190	-0-	-390	-0-	5067	3	123	9	N	112	165	1			155
02	5220	#	4847	-0-	-373	-0-	4694	3	153	9	N	139	164	1			130
03	5487	#	3648	-0-	-1839	-0-	3558	3	90	9	N	82					212

XTO ENERGY INC. 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 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
10	5053	#	4607	-0-	-446	-0-	4600	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	5337	R	5337	-0-	-0-	-0-	5309	3	28	9	Y	25	23	1			2
12	5435	R	5435	-0-	-0-	-0-	5401	3	34	9	Y	31	30	1			3
01	5107	R	5107	-0-	-0-	-0-	5072	3	35	9	Y	32	32	1			3
02	5145	R	5145	-0-	-0-	-0-	5104	3	41	9	Y	37	36	0			4
03	5394	#	3211	-0-	-2183	-0-	3194	3	17	9	Y	15	16	1			3

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	#	1002	-0-	-176	-0-	1002	3			Y	-0-					1
11	1080	#	990	-0-	-90	-0-	986	3	4	9	Y	4					5
12	1209	#	997	-0-	-212	-0-	994	3	3	9	Y	3					8
01	1209	#	1001	-0-	-208	-0-	997	3	4	9	Y	4					12
02	1131	#	811	-0-	-320	-0-	809	3	2	9	Y	2					14
03	1023	#	947	-0-	-76	-0-	944	3	3	9	Y	3					17

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 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
10	2604	#	2331	-0-	-273	-0-	2294	3	36	4	N	1					56
							1	9									
11	2370	#	1992	-0-	-378	-0-	1984	3	8	9	N	7					63
12	2449	#	2312	-0-	-137	-0-	2301	3	11	9	N	10					73
01	2294	#	2135	-0-	-159	-0-	2127	3	8	9	N	7					80
02	2146	#	1479	-0-	-667	-0-	1472	3	7	9	N	6					86
03	2325	#	1199	-0-	-1126	-0-	1190	3	9	9	N	8					94

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	#	603	-0-	-637	-0-	519	3	73	4	Y	10	20	1			1
							11	9									
11	1200	#	22	-0-	-1178	-0-	22	4			Y	-0-	1	1			-0-
12	1922	#	12	-0-	-1910	-0-	12	4			Y	-0-					-0-
01	1891	#	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
02	1595	#	36	-0-	-1559	-0-	18	3	18	4	Y	-0-					-0-
*03	852	R	852	-0-	-0-	-0-	824	3	28	9	Y	25	19	1			6

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
10	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	1696	3	2	9	Y	2					79
11	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	1469	3	4	9	Y	4					83
12	1767	#	1755	-0-	-12	-0-	1752	3	3	9	Y	3					86
01	1767	#	1723	-0-	-44	-0-	1719	3	4	9	Y	4					90
02	1595	#	1308	-0-	-287	-0-	1301	3	7	9	Y	6	79	1			17
03	1767	#	551	-0-	-1216	-0-	551	3			Y	-0-					17

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	802 R	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					32
11	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					32
12	837 #	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-					32
01	837 #	739	-0-	-98	-0-	739	2			N	-0-					32
02	783 #	622	-0-	-161	-0-	622	2			N	-0-					32
03	806 #	721	-0-	-85	-0-	721	2			N	-0-					32

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

10	713 #	618	-0-	-95	-0-	618	2			N	-0-					63
11	690 #	583	-0-	-107	-0-	583	2			N	-0-					63
12	651 #	386	-0-	-265	-0-	386	2			N	-0-					63
01	824 R	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					63
02	613 R	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					63
03	620 #	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					63

BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	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

10	682 #	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	630 #	581	-0-	-49	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	620 #	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	620 #	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	551 #	392	-0-	-159	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	589 #	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
*03	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 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
10	3524	R	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
11	3524	R	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
12	3770	R	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
01	3794	R	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
02	1363	#	351	-0-	-1012	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	1457	#	-0-	-0-	-1457	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4057		3811	-0-	-246	-0-	3811	3			Y	-0-					27
11	3450		3664	-0-	214	214	3664	3			Y	-0-					27
12	4207		3779	-0-	-428	-0-	3777	3	2	9	Y	2					29
01	DLQ G-10		3819	-0-	3819	3819	3816	3	3	9	Y	3					32
02	DLQ G-10		3430	-0-	3430	7249	3427	3	3	9	Y	3					35
03	DLQ G-10		3185	-0-	3185	10434	3184	3	1	9	Y	1					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	#	2440	-0-	-474	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-
11	2820	#	2347	-0-	-473	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-
12	2666	#	1986	-0-	-680	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-
01	2480	#	1395	-0-	-1085	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
02	2291	#	1267	-0-	-1024	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
03	2449	#	990	-0-	-1459	-0-	990	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
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
10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			N	-0-					18
11	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	2			N	-0-					18
12	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	2			N	-0-					18
01	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	2			N	-0-					18
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					18
*03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	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
10	1023	#	940	-0-	-83	-0-	940	2			N	-0-					16
11	960	#	942	-0-	-18	-0-	942	2			N	-0-					16
12	974	R	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					16
01	964	R	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					16
02	899	#	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					16
03	961	#	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					16

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
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	479	3	57	9	N	52	170	1			113
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	453	3	77	9	N	70					183
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	478	3	67	9	N	61	169	1			75
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	476	3	66	9	N	60					135
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	437	3	74	9	N	67					202
03	620	N	582	-0-	-38	-0-	499	3	83	9	N	75	167	1			110

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED CAPACITY 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-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
10	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0- B	-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
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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1147	N	551	-0-	-596 B	-0-	517	2	34	9	Y	31					64
11	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1884	2	34	9	Y	31	49	1			46
12	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	1843	2	34	9	Y	31					77
01	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1296	2	34	9	Y	31	56	1			52
02	493	N	317	-0-	-176 B	-0-	285	2	32	9	Y	29					81
*03	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1212	2	34	9	Y	31					112

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) //CONT.// 83418 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
ELAINE SHEPHERD WELL #: 6 RRCID -> 285352 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4560 - 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
10	3844	X	3785	-0-	-59 B	-0-	3720	2	65	9	Y	59					96
11	3692	X	3692	-0-	-0- B	-0-	3600	2	92	9	Y	84	134	1			46
12	3822	X	3822	-0-	-0- B	-0-	3720	2	102	9	Y	93					139
01	3796	X	3796	-0-	-0- B	-0-	3720	2	76	9	Y	69	125	1			83
02	3542	X	3542	-0-	-0- B	-0-	3480	2	62	9	Y	56					139
03	3720	X	3307	-0-	-413 B	-0-	3255	2	52	9	Y	47					186

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					259
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					259
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					259
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					259
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					259
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-68841					N	-0-					259

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 08/09/1951 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 1909 - 3951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	SHUT IN		-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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	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
10	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					15
11	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					15
12	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					15
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					15
*02	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					15
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

10	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					22
11	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					22
12	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					22
*01	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					22
*02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					22
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					42
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					42
12	372	N	117	-0-	-255	-0-	117	2			N	-0-					42
01	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			N	-0-					42
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					42
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 286118 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7664 - 7830

10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-

HUDGINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 288512 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7389 - 7661

*04	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*05	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*06	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*07	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*08	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*09	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*10	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*11	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*12	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	0	W	490	-0-	490	490	490	2			N	-0-					-0-
02	0	W	456	-0-	456	946	456	2			N	-0-					-0-
03	0	W	486	-0-	486	1432	486	2			N	-0-					-0-

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) //CONT.// 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
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	22	3	92	9	N	84					215
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	39	3	89	9	N	81	156	1			140
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	29	3	96	9	N	87					227
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	29	3	84	9	N	76	153	1			150
02	116	N	78	-0-	-38	-0-	22	3	56	9	N	51					201
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	21	3	59	9	N	54					255

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
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	3	99	9	N	90					225
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	3	98	9	N	89					314
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	3	13	9	N	12					326
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	3	66	9	N	60	155	1			231
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	3	59	9	N	54	156	1			129
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	3	61	9	N	55					184

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
10	806	#	577	-0-	-229	-0-	577	2			N	-0-					55
11	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					55
12	946	R	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					55
01	999	R	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					55
02	783	#	528	-0-	-255	-0-	528	2			N	-0-					55
03	837	#	621	-0-	-216	-0-	621	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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	620	N	546	-0-	-74	-0-	40	1	506	2	N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	40	1	548	2	N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	40	1	554	2	N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	40	1	560	2	N	-0-					-0-
02	580	N	559	-0-	-21	-0-	40	1	519	2	N	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	40	1	545	2	N	-0-					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKLER (HANDY) 84922 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 288509 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 10003 - 10055

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	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

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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-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

10	711	R	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
11	751	R	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
12	882	R	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
01	901	R	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
02	860	R	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
*03	887	R	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	#	336	-0-	-98	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	420	#	355	-0-	-65	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
12	434	#	417	-0-	-17	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
01	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
02	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
*03	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 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
10	310	#	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
11	300	#	260	-0-	-40	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
12	310	#	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
01	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
02	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
*03	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-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

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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	2759	X	2210	-0-	-549	-0-	2210	2			N	-0-					48
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2772	2	92	9	N	84					132
12	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2770	2	2	9	N	2					134
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					134
02	2639	N	2635	-0-	-4	-0-	2626	2	9	9	N	8					142
*03	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					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
10	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					29
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					29
12	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					29
01	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					29
02	29	#	27	-0-	-2	-0-	27	3			N	-0-					29
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	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
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-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	341	#	113	-0-	-228	-0-	112	2	1	9	N	1					27
11	330	#	300	-0-	-30	-0-	299	2	1	9	N	1					28
12	330	R	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	N	1					29
01	355	R	355	-0-	-0-	-0-	352	2	3	9	N	3					32
02	291	R	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	N	2					34
03	341	#	226	-0-	-115	-0-	225	2	1	9	N	1					35

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
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					86
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					86
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					86
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					86
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					86
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					86

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED 49B 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
10	1953		2061	-0-	108	108	2061	2			N	-0-					37
11	1650	#	1286	-0-	-364	-0-	1286	2			N	-0-					37
12	1953		2028	-0-	75	75	2028	2			N	-0-					37
01	1953		2020	-0-	67	142	2020	2			N	-0-					37
02	1825	R	1683	-0-	-142	-0-	1541	2	142	9	N	129	156	1			10
*03	1953		2314	-0-	361	361	2314	1			N	-0-					10

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
10	1705	R	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					161
11	1705	R	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					161
12	1705	R	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					161
01	1705	R	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					161
02	1595	R	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					161
*03	1705	R	1705	-0-	-0-	-0-	1705	1			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
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2019 - P/A 08/27/19

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1085	N	978	-0-	-107 B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	955	-0-	-65 B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1005	-0-	-49 B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	992	N	985	-0-	-7 B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	844	-0-	-148 B	-0-	844	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
10	434	N	385	-0-	-49 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	434	N	314	-0-	-120 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	372	N	225	-0-	-147 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	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
10	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
CANYON OIL & GAS LLC 129964
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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	232	#	229	-0-	-3	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					47
11	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					47
12	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					47
01	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					47
02	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					47
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					47

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 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
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					37
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					37
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					37
01	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					37
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					37
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	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
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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	26	1	100	3	N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	223	3	N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	3	N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-					-0-
03	248	N	120	-0-	-128	-0-	20	1	100	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

10	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
02	116	N	93	-0-	-23	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	8	1	40	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	34	3	N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	N	-0-					-0-
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 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
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	N	-0-					-0-

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
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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	15	N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	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
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
12	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	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
10	13	N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
11	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	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
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-

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
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	20	1	164	3	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	10	1	48	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
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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	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
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
02	58	N	39	-0-	-19	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	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
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	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
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	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
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

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
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	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
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	15	N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	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
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	16	1	61	3	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	N	-0-					-0-
03	186	N	107	-0-	-79	-0-	18	1	89	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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	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
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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	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
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

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
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	12	1	59	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
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	4	1	20	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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	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
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	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
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-

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
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	45	3	N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	132	3	N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	N	-0-					-0-
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	12	1	124	3	N	-0-					-0-
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	12	1	58	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
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	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
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
02	116	N	64	-0-	-52	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-

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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	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
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	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
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	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
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
02	58	N	22	-0-	-36	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	2	1	9	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
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	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 #: 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
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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	2	1	8	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
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-

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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	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
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	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
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	7	1	33	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
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	6	1	27	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
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	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-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	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
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

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
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 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
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 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
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 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
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 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
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-

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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	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
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	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
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	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
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	6	1	28	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	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

10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	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
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-

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
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	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
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	3	N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	9	1	43	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
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	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
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
02	87	N	60	-0-	-27	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	8	1	38	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 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
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 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
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-

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
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	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
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	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
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	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
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	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
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-

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
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	4	1	22	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
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	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
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	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
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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	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
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	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
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	3	N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	3	N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	-0-					-0-
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	17	1	182	3	N	-0-					-0-
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	17	1	86	3	N	-0-					-0-

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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	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
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	10	1	41	3	N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	6	1	31	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
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	3	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
02	87	N	54	-0-	-33	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	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
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	3	N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-
02	145	N	120	-0-	-25	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	10	1	52	3	N	-0-					-0-

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
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	3	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
02	87	N	38	-0-	-49	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	3	1	17	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
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	8	1	38	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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	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
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	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
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
03	11	N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	23	1	90	3	N	-0-			-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	193	3	N	-0-			-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	225	3	N	-0-			-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	3	N	-0-			-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	226	3	N	-0-			-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	3	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-			-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-			-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-			-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-			-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	5	1	48	3	N	-0-			-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	3	N	-0-			-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	N	-0-			-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-			-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-			-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-			-0-
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-			-0-
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
03	15	N	12	-0-	-3	-0-	2	1	10	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
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	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
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	157	2	17	9	N	15					30
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	146	2	19	9	N	17					47
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	149	2	15	9	N	14					61
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	145	2	18	9	N	16					77
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	N	2					20
*01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	656	2	4	9	N	4					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	Y	2					16
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	295	2	1	9	Y	1					17
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					17
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	291	2	1	9	Y	1					18
02	290	N	265	-0-	-25	-0-	264	2	1	9	Y	1					19
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1	9	Y	1					20

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
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	290	N	275	-0-	-15	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					15
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					15
*03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	373	-0-	-30	-0-	121	1	252	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	127	1	235	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	134	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	141	1	240	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	303	-0-	-45	-0-	101	1	202	3	Y	-0-					-0-
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	106	1	275	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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

10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					97
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					97
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					97
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	363	2	3	9	N	3					100
02	348	N	278	-0-	-70	-0-	276	2	2	9	N	2					102
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	326	2	2	9	N	2					104

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

10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					132
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					132
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					132
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					132
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					132
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					77
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					77
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					77
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					77
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

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

10	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

10	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	1090	3	2	9	N	2					177
11	971	R	971	-0-	-0-	-0-	967	3	4	9	N	4					181
12	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	1000	3	7	9	N	6	167	1			20
01	1008	R	1008	-0-	-0-	-0-	1000	3	8	9	N	7					27
02	900	R	900	-0-	-0-	-0-	894	3	6	9	N	5					32
*03	896	R	896	-0-	-0-	-0-	889	3	7	9	N	6					38

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	44	1	437	2	N	-0-					17
11	480	N	236	-0-	-244	-0-	44	1	192	2	N	-0-					17
12	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	2			N	-0-					17
01	496	N	327	-0-	-169	-0-	327	2			N	-0-					17
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					17
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	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
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	0	#	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
10	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
01	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					247
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
10	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					75
11	1140	#	1089	-0-	-51	-0-	1089	2			N	-0-					75
12	1178	#	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			N	-0-					75
01	1178	#	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			N	-0-					75
02	1102	#	955	-0-	-147	-0-	955	2			N	-0-					75
03	1116	#	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			N	-0-					75

TREE OPERATING, LLC 867559
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
10	620	R	620	-0-	-0-	-0-	585	3	35	9	N	32					33
11	254	R	254	-0-	-0-	-0-	248	3	6	9	N	5					38
12	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					38
01	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					38
02	174	#	162	-0-	-12	-0-	162	3			N	-0-					38
03	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					38

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
10	558	#	89	-0-	-469	-0-	89	3			N	-0-					94
11	600	#	91	-0-	-509	-0-	91	3			N	-0-					94
12	620	#	132	-0-	-488	-0-	132	3			N	-0-					94
01	620	#	83	-0-	-537	-0-	83	3			N	-0-					94
02	87	#	69	-0-	-18	-0-	69	3			N	-0-					94
*03	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					94

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
10	434	#	255	-0-	-179	-0-	255	3			N	-0-					63
11	330	#	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-					63
12	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					63
01	341	#	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-					63
02	261	#	197	-0-	-64	-0-	197	3			N	-0-					63
03	372	#	172	-0-	-200	-0-	172	2			N	-0-					63

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
10	124	#	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	29	#	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	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
10	279	#	72	-0-	-207	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	58	#	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	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
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					44
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					44
12	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					44
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					44
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					44
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					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
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					55
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					55
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					55
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					55
02	203	N	62	-0-	-141	-0-	62	2			N	-0-					55
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					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
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					212
11	780	N	204	-0-	-576	-0-	204	2			N	-0-					212
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					212
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					212
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					212
03	930	N	308	-0-	-622	-0-	308	2			N	-0-					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
10	2108	X	1399	-0-	-709	-0-	1388	2	11	9	N	10					52
11	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					52
12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					52
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3699	2	53	9	N	48					100
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3275	2	24	9	N	22					122
*03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3334	2	22	9	N	20					142

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) //CONT.// 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
MAYO WELL #: 1B RRCID -> 288529 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11152 - 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
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	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	12825	2	439	9	N	399	180	1			219
02	DELQ PR		41315	-0-	41315	41315	40057	2	1258	9	N	1144	1237	1			126
*03	56801	X	15486	-0-	-41315	-0-	15105	2	381	9	N	346	180	1			292

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

10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					112
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					112
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					112
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					112
02	348	N	312	-0-	-36	-0-	312	2			N	-0-					112
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					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

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-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	29	#	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

10	434	#	32	-0-	-402	-0-	32	2			N	-0-					34
11	420	#	29	-0-	-391	-0-	29	2			N	-0-					34
12	434	#	35	-0-	-399	-0-	35	2			N	-0-					34
01	248	#	43	-0-	-205	-0-	43	2			N	-0-					34
02	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					34
*03	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					34

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
STEWART E WELL #: 1 RRCID -> 288609 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4420 - 4433

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	82	-0-	82	82	82	2			N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

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-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

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

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
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
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-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

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-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES, JAMES AARON 390833
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

10	330	R	330	-0-	-0-	-0-	319	3	11	9	N	10					154
11	303	R	303	-0-	-0-	-0-	299	3	4	9	N	4					158
12	508	R	508	-0-	-0-	-0-	507	3	1	9	N	1					159
01	563	R	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					159
02	572	R	572	-0-	-0-	-0-	563	3	9	9	N	8					167
*03	562	R	562	-0-	-0-	-0-	554	3	8	9	N	7	151	7			23

L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

10	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	180	#	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	186	#	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	186	#	57	-0-	-129	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	145	#	45	-0-	-100	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	155	#	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

10	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	203	#	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RHYNE, J.V. 706379
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4249	R	658	-0-	-3591	-0-	658	3			N	-0-					100
11	2190	#	651	-0-	-1539	-0-	651	3			N	-0-					100
12	2263	#	107	-0-	-2156	-0-	107	3			N	-0-					100
01	1023	#	580	-0-	-443	-0-	580	3			N	-0-					100
02	696	#	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT					100
03	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					100

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

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
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	203	R	203	-0-	-0-	-0-	38	1	164	3	Y	1					84
							1	9									
11	233	R	233	-0-	-0-	-0-	46	1	186	3	Y	1					85
							1	9									
12	248	#	231	-0-	-17	-0-	33	1	197	3	Y	1					86
							1	9									
01	248	#	197	-0-	-51	-0-	34	1	162	3	Y	1					87
							1	9									
02	232	#	175	-0-	-57	-0-	34	1	140	3	Y	1					88
							1	9									
*03	248	#	236	-0-	-12	-0-	59	1	175	3	Y	2					90
							2	9									

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
XYZ OIL, INC. 946038
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
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					58
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					58
12	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					58
01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					58
02	58	#	57	-0-	-1	-0-	57	3			N	-0-					58
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					58

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-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
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					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
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-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					20
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					20
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					20
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					20
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					20
*03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	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
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	2	1	548	3	Y	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	2	1	539	3	Y	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	1	1	541	3	Y	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	1	1	525	3	Y	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	1	1	518	3	Y	-0-					-0-
*03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	1	1	511	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
10	620	N	561	-0-	-59	-0-	2	1	559	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	525	-0-	-75	-0-	1	1	524	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	576	-0-	-44	-0-	2	1	574	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	2	1	618	3	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	1	1	552	3	Y	-0-					-0-
*03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		149	-0-	149	168	1	1	148	3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	563	-0-	-57	-0-	2	1	561	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	2	1	537	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	541	-0-	-79	-0-	1	1	540	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	1	1	543	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	501	-0-	-21	-0-	1	1	500	3	Y	-0-					-0-
*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	1	1	527	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					27
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					27
12	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1171	3	3	9	Y	3					30
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1113	3	28	9	Y	25					55
02	1131	N	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-					55
*03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					55

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	798	-0-	-1000	-0-	795	3	3	9	Y	3					70
11	1680	N	1571	-0-	-109	-0-	1560	3	11	9	Y	10					80
12	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1793	3	4	9	Y	4					84
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1717	3	39	9	Y	35					119
*02	1508	N	306	-0-	-1202	-0-	306	3			Y	-0-					119
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	Y	1	1	8			119

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
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
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					60
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					60
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1144	2	20	9	Y	18					78
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					78
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					78
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					78

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					59
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					59
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					59
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					59
02	290	N	285	-0-	-5	-0-	285	2			Y	-0-					59
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	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
10	341	N	183	-0-	-158	-0-	183	2			N	-0-					58
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					58
02	319	N	195	-0-	-124	-0-	195	2			N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					121
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					121
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					121
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					121
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	80	2			N	-0-					121
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	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

10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					63
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					63
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					63
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					63
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					63
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	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

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-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 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
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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					5
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					5
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					5
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					5
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					5
*03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	6621	-0-	3521	3521	6621	3			N	-0-					167
11	3000	N	6605	-0-	3605	7126	6580	3	25	9	N	23					190
12	3100	N	5459	-0-	2359	9485	5426	3	33	9	N	30	169	1			51
01	7750		4253	-0-	-3497	5988	4228	3	25	9	N	23	2	8			72
02	5988		-0-	-0-	-5988	-0-					N	22					94
*03	1997		1997	-0-	-0-	-0-	1976	3	21	9	N	19					113

ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*02	2900	N	2933	-0-	33	33	2933	2			N	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT					7

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					12
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					12
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					12
01	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	3			N	-0-					12
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
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
10	279	#	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	240	#	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	248	#	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	232	#	176	-0-	-56	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*03	1798		3028	-0-	1230	1230	2722	3	306	9	N	278	278	1			-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					64
11	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					64
12	353	R	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	N	1					65
01	341	#	333	-0-	-8	-0-	330	2	3	9	N	3	3	8			65
02	319	#	318	-0-	-1	-0-	318	2			N	-0-					65
03	341	#	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					65

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
WOMACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 283798 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3810 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	817	R	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
12	825	R	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	821	R	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	754	#	150	-0-	-604	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	806	#	698	-0-	-108	-0-	698	2			N	-0-					-0-

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
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	17	-0-	-12	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
10	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	14	-0-	-15	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT RESOURCES, INC. 065320
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
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					18
12	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					18
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					43
11	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					43
12	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					43
01	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					43
02	174	#	156	-0-	-18	-0-	143	2	13	9	N	12					55
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					55

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
10	372	#	5	-0-	-367	-0-	4	2	1	9	N	1	364	1			94
11	360	#	76	-0-	-284	-0-	50	2	26	9	N	24					118
12	372	#	139	-0-	-233	-0-	111	2	28	9	N	25					143
01	364	R	364	-0-	-0-	-0-	333	2	31	9	N	28					171
02	327	R	327	-0-	-0-	-0-	297	2	30	9	N	27					198
*03	271	R	271	-0-	-0-	-0-	243	2	28	9	N	25					223

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 1E RRCID -> 288658 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4128 - 4148

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942

HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

10	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	87	#	86	-0-	-1	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-

ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

10	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	116	#	96	-0-	-20	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	124	#	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

10	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	58	#	39	-0-	-19	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					73
11	270	#	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					73
12	279	#	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					73
01	248	#	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					73
02	232	#	215	-0-	-17	-0-	215	2			N	-0-					73
03	248	#	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					73

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					122
11	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					122
12	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					122
01	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					122
02	58	#	52	-0-	-6	-0-	52	3			N	-0-					122
*03	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					122

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 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
10	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	174	#	160	-0-	-14	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*03	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

KRAMER E WELL #: 1 RRCID -> 283844 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3710 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*03	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

NORTON PROPERTIES -E- WELL #: 6 RRCID -> 287582 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4070 - 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
10	775	#	631	-0-	-144	-0-	629	3	2	9	N	2					96
11	750	#	602	-0-	-148	-0-	600	3	2	9	N	2					98
12	775	#	614	-0-	-161	-0-	611	3	3	9	N	3					101
01	775	#	620	-0-	-155	-0-	611	3	9	9	N	8					109
02	696	#	407	-0-	-289	-0-	404	3	3	9	N	3					112
*03	620	#	498	-0-	-122	-0-	495	3	3	9	N	3					115

HARTY WELL #: 3 RRCID -> 287750 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4658 PERF. 3829 - 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
10	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*02	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*03	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

R.J. RILEY OPERATING, LLC 687181

MCWILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282595 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2989 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					65
11	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					65
12	465	#	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					65
01	465	#	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					65
02	435	#	409	-0-	-26	-0-	409	3			N	-0-					65
03	465	#	442	-0-	-23	-0-	433	3	9	9	N	8					73

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
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					82
11	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					82
12	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					82
01	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					82
02	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					82
*03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 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
10	986		677	-0-	-309	1146	674	3	3	9	Y	3	16	1			3
11	1740		634	-0-	-1106	40	631	3	3	9	Y	3					6
12	744	#	635	-0-	-109	-0-	631	3	4	9	Y	4					10
01	744	#	625	-0-	-119	-0-	622	3	3	9	Y	3					13
02	696	#	578	-0-	-118	-0-	575	3	3	9	Y	3					16
03	682	#	602	-0-	-80	-0-	599	3	3	9	Y	3	16	1			3

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	58	#	41	-0-	-17	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 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
10	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	29	#	22	-0-	-7	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 287318 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3860 - 3866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798		1936	-0-	138	4734	1837	2	99	9	N	90	171	1			68
11	1740		1435	-0-	-305	4429	1349	2	86	9	N	78					146
12	1798		2002	-0-	204	4633	1897	2	105	9	N	95	116	1			125
01	1798		1844	-0-	46	4679	1741	2	103	9	N	94	32	1			187
*02	1682		1760	-0-	78	4757	1665	2	95	9	N	86	177	1			96
03	1798		NO RPT	-0-	-1798	2959					N	NO RPT					96

TAYLOR, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 288508 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 4667 PERF. 4242 - 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
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					160
11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					160
12	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					160
01	158	R	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	N	1					161
02	153	R	153	-0-	-0-	-0-	146	3	7	9	N	6					167
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					167

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
10	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	29	#	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	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
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
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
10	801	R	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	600	#	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	713	#	484	-0-	-229	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	806	#	683	-0-	-123	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	754	#	581	-0-	-173	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	806	#	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
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
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-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 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
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	145	N	128	-0-	-17	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 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
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					152
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					152
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	271	2	1	9	N	1	1	8			152
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					152
02	261	N	248	-0-	-13	-0-	248	2			N	-0-					152
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	261	2	1	9	N	1	1	8			152

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
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	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
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					10
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					10
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					10
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					10
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	387	2	11	9	N	10					112
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	332	2	29	9	N	26					138
12	527	N	364	-0-	-163	-0-	350	2	14	9	N	13					151
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	339	2	64	9	N	58					209
02	348	N	347	-0-	-1	-0-	347	2			N	-0-					209
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	375	2	12	9	N	11					220

BENNETT RESOURCES, INC. 065320
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
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	821	2	22	9	N	20					70
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	843	2	15	9	N	14					84
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	829	2	15	9	N	14					98
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	710	2	14	9	N	13					111
*02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	711	2	17	9	N	15					126
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					126

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
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					11
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					11
12	589	N	330	-0-	-259	-0-	330	2			Y	-0-					11
01	DLQ	G-10	509	-0-	509	509	509	2			Y	-0-					11
02	DLQ	G-10	517	-0-	517	1026	517	2			Y	-0-					11
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1026					Y	NO RPT					11

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BENNETT RESOURCES, INC. //CONT.// 065320
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
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					9
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					9
12	589	N	330	-0-	-259	-0-	330	2			Y	-0-					9
01	DLQ G-10		509	-0-	509	509	509	2			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		517	-0-	517	1026	517	2			Y	-0-					9
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1026					Y	NO RPT					9

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

10	1178	N	940	-0-	-238	-0-	940	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	3			N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-

MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2019 - P/A 10/11/2019

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2019 - P/A 10/14/19

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	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

10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	56	3	4	9	Y	4					4

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					2
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					2
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					2
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					2
02	87	N	47	-0-	-40	-0-	47	3			Y	-0-					2
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					2

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY //CONT.// 195869
SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					12
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					12
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					12
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					12
02	87	N	47	-0-	-40	-0-	47	3			Y	-0-					12
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					12

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	335	3	103	9	N	94	131	1			19
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	392	3	66	9	N	60					79
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	375	3	95	9	N	86	145	1			20
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	341	3	110	9	N	100	99	1			21
02	435	N	324	-0-	-111	-0-	324	3			N	-0-					21
03	465	N	88	-0-	-377	-0-	88	3			N	-0-					21

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	2			N	-0-					74
11	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	2			N	-0-					74
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					74
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					74
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					74
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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

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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	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
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					57
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					57
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					57
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					57
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					57
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					57

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
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	2	2	9	N	2					63
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	2	2	9	N	2					65
12	961	N	947	-0-	-14	-0-	945	2	2	9	N	2					67
01	961	N	913	-0-	-48	-0-	911	2	2	9	N	2					69
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	N	2					71
03	961	N	923	-0-	-38	-0-	921	2	2	9	N	2					73

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
10	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	203	N	187	-0-	-16	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	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
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					45
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					45
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					45
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					45
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					45
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					45

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	83	3	18	9	Y	16					71
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	81	3	31	9	Y	28					99
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	82	3	30	9	Y	27					126
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	81	3	23	9	Y	21					147
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	79	3	24	9	Y	22					169
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	85	3	26	9	Y	24					193

JAID ENERGY, LLC 429595
RICKY BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 279002 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4106 - 4284

10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	58	N	54	-0-	-4	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	651	2	11	9	N	10					173
11	660	N	467	-0-	-193	-0-	456	2	11	9	N	10					183
12	682	N	534	-0-	-148	-0-	522	2	12	9	N	11					194
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	517	2	13	9	N	12					206
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	455	2	11	9	N	10					216
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					216

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					21
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					21
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					21
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					21
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					21
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					21

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
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	862	2	14	9	N	13					73
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	779	2	22	9	N	20	1	8			92
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	636	2	21	9	N	19					111
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	580	2	15	9	N	14					125
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	585	2	18	9	N	16					141
*03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	421	2	11	9	N	10					151

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
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1067	-0-	-253	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
*03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	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
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	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
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
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

PICK OIL & GAS, LLC 664362
PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	176	2	1	9	N	1	1	8			89
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					89
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					89
01	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					89
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1	1	8			89
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	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
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					9
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					9
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					9
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					9
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					9
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	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
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	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
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					76
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					76
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					76
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					76
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					76
*03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	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
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					92
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					92
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					92
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					92
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					92
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					92

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
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					5
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					5
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					5
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					5
02	377	N	276	-0-	-101	-0-	276	2			N	-0-					5
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					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
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					14
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					14
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B	DENY	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					70
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					70
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					70
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					70
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	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
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	44	2	4	9	N	4					67
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	34	2	4	9	N	4					71
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2					73
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	33	2	3	9	N	3					76
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	46	2	4	9	N	4					80
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	57	2	3	9	N	3					83

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
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	102	2	4	9	N	4					33
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	81	2	6	9	N	5					38
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	198	2	11	9	N	10					48
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	78	2	11	9	N	10					58
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	109	2	6	9	N	5					63
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	135	2	3	9	N	3					66

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	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
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

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
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	56 6	1 9	195	2	N	5	1	8			37
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	56 11	1 9	147	2	N	10					47
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	56 8	1 9	157	2	N	7					54
01	248	N	153	-0-	-95	-0-	56 1	1 9	96	2	N	1					55
02	203	N	102	-0-	-101	-0-	56	1	46	2	N	-0-					55
03	217	N	144	-0-	-73	-0-	56	1	88	2	N	-0-					55

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	906	-0-	-55	-0-	899	2	7	9	N	6	3	8			28
11	870	N	810	-0-	-60	-0-	803	2	7	9	N	6	4	8			30
12	713	N	323	-0-	-390	-0-	322	2	1	9	N	1					31
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	906	2	12	9	N	11	9	8			33
02	783	N	734	-0-	-49	-0-	728	2	6	9	N	5	3	8			35
*03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	872	2	11	9	N	10	8	8			37

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 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
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					58
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					58
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					58
01	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					58
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	803	2			N	-0-					58
03	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					58

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	232	2	197	9	N	179	166	1			155
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	246	2	204	9	N	185	184	1			156
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	248	2	190	9	N	173	169	1			160
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	230	2	210	9	N	191	177	1			174
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	248	2	190	9	N	173	181	1			166
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	300	2	187	9	N	170					336

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	975	2	288	9	N	262	173	1	1	8	171
11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	845	2	256	9	N	233	172	1			232
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	835	2	267	9	N	243	185	1			290
01	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	828	2	260	9	N	236	360	1	1	8	165
02	1073	N	1012	-0-	-61	-0-	769	2	243	9	N	221	177	1			209
03	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	827	2	249	9	N	226	179	1	2	8	254

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					92
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			N	-0-					92
12	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					92
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					92
02	348	N	335	-0-	-13	-0-	335	2			N	-0-					92
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					92

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					210
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1205	2	21	9	N	19					229
12	2025	R	2025	-0-	-0-	-0-	1808	2	217	9	N	197	182	1	3	8	241
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	467	2	6	9	N	5	4	8			242
02	174	N	139	-0-	-35	-0-	138	2	1	9	N	1					243
03	186	N	48	-0-	-138	-0-	46	2	2	9	N	2					245

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

10	961	N	825	-0-	-136	-0-	812	2	13	9	N	12					89
11	810	N	743	-0-	-67	-0-	729	2	14	9	N	13					102
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	899	2	12	9	N	11					113
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	829	2	12	9	N	11					124
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	836	2	10	9	N	9					133
03	899	N	793	-0-	-106	-0-	782	2	11	9	N	10	1	8			142

ALLAR 104 WELL #: 1 RRCID -> 282517 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2722 - 2728

10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM ESTATE 1178 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285054 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4380 - 4389

10	2325	#	1217	-0-	-1108	-0-	785	2	432	9	N	393	532	1			85
11	2250	#	983	-0-	-1267	-0-	669	2	314	9	N	285	111	1	1	8	258
12	2325	#	747	-0-	-1578	-0-	459	2	288	9	N	262	340	1			180
01	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	563	2	519	9	N	472	491	1	1	8	160
02	957	N	827	-0-	-130	-0-	402	2	425	9	N	386	366	1			180
03	744	N	613	-0-	-131	-0-	365	2	248	9	N	225	360	1			45

STOVALL, TROY 824450
PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					9
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					9
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					9
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					9
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					9
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					5
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					5
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					5
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					5
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					5
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 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
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	90	2	194	9	N	176	164	1			178
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	82	2	140	9	N	127	171	1			134
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	60	2	130	9	N	118	160	1			92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188					280
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	168	1			228
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					228

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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	667	N	642	-0-	-25	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	713	N	364	-0-	-349	-0-	364	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2011	R	2011	-0-	-0-	-0-	1967	3	44	9	N	40					107
11	2555	R	2555	-0-	-0-	-0-	2493	3	62	9	N	56	161	1			2
12	2171	R	2171	-0-	-0-	-0-	2127	3	44	9	N	40					42
01	1860	#	1859	-0-	-1	-0-	1674	3	185	9	N	168	166	1			44
02	1740	#	1347	-0-	-393	-0-	1347	3			N	-0-					44
03	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	#	2853	-0-	-61	-0-	2802	3	51	9	N	46	172	1			69
11	2820	#	2502	-0-	-318	-0-	2474	3	28	9	N	25					94
12	2914	#	2899	-0-	-15	-0-	2841	3	58	9	N	53					147
01	2914	#	2801	-0-	-113	-0-	2743	3	58	9	N	53					200
02	2697	#	2652	-0-	-45	-0-	2590	3	62	9	N	56					256
03	2914	#	2882	-0-	-32	-0-	2807	3	75	9	N	68	183	1			141

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	14	#	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 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
10	15	#	13	-0-	-2	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	13	#	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114